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: UPTON
ALAMO OPERATING COMPANY, L. C. 010074
M. PRICE WELL #: 1 RRCID -> 265046 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 1902 PERF. 1795 - 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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
BARNES, E. M. 39 WELL #: 1 RRCID -> 173969 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12541 PERF.12460 - 12541

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
POWELL 7 WELL #: 4 RRCID -> 261825 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 4686 - 5214

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00016 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: TOM GREEN
GRACE PETROLEUM OPERATING, LLC 319765
NANCY "161" WELL #: 1 RRCID -> 218722 COMPL. DATE 02/08/2003 TOTAL DEPTH 10790 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MEXTEX OPERATING COMPANY 562580
SMITH WELL #: 2 RRCID -> 249812 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 1498 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WILDCAT //CONT.// 00016 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
WTG EXPLORATION 945220
FANDANGO WELL #: 4 RRCID -> 257495 COMPL. DATE 02/06/2010 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8438 - 8557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

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

05	2697	X	2625	-0-	-72	-0-	109	1	2507	3	N	8	14	1			50
							9	9									
06	2610	X	2481	-0-	-129	-0-	99	1	2373	3	N	8	6	1			52
							9	9									
07	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	141	1	3543	3	N	51	10	1			93
							56	9									
08	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	138	1	3317	3	N	12	13	1			92
							13	9									
09	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	123	1	2936	3	N	12	12	1			92
							13	9									
10	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					N	NO RPT					92

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

05	4681	X	4228	-0-	-453	-0-	175	1	4012	3	N	37	23	1			101
							41	9									
06	4530	X	4411	-0-	-119	-0-	175	1	4203	3	N	30	9	1			122
							33	9									
07	4948	X	4948	-0-	-0-	-0-	188	1	4710	3	N	45	17	1			150
							50	9									
08	5180	X	5180	-0-	-0-	-0-	205	1	4921	3	N	49	17	1			182
							54	9									
09	4675	X	4675	-0-	-0-	-0-	185	1	4444	3	N	42	19	1			205
							46	9									
10	4960	X	NO RPT	-0-	-4960	-0-					N	NO RPT					205

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

05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	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

05	2604	N	2252	-0-	-352	-0-	93	1	2136	3	N	21	10	1			88
							23	9									
06	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	87	1	2095	3	N	18	5	1			101
							20	9									
07	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	89	1	2240	3	N	18	9	1			110
							20	9									
08	2263	N	2155	-0-	-108	-0-	85	1	2047	3	N	21	8	1			123
							23	9									
09	2190	N	1922	-0-	-268	-0-	76	1	1828	3	N	16	8	1			131
							18	9									
10	2356	N	NO RPT	-0-	-2356	-0-					N	NO RPT					131

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
05	4923	X	4923	-0-	-0-	-0-	203 56	1 9	4664	3	N	51	184	1			72
06	4350	X	3392	-0-	-958	-0-	135 12	1 9	3245	3	N	11	11	1			72
07	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	138 11	1 9	3456	3	N	10	13	1			69
08	4898	X	3866	-0-	-1032	-0-	154 13	1 9	3699	3	N	12	13	1			68
09	4740	X	3979	-0-	-761	-0-	159 18	1 9	3802	3	N	16	15	1			69
10	4898	X	NO RPT	-0-	-4898	-0-					N	NO RPT					69

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8469	X	8469	-0-	-0-	-0-	351 56	1 9	8062	3	N	51	37	1			244
06	8430	X	8430	-0-	-0-	-0-	335 47	1 9	8048	3	N	43	201	1			86
07	9572	X	9572	-0-	-0-	-0-	365 61	1 9	9146	3	N	55	33	1			108
08	7760	X	7760	-0-	-0-	-0-	309 41	1 9	7410	3	N	37	31	1			114
09	6573	X	6573	-0-	-0-	-0-	262 34	1 9	6277	3	N	31	27	1			118
10	589	X	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					118

ACU '49' WELL #: 4 RRCID -> 210022 COMPL. DATE 12/21/2004 TOTAL DEPTH 11619 PERF.11280 - 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
05	591	N	591	-0-	-0-	-0-	25 2	1 9	564	3	N	2	3	1			1
06	540	N	486	-0-	-54	-0-	19 2	1 9	465	3	N	2	1	1			2
07	500	N	500	-0-	-0-	-0-	19 1	1 9	480	3	N	1	2	1			1
08	589	N	485	-0-	-104	-0-	19 2	1 9	464	3	N	2	2	1			1
09	480	N	460	-0-	-20	-0-	18 2	1 9	440	3	N	2	2	1			1
10	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					1

ACU '46' WELL #: 2 RRCID -> 212249 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10666 - 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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	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 #: 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
05	5736	X	5736	-0-	-0-	-0-	238	1	5455	3	N	39	26	1			171
							43	9									
06	4815	X	4815	-0-	-0-	-0-	191	1	4599	3	N	23	12	1			182
							25	9									
07	5024	X	5024	-0-	-0-	-0-	191	1	4798	3	N	32	19	1			195
							35	9									
08	4620	X	4620	-0-	-0-	-0-	184	1	4404	3	N	29	17	1			207
							32	9									
09	4587	X	4587	-0-	-0-	-0-	183	1	4380	3	N	22	18	1			211
							24	9									
10	3937	X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					N	NO RPT					211

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	525	N	525	-0-	-0-	-0-	22	1	494	3	N	8	2	1			93
							9	9									
06	420	N	380	-0-	-40	-0-	15	1	355	3	N	9	1	1			101
							10	9									
07	446	N	446	-0-	-0-	-0-	17	1	425	3	N	4	2	1			103
							4	9									
08	527	N	494	-0-	-33	-0-	19	1	461	3	N	13	2	1			114
							14	9									
09	516	N	516	-0-	-0-	-0-	21	1	493	3	N	2	2	1			114
							2	9									
10	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					114

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	N	149	-0-	-316	-0-	6	1	142	3	N	1	1	1			37
							1	9									
06	270	N	119	-0-	-151	-0-	5	1	114	3	N	-0-					37
07	248	N	99	-0-	-149	-0-	4	1	95	3	N	-0-					37
08	171	N	171	-0-	-0-	-0-	7	1	164	3	N	-0-					37
09	176	N	176	-0-	-0-	-0-	7	1	169	3	N	-0-					37
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					37

ACU 49 WELL #: 7 RRCID -> 250602 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 11490 PERF.10631 - 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
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	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

05	5208 X	5188	-0-	-20	-0-	216	1	4953	3	N	17	28	1			70
						19	9									
06	5040 X	4701	-0-	-339	-0-	187	1	4497	3	N	15	11	1			74
						17	9									
07	5208 X	4595	-0-	-613	-0-	176	1	4405	3	N	13	18	1			69
						14	9									
08	5177 X	4810	-0-	-367	-0-	192	1	4603	3	N	14	16	1			67
						15	9									
09	5010 X	4481	-0-	-529	-0-	179	1	4282	3	N	18	18	1			67
						20	9									
10	5177 X	NO RPT	-0-	-5177	-0-					N	NO RPT					67

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

05	2511 X	2503	-0-	-8	-0-	104	1	2390	3	N	8	13	1			77
						9	9									
06	2430 X	2298	-0-	-132	-0-	91	1	2199	3	N	7	5	1			79
						8	9									
07	2449 X	2357	-0-	-92	-0-	90	1	2259	3	N	7	9	1			77
						8	9									
08	2511 X	2320	-0-	-191	-0-	92	1	2220	3	N	7	8	1			76
						8	9									
09	2430 X	2252	-0-	-178	-0-	90	1	2152	3	N	9	9	1			76
						10	9									
10	2511 X	NO RPT	-0-	-2511	-0-					N	NO RPT					76

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

05	5725 X	5725	-0-	-0-	-0-	237	1	5432	3	N	51	214	1			170
						56	9									
06	5400 X	5266	-0-	-134	-0-	209	1	5022	3	N	32	12	1			190
						35	9									
07	5580 X	5466	-0-	-114	-0-	208	1	5202	3	N	51	20	1			221
						56	9									
08	5735 X	5094	-0-	-641	-0-	202	1	4848	3	N	40	18	1			243
						44	9									
09	5550 X	5000	-0-	-550	-0-	198	1	4750	3	N	47	19	1			271
						52	9									
10	5735 X	NO RPT	-0-	-5735	-0-					N	NO RPT					271

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
05	3286	X	2784	-0-	-502	-0-	115	1	2647	3	N	20	18	1			158
							22	9									
06	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	152	1	3649	3	N	18	6	1			170
							20	9									
07	3720	X	3579	-0-	-141	-0-	137	1	3422	3	N	18	14	1			174
							20	9									
08	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	150	1	3593	3	N	17	13	1			178
							19	9									
09	3810	X	3142	-0-	-668	-0-	125	1	2992	3	N	23	13	1			188
							25	9									
10	3937	X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					N	NO RPT					188

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
05	1674	N	1651	-0-	-23	-0-	67	1	1536	3	N	44	8	1			90
							48	9									
06	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	63	1	1509	3	N	37	3	1			124
							41	9									
07	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	62	1	1541	3	N	33	6	1			151
							36	9									
08	1643	N	1580	-0-	-63	-0-	62	1	1485	3	N	30	142	1			39
							33	9									
09	1620	N	1491	-0-	-129	-0-	59	1	1406	3	N	24	6	1			57
							26	9									
10	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					N	NO RPT					57

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
05	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	160	1	3674	3	N	32	21	1			125
							35	9									
06	4170	X	3200	-0-	-970	-0-	127	1	3053	3	N	18	8	1			135
							20	9									
07	4309	X	3920	-0-	-389	-0-	149	1	3731	3	N	36	13	1			158
							40	9									
08	4309	X	3289	-0-	-1020	-0-	130	1	3126	3	N	30	13	1			175
							33	9									
09	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	151	1	3624	3	N	28	13	1			190
							31	9									
10	3906	X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					N	NO RPT					190

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
05	4154	X	3314	-0-	-840	-0-	138	1	3164	3	N	11	17	1			52
							12	9									
06	4020	X	3281	-0-	-739	-0-	131	1	3139	3	N	10	7	1			55
							11	9									
07	4154	X	2934	-0-	-1220	-0-	112	1	2809	3	N	12	13	1			54
							13	9									
08	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	136	1	3255	3	N	19	11	1			62
							21	9									
09	3270	X	2964	-0-	-306	-0-	118	1	2827	3	N	17	12	1			67
							19	9									
10	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					N	NO RPT					67

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
05	3937	X	2714	-0-	-1223	-0-	113	1	2586	3	N	14	17	1			170
							15	9									
06	3810	X	2787	-0-	-1023	-0-	110	1	2643	3	N	31	155	1			46
							34	9									
07	3937	X	2850	-0-	-1087	-0-	109	1	2732	3	N	8	11	1			43
							9	9									
08	3162	X	2886	-0-	-276	-0-	115	1	2761	3	N	9	10	1			42
							10	9									
09	3060	X	2974	-0-	-86	-0-	119	1	2843	3	N	11	11	1			42
							12	9									
10	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					N	NO RPT					42

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

05	2171	X	2171	-0-	-0-	-0-	90	1	2067	3	N	13	11	1			118
							14	9									
06	2070	X	2041	-0-	-29	-0-	81	1	1947	3	N	12	5	1			125
							13	9									
07	2139	X	2096	-0-	-43	-0-	80	1	2001	3	N	14	8	1			131
							15	9									
08	2170	X	2066	-0-	-104	-0-	82	1	1975	3	N	8	7	1			132
							9	9									
09	2100	X	1979	-0-	-121	-0-	79	1	1889	3	N	10	8	1			134
							11	9									
10	2170	X	NO RPT	-0-	-2170	-0-					N	NO RPT					134

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

05	7018	X	7018	-0-	-0-	-0-	291	1	6690	3	N	34	32	1			194
							37	9									
06	6395	X	6395	-0-	-0-	-0-	254	1	6108	3	N	30	15	1			209
							33	9									
07	6524	X	6524	-0-	-0-	-0-	250	1	6253	3	N	19	25	1			203
							21	9									
08	7006	X	6336	-0-	-670	-0-	250	1	6007	3	N	72	75	1			200
							79	9									
09	6780	X	6009	-0-	-771	-0-	240	1	5745	3	N	22	23	1			199
							24	9									
10	7006	X	NO RPT	-0-	-7006	-0-					N	NO RPT					199

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

05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.) 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BAKER RESOURCES 044365
WARD - B WELL #: 7 RRCID -> 096500 COMPL. DATE 10/20/1981 TOTAL DEPTH 5666 PERF. 5315 - 5460

05	13 N	6	-0-	-7	-0-	6	2		N	-0-			-0-
06	30 N	11	-0-	-19	-0-	11	2		N	-0-			-0-
07	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	2		N	-0-			-0-
08	6 N	5	-0-	-1	-0-	5	2		N	-0-			-0-
09	11 N	10	-0-	-1	-0-	10	2		N	-0-			-0-
10	4 N	NO RPT	-0-	-4	-0-				N	NO RPT			-0-

WARD A WELL #: 4 RRCID -> 096626 COMPL. DATE 10/22/1981 TOTAL DEPTH 5663 PERF. 5360 - 5406

05	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	2		N	-0-			-0-
06	30 N	12	-0-	-18	-0-	12	2		N	-0-			-0-
07	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	2		N	-0-			-0-
08	7 N	5	-0-	-2	-0-	5	2		N	-0-			-0-
09	12 N	11	-0-	-1	-0-	11	2		N	-0-			-0-
10	4 N	NO RPT	-0-	-4	-0-				N	NO RPT			-0-

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

05	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	2		N	-0-			-0-
06	60 N	22	-0-	-38	-0-	22	2		N	-0-			-0-
07	10 N	8	-0-	-2	-0-	8	2		N	-0-			-0-
08	12 N	10	-0-	-2	-0-	10	2		N	-0-			-0-
09	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	2		N	-0-			-0-
10	8 N	NO RPT	-0-	-8	-0-				N	NO RPT			-0-

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

05	6 N	3	-0-	-3	-0-	3	2		N	-0-			-0-
06	30 N	5	-0-	-25	-0-	5	2		N	-0-			-0-
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-
08	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2		N	-0-			-0-
09	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	2		N	-0-			-0-
10	2 N	NO RPT	-0-	-2	-0-				N	NO RPT			-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BAKER RESOURCES //CONT.// 044365
WARD A WELL #: 2 RRCID -> 098158 COMPL. DATE 12/15/1981 TOTAL DEPTH 5895 PERF. 5588 - 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
05	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					-0-
06	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-					-0-
07	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	2			N	-0-					-0-
08	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	2			N	-0-					-0-
09	13	N	12	-0-	-1	-0-	12	2			N	-0-					-0-
10	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					-0-
06	60	N	19	-0-	-41	-0-	19	2			N	-0-					-0-
07	8	N	7	-0-	-1	-0-	7	2			N	-0-					-0-
08	10	N	8	-0-	-2	-0-	8	2			N	-0-					-0-
09	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-					-0-
10	7	N	NO RPT	-0-	-7	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	62	N	21	-0-	-41	-0-	21	2			N	-0-					-0-
06	60	N	38	-0-	-22	-0-	38	2			N	-0-					-0-
07	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					-0-
08	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					-0-
*09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
10	14	N	NO RPT	-0-	-14	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMBRIAN MANAGEMENT, LTD. 126758
ADAMS "127" WELL #: 12 RRCID -> 227727 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 4975 PERF. 4607 - 4818

05	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			Y	-0-					-0-
06	480	N	391	-0-	-89	-0-	391	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		336	-0-	336	336	336	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		404	-0-	404	740	404	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		451	-0-	451	1191	451	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1191					Y	NO RPT					-0-

ADAMS "127" WELL #: 11 RRCID -> 227730 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4605 - 4790

05	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			Y	-0-					-0-
06	390	N	323	-0-	-67	-0-	323	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		278	-0-	278	278	278	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		334	-0-	334	612	334	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		373	-0-	373	985	373	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	985					Y	NO RPT					-0-

ADAMS "127" WELL #: 13 RRCID -> 232207 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4618 - 4819

05	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			Y	-0-					-0-
06	330	N	272	-0-	-58	-0-	272	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		234	-0-	234	234	234	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		291	-0-	291	525	291	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		314	-0-	314	839	314	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	839					Y	NO RPT					-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CAMBRIAN MANAGEMENT, LTD. //CONT.// 126758

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
05	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			Y	-0-					-0-
06	270 N	204	-0-	-66	-0-	204	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	175	-0-	175	175	175	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	211	-0-	211	386	211	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	235	-0-	235	621	235	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	621					Y	NO RPT					-0-

ADAMS "127" WELL #: 15 RRCID -> 238453 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 4988 PERF. 4673 - 4872

05	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			Y	-0-					-0-
06	630 N	510	-0-	-120	-0-	510	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	438	-0-	438	438	438	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	527	-0-	527	965	527	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	588	-0-	588	1553	588	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1553					Y	NO RPT					-0-

ADAMS 155 WELL #: 2 RRCID -> 238527 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 5007 PERF. 4753 - 4968

05	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-
06	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-
07	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
08	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
*09	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ADAMS 166 WELL #: 8 RRCID -> 240746 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4874 - 5068

05	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
06	150 N	118	-0-	-32	-0-	118	3			N	-0-					-0-
07	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
08	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
*09	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
10	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

ADAMS 166 WELL #: 9 RRCID -> 241654 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4863 - 5054

05	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
06	210 N	179	-0-	-31	-0-	179	3			N	-0-					-0-
07	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
08	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
*09	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
10	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

ADAMS "166" WELL #: 7 RRCID -> 245626 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 5059 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ADAMS "115" WELL #: 8 RRCID -> 245628 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 5016 PERF. 4436 - 4597

05	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					-0-
*06	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					-0-
07	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-					-0-
08	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			N	-0-					-0-
*09	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					-0-
10	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-

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

BAGGETT, J. M. WELL #: 1163 RRCID -> 046311 COMPL. DATE 03/20/1969 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
05	296	N	296	-0-	-0-	-0-	13	1	283	3	N	-0-					-0-
06	367	N	367	-0-	-0-	-0-	16	1	351	3	N	-0-					-0-
07	276	N	276	-0-	-0-	-0-	12	1	264	3	N	-0-					-0-
08	248	N	144	-0-	-104	-0-	6	1	138	3	N	-0-					-0-
09	251	N	251	-0-	-0-	-0-	11	1	240	3	N	-0-					-0-
10	248	N	216	-0-	-32	-0-	9	1	207	3	N	-0-					-0-

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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

05	237	N	237	-0-	-0-	-0-	10	1	227	3	N	-0-					-0-
06	270	N	211	-0-	-59	-0-	9	1	202	3	N	-0-					-0-
07	223	N	223	-0-	-0-	-0-	10	1	213	3	N	-0-					-0-
08	274	N	274	-0-	-0-	-0-	12	1	262	3	N	-0-					-0-
09	210	N	207	-0-	-3	-0-	9	1	198	3	N	-0-					-0-
10	217	N	208	-0-	-9	-0-	9	1	199	3	N	-0-					-0-

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

05	186	N	163	-0-	-23	-0-	7	1	156	3	Y	-0-					-0-
06	210	N	190	-0-	-20	-0-	8	1	182	3	Y	-0-					-0-
07	159	N	159	-0-	-0-	-0-	7	1	152	3	Y	-0-					-0-
08	155	N	112	-0-	-43	-0-	5	1	107	3	Y	-0-					-0-
09	180	N	134	-0-	-46	-0-	6	1	128	3	Y	-0-					-0-
*10	195	N	195	-0-	-0-	-0-	8	1	187	3	Y	-0-					-0-

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

05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	8	1	178	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	138	-0-	-42	-0-	6	1	132	3	Y	-0-					-0-
07	179	N	179	-0-	-0-	-0-	8	1	171	3	Y	-0-					-0-
08	186	N	163	-0-	-23	-0-	7	1	156	3	Y	-0-					-0-
09	170	N	170	-0-	-0-	-0-	7	1	163	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	170	-0-	-16	-0-	7	1	163	3	Y	-0-					-0-

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

05	304	N	304	-0-	-0-	-0-	13	1	291	3	Y	-0-					-0-
06	300	N	268	-0-	-32	-0-	12	1	256	3	Y	-0-					-0-
07	246	N	246	-0-	-0-	-0-	11	1	235	3	Y	-0-					-0-
08	310	N	246	-0-	-64	-0-	11	1	235	3	Y	-0-					-0-
09	270	N	254	-0-	-16	-0-	11	1	243	3	Y	-0-					-0-
*10	275	N	275	-0-	-0-	-0-	12	1	263	3	Y	-0-					-0-

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

05	93	N	84	-0-	-9	-0-	4	1	80	3	N	-0-					-0-
06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	4	1	90	3	N	-0-					-0-
07	86	N	86	-0-	-0-	-0-	4	1	82	3	N	-0-					-0-
08	93	N	66	-0-	-27	-0-	3	1	63	3	N	-0-					-0-
09	90	N	88	-0-	-2	-0-	4	1	84	3	N	-0-					-0-
*10	108	N	108	-0-	-0-	-0-	5	1	103	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 #: 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
05	221	N	221	-0-	-0-	-0-	9	1	212	3	N	-0-					-0-
06	211	N	211	-0-	-0-	-0-	9	1	202	3	N	-0-					-0-
07	262	N	262	-0-	-0-	-0-	11	1	251	3	N	-0-					-0-
08	238	N	238	-0-	-0-	-0-	11	1	227	3	N	-0-					-0-
09	231	N	231	-0-	-0-	-0-	10	1	221	3	N	-0-					-0-
10	248	N	210	-0-	-38	-0-	9	1	201	3	N	-0-					-0-

BAGGETT, J. M., JR. WELL #: 502 RRCID -> 057933 COMPL. DATE 02/26/1974 TOTAL DEPTH 5300 PERF. N/A

05	319	N	319	-0-	-0-	-0-	14	1	305	3	N	-0-					-0-
06	275	N	275	-0-	-0-	-0-	12	1	263	3	N	-0-					-0-
07	235	N	235	-0-	-0-	-0-	10	1	225	3	N	-0-					-0-
08	279	N	261	-0-	-18	-0-	12	1	249	3	N	-0-					-0-
09	291	N	291	-0-	-0-	-0-	13	1	278	3	N	-0-					-0-
*10	296	N	296	-0-	-0-	-0-	13	1	283	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

05	124	N	116	-0-	-8	-0-	5	1	111	3	N	-0-					-0-
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	5	1	120	3	N	-0-					-0-
07	98	N	98	-0-	-0-	-0-	4	1	94	3	N	-0-					-0-
08	124	N	84	-0-	-40	-0-	4	1	80	3	N	-0-					-0-
09	120	N	96	-0-	-24	-0-	4	1	92	3	N	-0-					-0-
*10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	4	1	91	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

05	312	N	312	-0-	-0-	-0-	13	1	299	3	N	-0-					-0-
06	318	N	318	-0-	-0-	-0-	14	1	304	3	N	-0-					-0-
07	277	N	277	-0-	-0-	-0-	12	1	265	3	N	-0-					-0-
08	310	N	282	-0-	-28	-0-	13	1	269	3	N	-0-					-0-
09	330	N	270	-0-	-60	-0-	12	1	258	3	N	-0-					-0-
10	279	N	271	-0-	-8	-0-	12	1	259	3	N	-0-					-0-

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

05	93	N	50	-0-	-43	-0-	2	1	48	3	N	-0-					-0-
06	90	N	65	-0-	-25	-0-	3	1	62	3	N	-0-					-0-
07	72	N	72	-0-	-0-	-0-	3	1	69	3	N	-0-					-0-
08	62	N	54	-0-	-8	-0-	2	1	52	3	N	-0-					-0-
09	60	N	48	-0-	-12	-0-	2	1	46	3	N	-0-					-0-
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	3	N	-0-					-0-

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

05	119	N	119	-0-	-0-	-0-	5	1	114	3	N	-0-					-0-
06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	5	1	117	3	N	-0-					-0-
07	134	N	134	-0-	-0-	-0-	6	1	128	3	N	-0-					-0-
08	142	N	142	-0-	-0-	-0-	6	1	136	3	N	-0-					-0-
09	126	N	126	-0-	-0-	-0-	6	1	120	3	N	-0-					-0-
*10	145	N	145	-0-	-0-	-0-	6	1	139	3	N	-0-					-0-

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

05	170	N	170	-0-	-0-	-0-	7	1	163	3	N	-0-					-0-
06	210	N	181	-0-	-29	-0-	8	1	173	3	N	-0-					-0-
07	214	N	214	-0-	-0-	-0-	9	1	205	3	N	-0-					-0-
08	184	N	184	-0-	-0-	-0-	8	1	176	3	N	-0-					-0-
09	180	N	128	-0-	-52	-0-	6	1	122	3	N	-0-					-0-
10	217	N	141	-0-	-76	-0-	6	1	135	3	N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	83	N	83	-0-	-0-	-0-	4	1	79	3	N	-0-					-0-
06	89	N	89	-0-	-0-	-0-	4	1	85	3	N	-0-					-0-
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	4	1	96	3	N	-0-					-0-
08	93	N	84	-0-	-9	-0-	4	1	80	3	N	-0-					-0-
09	90	N	77	-0-	-13	-0-	3	1	74	3	N	-0-					-0-
10	93	N	76	-0-	-17	-0-	3	1	73	3	N	-0-					-0-

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

05	280	N	280	-0-	-0-	-0-	12	1	268	3	N	-0-					-0-
06	240	N	235	-0-	-5	-0-	10	1	225	3	N	-0-					-0-
07	253	N	253	-0-	-0-	-0-	11	1	242	3	N	-0-					-0-
08	279	N	254	-0-	-25	-0-	11	1	243	3	N	-0-					-0-
09	240	N	228	-0-	-12	-0-	10	1	218	3	N	-0-					-0-
*10	250	N	250	-0-	-0-	-0-	11	1	239	3	N	-0-					-0-

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

05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	3	1	71	3	N	-0-					-0-
06	90	N	83	-0-	-7	-0-	4	1	79	3	N	-0-					-0-
07	79	N	79	-0-	-0-	-0-	3	1	76	3	N	-0-					-0-
08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	3	1	68	3	N	-0-					-0-
09	90	N	81	-0-	-9	-0-	4	1	77	3	N	-0-					-0-
10	93	N	87	-0-	-6	-0-	4	1	83	3	N	-0-					-0-

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

05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	3	1	70	3	N	-0-					-0-
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	3	N	-0-					-0-
07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	3	N	-0-					-0-
08	62	N	51	-0-	-11	-0-	2	1	49	3	N	-0-					-0-
09	60	N	39	-0-	-21	-0-	2	1	37	3	N	-0-					-0-
10	62	N	49	-0-	-13	-0-	2	1	47	3	N	-0-					-0-

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

05	79	N	79	-0-	-0-	-0-	3	1	76	3	N	-0-					-0-
06	74	N	74	-0-	-0-	-0-	3	1	71	3	N	-0-					-0-
07	90	N	90	-0-	-0-	-0-	4	1	86	3	N	-0-					-0-
08	52	N	52	-0-	-0-	-0-	2	1	50	3	N	-0-					-0-
09	54	N	54	-0-	-0-	-0-	2	1	52	3	N	-0-					-0-
*10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	3	1	65	3	N	-0-					-0-

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

05	215	N	215	-0-	-0-	-0-	9	1	206	3	N	-0-					-0-
06	210	N	202	-0-	-8	-0-	9	1	193	3	N	-0-					-0-
07	234	N	234	-0-	-0-	-0-	10	1	224	3	N	-0-					-0-
08	217	N	188	-0-	-29	-0-	8	1	180	3	N	-0-					-0-
09	210	N	207	-0-	-3	-0-	9	1	198	3	N	-0-					-0-
10	248	N	228	-0-	-20	-0-	10	1	218	3	N	-0-					-0-

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

05	217	N	185	-0-	-32	-0-	8	1	177	3	N	-0-					-0-
06	390	N	200	-0-	-190	-0-	9	1	191	3	N	-0-					-0-
07	240	N	240	-0-	-0-	-0-	10	1	230	3	N	-0-					-0-
08	281	N	281	-0-	-0-	-0-	12	1	269	3	N	-0-					-0-
09	246	N	246	-0-	-0-	-0-	11	1	235	3	N	-0-					-0-
*10	262	N	262	-0-	-0-	-0-	11	1	251	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 #: 4 RRCID -> 076743 COMPL. DATE 04/13/1978 TOTAL DEPTH 4930 PERF. 4618 - 4764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	306	N	306	-0-	-0-	-0-	13	1	293	3	N	-0-					-0-
06	257	N	257	-0-	-0-	-0-	11	1	246	3	N	-0-					-0-
07	217	N	217	-0-	-0-	-0-	9	1	208	3	N	-0-					-0-
08	279	N	156	-0-	-123	-0-	7	1	149	3	N	-0-					-0-
09	270	N	204	-0-	-66	-0-	9	1	195	3	N	-0-					-0-
10	217	N	217	-0-	-0-	-0-	9	1	208	3	N	-0-					-0-

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

05	31	N	24	-0-	-7	-0-	1	1	23	3	N	-0-					-0-
06	30	N	22	-0-	-8	-0-	1	1	21	3	N	-0-					-0-
07	25	N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	24	3	N	-0-					-0-
08	31	N	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	3	N	-0-					-0-
09	30	N	19	-0-	-11	-0-	1	1	18	3	N	-0-					-0-
10	31	N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	3	N	-0-					-0-

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

05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	3	N	-0-					-0-
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	4	1	97	3	N	-0-					-0-
07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	3	N	-0-					-0-
08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	5	1	100	3	N	-0-					-0-
09	90	N	49	-0-	-41	-0-	2	1	47	3	N	-0-					-0-
*10	92	N	92	-0-	-0-	-0-	4	1	88	3	N	-0-					-0-

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

05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	4	1	89	3	N	-0-					-0-
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	4	1	86	3	N	-0-					-0-
07	92	N	92	-0-	-0-	-0-	4	1	88	3	N	-0-					-0-
08	169	N	169	-0-	-0-	-0-	8	1	161	3	N	-0-					-0-
09	90	N	88	-0-	-2	-0-	4	1	84	3	N	-0-					-0-
10	93	N	69	-0-	-24	-0-	3	1	66	3	N	-0-					-0-

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

05	147	N	147	-0-	-0-	-0-	6	1	141	3	N	-0-					-0-
06	120	N	85	-0-	-35	-0-	4	1	81	3	N	-0-					-0-
07	88	N	88	-0-	-0-	-0-	4	1	84	3	N	-0-					-0-
08	155	N	68	-0-	-87	-0-	3	1	65	3	N	-0-					-0-
09	106	N	106	-0-	-0-	-0-	5	1	101	3	N	-0-					-0-
10	93	N	90	-0-	-3	-0-	4	1	86	3	N	-0-					-0-

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

05	275	X	275	-0-	-0-	-0-	12	1	263	3	N	-0-					-0-
06	274	X	274	-0-	-0-	-0-	12	1	262	3	N	-0-					-0-
07	280	X	280	-0-	-0-	-0-	12	1	268	3	N	-0-					-0-
08	275	X	275	-0-	-0-	-0-	12	1	263	3	N	-0-					-0-
09	271	X	271	-0-	-0-	-0-	12	1	259	3	N	-0-					-0-
*10	262	X	262	-0-	-0-	-0-	11	1	251	3	N	-0-					-0-

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

05	187	X	187	-0-	-0-	-0-	8	1	179	3	N	-0-					-0-
06	199	X	199	-0-	-0-	-0-	9	1	190	3	N	-0-					-0-
07	206	X	206	-0-	-0-	-0-	9	1	197	3	N	-0-					-0-
08	271	X	271	-0-	-0-	-0-	12	1	259	3	N	-0-					-0-
09	258	X	258	-0-	-0-	-0-	11	1	247	3	N	-0-					-0-
*10	264	X	264	-0-	-0-	-0-	11	1	253	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 #: 3 RRCID -> 083426 COMPL. DATE 05/30/1979 TOTAL DEPTH 5375 PERF. 4997 - 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
05	116 X	116	-0-	-0-	-0-	5	1	111	3	N	-0-					-0-
06	105 X	105	-0-	-0-	-0-	5	1	100	3	N	-0-					-0-
07	110 X	110	-0-	-0-	-0-	5	1	105	3	N	-0-					-0-
08	107 X	107	-0-	-0-	-0-	5	1	102	3	N	-0-					-0-
09	105 X	105	-0-	-0-	-0-	5	1	100	3	N	-0-					-0-
*10	131 X	131	-0-	-0-	-0-	6	1	125	3	N	-0-					-0-

PHILLIPS, A. WELL #: 4 RRCID -> 083427 COMPL. DATE 06/22/1979 TOTAL DEPTH 5314 PERF. 4942 - 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
05	134 N	134	-0-	-0-	-0-	6	1	128	3	N	-0-					-0-
06	90 N	77	-0-	-13	-0-	3	1	74	3	N	-0-					-0-
07	92 N	92	-0-	-0-	-0-	4	1	88	3	N	-0-					-0-
08	124 N	104	-0-	-20	-0-	5	1	99	3	N	-0-					-0-
09	138 N	138	-0-	-0-	-0-	6	1	132	3	N	-0-					-0-
10	93 N	89	-0-	-4	-0-	4	1	85	3	N	-0-					-0-

PHILLIPS, A. WELL #: 6 RRCID -> 083429 COMPL. DATE 06/21/1979 TOTAL DEPTH 5306 PERF. 4989 - 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
05	448 X	448	-0-	-0-	-0-	19	1	429	3	N	-0-					-0-
06	386 X	386	-0-	-0-	-0-	17	1	369	3	N	-0-					-0-
07	498 X	498	-0-	-0-	-0-	22	1	476	3	N	-0-					-0-
08	381 X	381	-0-	-0-	-0-	17	1	364	3	N	-0-					-0-
09	350 X	350	-0-	-0-	-0-	15	1	335	3	N	-0-					-0-
*10	417 X	417	-0-	-0-	-0-	18	1	399	3	N	-0-					-0-

PHILLIPS, A. WELL #: 8 RRCID -> 085135 COMPL. DATE 10/05/1979 TOTAL DEPTH 5394 PERF. 5069 - 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
05	296 X	296	-0-	-0-	-0-	13	1	283	3	N	-0-					-0-
06	284 X	284	-0-	-0-	-0-	12	1	272	3	N	-0-					-0-
07	277 X	277	-0-	-0-	-0-	12	1	265	3	N	-0-					-0-
08	285 X	285	-0-	-0-	-0-	13	1	272	3	N	-0-					-0-
09	253 X	253	-0-	-0-	-0-	11	1	242	3	N	-0-					-0-
*10	272 X	272	-0-	-0-	-0-	12	1	260	3	N	-0-					-0-

PHILLIPS, A. WELL #: 9 RRCID -> 085235 COMPL. DATE 10/06/1979 TOTAL DEPTH 5515 PERF. 5253 - 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
05	147 N	147	-0-	-0-	-0-	6	1	141	3	N	-0-					-0-
06	160 N	160	-0-	-0-	-0-	7	1	153	3	N	-0-					-0-
07	132 N	132	-0-	-0-	-0-	6	1	126	3	N	-0-					-0-
08	155 N	149	-0-	-6	-0-	7	1	142	3	N	-0-					-0-
09	150 N	111	-0-	-39	-0-	5	1	106	3	N	-0-					-0-
*10	136 N	136	-0-	-0-	-0-	6	1	130	3	N	-0-					-0-

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
05	272 X	272	-0-	-0-	-0-	12	1	260	3	N	-0-					-0-
06	263 X	263	-0-	-0-	-0-	11	1	252	3	N	-0-					-0-
07	260 X	260	-0-	-0-	-0-	11	1	249	3	N	-0-					-0-
08	258 X	258	-0-	-0-	-0-	11	1	247	3	N	-0-					-0-
09	268 X	268	-0-	-0-	-0-	12	1	256	3	N	-0-					-0-
*10	252 X	252	-0-	-0-	-0-	11	1	241	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
05	144 X	144	-0-	-0-	-0-	6	1	138	3	N	-0-					-0-
06	119 X	119	-0-	-0-	-0-	5	1	114	3	N	-0-					-0-
07	131 X	131	-0-	-0-	-0-	6	1	125	3	N	-0-					-0-
08	117 X	117	-0-	-0-	-0-	5	1	112	3	N	-0-					-0-
09	107 X	107	-0-	-0-	-0-	5	1	102	3	N	-0-					-0-
*10	157 X	157	-0-	-0-	-0-	7	1	150	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 #: 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
05	314 X	314	-0-	-0-	-0-	13	1	301	3	N	-0-					-0-
06	317 X	317	-0-	-0-	-0-	14	1	303	3	N	-0-					-0-
07	327 X	327	-0-	-0-	-0-	14	1	313	3	N	-0-					-0-
08	337 X	337	-0-	-0-	-0-	15	1	322	3	N	-0-					-0-
09	305 X	305	-0-	-0-	-0-	13	1	292	3	N	-0-					-0-
*10	309 X	309	-0-	-0-	-0-	13	1	296	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
05	226 X	226	-0-	-0-	-0-	10	1	216	3	N	-0-					-0-
06	201 X	201	-0-	-0-	-0-	9	1	192	3	N	-0-					-0-
07	190 X	190	-0-	-0-	-0-	8	1	182	3	N	-0-					-0-
08	235 X	235	-0-	-0-	-0-	10	1	225	3	N	-0-					-0-
09	245 X	245	-0-	-0-	-0-	11	1	234	3	N	-0-					-0-
*10	223 X	223	-0-	-0-	-0-	10	1	213	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
05	458 X	458	-0-	-0-	-0-	20	1	438	3	N	-0-					-0-
06	493 X	493	-0-	-0-	-0-	21	1	472	3	N	-0-					-0-
07	494 X	494	-0-	-0-	-0-	22	1	472	3	N	-0-					-0-
08	441 X	441	-0-	-0-	-0-	20	1	419	3	N	2	2	8			-0-
						2	9									
09	397 X	397	-0-	-0-	-0-	17	1	380	3	N	-0-					-0-
*10	366 X	366	-0-	-0-	-0-	16	1	350	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
05	155 N	65	-0-	-90	-0-	3	1	62	3	N	-0-					-0-
06	90 N	47	-0-	-43	-0-	2	1	45	3	N	-0-					-0-
07	126 N	126	-0-	-0-	-0-	6	1	120	3	N	-0-					-0-
08	62 N	27	-0-	-35	-0-	1	1	26	3	N	-0-					-0-
09	60 N	47	-0-	-13	-0-	2	1	45	3	N	-0-					-0-
10	124 N	47	-0-	-77	-0-	2	1	45	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
05	255 X	255	-0-	-0-	-0-	11	1	244	3	N	-0-					-0-
06	263 X	263	-0-	-0-	-0-	11	1	252	3	N	-0-					-0-
07	268 X	268	-0-	-0-	-0-	12	1	256	3	N	-0-					-0-
08	260 X	260	-0-	-0-	-0-	12	1	248	3	N	-0-					-0-
09	271 X	271	-0-	-0-	-0-	12	1	259	3	N	-0-					-0-
*10	273 X	273	-0-	-0-	-0-	12	1	261	3	N	-0-					-0-

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
05	93 N	65	-0-	-28	-0-	3	1	62	3	N	-0-					-0-
06	59 N	59	-0-	-0-	-0-	3	1	56	3	N	-0-					-0-
07	59 N	59	-0-	-0-	-0-	3	1	56	3	N	-0-					-0-
08	62 N	27	-0-	-35	-0-	1	1	26	3	N	-0-					-0-
09	71 N	71	-0-	-0-	-0-	3	1	68	3	N	-0-					-0-
10	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

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
05	155	N	133	-0-	-22	-0-	6	1	127	3	N	-0-					-0-
06	113	N	113	-0-	-0-	-0-	5	1	108	3	N	-0-					-0-
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	4	1	96	3	N	-0-					-0-
08	124	N	109	-0-	-15	-0-	5	1	104	3	N	-0-					-0-
09	203	N	203	-0-	-0-	-0-	9	1	194	3	N	-0-					-0-
10	93	N	68	-0-	-25	-0-	3	1	65	3	N	-0-					-0-

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

05	93	N	87	-0-	-6	-0-	4	1	83	3	N	-0-					-0-
06	90	N	76	-0-	-14	-0-	3	1	73	3	N	-0-					-0-
07	120	N	120	-0-	-0-	-0-	5	1	115	3	N	-0-					-0-
08	132	N	132	-0-	-0-	-0-	6	1	126	3	N	-0-					-0-
09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	5	1	115	3	N	-0-					-0-
*10	153	N	153	-0-	-0-	-0-	7	1	146	3	N	-0-					-0-

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

05	426	X	426	-0-	-0-	-0-	18	1	408	3	N	-0-					-0-
06	338	X	338	-0-	-0-	-0-	15	1	323	3	N	-0-					-0-
07	253	X	253	-0-	-0-	-0-	11	1	242	3	N	-0-					-0-
08	320	X	320	-0-	-0-	-0-	14	1	306	3	N	-0-					-0-
09	343	X	343	-0-	-0-	-0-	15	1	328	3	N	-0-					-0-
*10	317	X	317	-0-	-0-	-0-	14	1	303	3	N	-0-					-0-

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

05	435	N	435	-0-	-0-	-0-	19	1	416	3	N	-0-					-0-
06	420	N	418	-0-	-2	-0-	18	1	400	3	N	-0-					-0-
07	428	N	428	-0-	-0-	-0-	19	1	409	3	N	-0-					-0-
08	434	N	431	-0-	-3	-0-	19	1	412	3	N	-0-					-0-
09	420	N	418	-0-	-2	-0-	18	1	400	3	N	-0-					-0-
*10	439	N	439	-0-	-0-	-0-	19	1	420	3	N	-0-					-0-

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

05	463	X	463	-0-	-0-	-0-	20	1	443	3	N	-0-					-0-
06	370	X	370	-0-	-0-	-0-	16	1	354	3	N	-0-					-0-
07	397	X	397	-0-	-0-	-0-	17	1	380	3	N	-0-					-0-
08	425	X	425	-0-	-0-	-0-	19	1	406	3	N	-0-					-0-
09	440	X	440	-0-	-0-	-0-	19	1	421	3	N	-0-					-0-
*10	438	X	438	-0-	-0-	-0-	19	1	419	3	N	-0-					-0-

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

05	288	X	288	-0-	-0-	-0-	12	1	276	3	N	-0-					-0-
06	329	X	329	-0-	-0-	-0-	14	1	315	3	N	-0-					-0-
07	305	X	305	-0-	-0-	-0-	13	1	292	3	N	-0-					-0-
08	291	X	291	-0-	-0-	-0-	13	1	278	3	N	-0-					-0-
09	299	X	299	-0-	-0-	-0-	13	1	286	3	N	-0-					-0-
*10	307	X	307	-0-	-0-	-0-	13	1	294	3	N	-0-					-0-

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

05	300	X	300	-0-	-0-	-0-	13	1	287	3	N	-0-					-0-
06	285	X	285	-0-	-0-	-0-	12	1	273	3	N	-0-					-0-
07	299	X	299	-0-	-0-	-0-	13	1	286	3	N	-0-					-0-
08	277	X	277	-0-	-0-	-0-	12	1	265	3	N	-0-					-0-
09	273	X	273	-0-	-0-	-0-	12	1	261	3	N	-0-					-0-
*10	278	X	278	-0-	-0-	-0-	12	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

PHILLIPS, A. WELL #: 32 RRCID -> 087605 COMPL. DATE 04/02/1980 TOTAL DEPTH 5358 PERF. 4936 - 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
05	228 X	228	-0-	-0-	-0-	10	1	218	3	N	-0-					-0-
06	237 X	237	-0-	-0-	-0-	10	1	227	3	N	-0-					-0-
07	260 X	260	-0-	-0-	-0-	11	1	249	3	N	-0-					-0-
08	216 X	216	-0-	-0-	-0-	10	1	206	3	N	-0-					-0-
09	208 X	208	-0-	-0-	-0-	9	1	199	3	N	-0-					-0-
*10	232 X	232	-0-	-0-	-0-	10	1	222	3	N	-0-					-0-

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

05	174 X	174	-0-	-0-	-0-	7	1	167	3	N	-0-					-0-
06	152 X	152	-0-	-0-	-0-	7	1	145	3	N	-0-					-0-
07	159 X	159	-0-	-0-	-0-	7	1	152	3	N	-0-					-0-
08	190 X	190	-0-	-0-	-0-	8	1	182	3	N	-0-					-0-
09	138 X	138	-0-	-0-	-0-	6	1	132	3	N	-0-					-0-
*10	175 X	175	-0-	-0-	-0-	8	1	167	3	N	-0-					-0-

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

05	116 X	116	-0-	-0-	-0-	5	1	111	3	N	-0-					-0-
06	89 X	89	-0-	-0-	-0-	4	1	85	3	N	-0-					-0-
07	84 X	84	-0-	-0-	-0-	4	1	80	3	N	-0-					-0-
08	116 X	116	-0-	-0-	-0-	5	1	111	3	N	-0-					-0-
09	97 X	97	-0-	-0-	-0-	4	1	93	3	N	-0-					-0-
*10	83 X	83	-0-	-0-	-0-	4	1	79	3	N	-0-					-0-

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

05	130 N	130	-0-	-0-	-0-	6	1	124	3	N	-0-					-0-
06	90 N	55	-0-	-35	-0-	2	1	53	3	N	-0-					-0-
07	49 N	49	-0-	-0-	-0-	2	1	47	3	N	-0-					-0-
08	93 N	69	-0-	-24	-0-	3	1	66	3	N	-0-					-0-
09	92 N	92	-0-	-0-	-0-	4	1	88	3	N	-0-					-0-
*10	131 N	131	-0-	-0-	-0-	6	1	125	3	N	-0-					-0-

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

05	184 N	184	-0-	-0-	-0-	8	1	176	3	N	-0-					-0-
06	210 N	154	-0-	-56	-0-	7	1	147	3	N	-0-					-0-
07	175 N	175	-0-	-0-	-0-	8	1	167	3	N	-0-					-0-
08	186 N	164	-0-	-22	-0-	7	1	157	3	N	-0-					-0-
09	154 N	154	-0-	-0-	-0-	7	1	147	3	N	-0-					-0-
10	186 N	168	-0-	-18	-0-	7	1	161	3	N	-0-					-0-

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

05	196 N	196	-0-	-0-	-0-	8	1	188	3	N	-0-					-0-
06	218 N	218	-0-	-0-	-0-	9	1	209	3	N	-0-					-0-
07	170 N	170	-0-	-0-	-0-	7	1	163	3	N	-0-					-0-
08	188 N	188	-0-	-0-	-0-	8	1	180	3	N	-0-					-0-
09	210 N	116	-0-	-94	-0-	5	1	111	3	N	-0-					-0-
*10	192 N	192	-0-	-0-	-0-	8	1	184	3	N	-0-					-0-

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

05	204 X	204	-0-	-0-	-0-	9	1	195	3	N	-0-					-0-
06	222 X	222	-0-	-0-	-0-	10	1	212	3	N	-0-					-0-
07	220 X	220	-0-	-0-	-0-	10	1	210	3	N	-0-					-0-
08	209 X	209	-0-	-0-	-0-	9	1	200	3	N	-0-					-0-
09	169 X	169	-0-	-0-	-0-	7	1	162	3	N	-0-					-0-
*10	207 X	207	-0-	-0-	-0-	9	1	198	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 #: 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
05	124 N	43	-0-	-81	-0-	2	1	41	3	N	-0-					-0-
06	90 N	6	-0-	-84	-0-	6	3			N	-0-					-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	31 N	24	-0-	-7	-0-	1	1	23	3	N	-0-					-0-
09	29 N	29	-0-	-0-	-0-	1	1	28	3	N	-0-					-0-
*10	17 N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-

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

05	155 N	125	-0-	-30	-0-	5	1	120	3	N	-0-					-0-
06	180 N	115	-0-	-65	-0-	5	1	110	3	N	-0-					-0-
07	184 N	184	-0-	-0-	-0-	8	1	176	3	N	-0-					-0-
08	124 N	120	-0-	-4	-0-	5	1	115	3	N	-0-					-0-
09	150 N	150	-0-	-0-	-0-	7	1	143	3	N	-0-					-0-
10	186 N	130	-0-	-56	-0-	6	1	124	3	N	-0-					-0-

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

05	217 N	189	-0-	-28	-0-	8	1	181	3	N	-0-					-0-
06	210 N	209	-0-	-1	-0-	9	1	200	3	N	-0-					-0-
07	200 N	200	-0-	-0-	-0-	9	1	191	3	N	-0-					-0-
08	200 N	200	-0-	-0-	-0-	9	1	191	3	N	-0-					-0-
09	210 N	174	-0-	-36	-0-	8	1	166	3	N	-0-					-0-
*10	271 N	271	-0-	-0-	-0-	12	1	259	3	N	-0-					-0-

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

05	31 N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	3	N	-0-					-0-
06	90 N	19	-0-	-71	-0-	1	1	18	3	N	-0-					-0-
07	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
08	49 N	49	-0-	-0-	-0-	2	1	47	3	N	-0-					-0-
09	30 N	17	-0-	-13	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
*10	17 N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-

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

05	186 N	124	-0-	-62	-0-	5	1	119	3	N	-0-					-0-
06	150 N	106	-0-	-44	-0-	5	1	101	3	N	-0-					-0-
07	151 N	151	-0-	-0-	-0-	7	1	144	3	N	-0-					-0-
08	166 N	166	-0-	-0-	-0-	7	1	159	3	N	-0-					-0-
09	139 N	139	-0-	-0-	-0-	6	1	133	3	N	-0-					-0-
10	155 N	125	-0-	-30	-0-	5	1	120	3	N	-0-					-0-

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

05	164 N	164	-0-	-0-	-0-	7	1	157	3	N	-0-					-0-
06	180 N	135	-0-	-45	-0-	6	1	129	3	N	-0-					-0-
07	160 N	160	-0-	-0-	-0-	7	1	153	3	N	-0-					-0-
08	188 N	188	-0-	-0-	-0-	8	1	180	3	N	-0-					-0-
09	174 N	174	-0-	-0-	-0-	8	1	166	3	N	-0-					-0-
*10	175 N	175	-0-	-0-	-0-	8	1	167	3	N	-0-					-0-

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

05	320 N	320	-0-	-0-	-0-	14	1	306	3	N	-0-					-0-
06	330 N	320	-0-	-10	-0-	14	1	306	3	N	-0-					-0-
07	328 N	328	-0-	-0-	-0-	14	1	314	3	N	-0-					-0-
08	310 N	303	-0-	-7	-0-	13	1	290	3	N	-0-					-0-
09	330 N	313	-0-	-17	-0-	14	1	299	3	N	-0-					-0-
10	341 N	316	-0-	-25	-0-	14	1	302	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 #: 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
05	197	N	197	-0-	-0-	-0-	8	1	189	3	N	-0-					-0-
06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	4	1	92	3	N	-0-					-0-
07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	3	N	-0-					-0-
08	155	N	61	-0-	-94	-0-	3	1	58	3	N	-0-					-0-
09	129	N	129	-0-	-0-	-0-	6	1	123	3	N	-0-					-0-
*10	112	N	112	-0-	-0-	-0-	5	1	107	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
05	165	N	165	-0-	-0-	-0-	7	1	158	3	N	-0-					-0-
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	4	1	88	3	N	-0-					-0-
07	97	N	97	-0-	-0-	-0-	4	1	93	3	N	-0-					-0-
08	155	N	28	-0-	-127	-0-	1	1	27	3	N	-0-					-0-
09	90	N	61	-0-	-29	-0-	3	1	58	3	N	-0-					-0-
10	93	N	83	-0-	-10	-0-	4	1	79	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	372	N	247	-0-	-125	-0-	11	1	236	3	N	-0-					-0-
06	293	N	293	-0-	-0-	-0-	13	1	280	3	N	-0-					-0-
07	404	N	404	-0-	-0-	-0-	18	1	386	3	N	-0-					-0-
08	491	N	491	-0-	-0-	-0-	22	1	469	3	N	-0-					-0-
09	403	N	403	-0-	-0-	-0-	18	1	385	3	N	-0-					-0-
*10	421	N	421	-0-	-0-	-0-	18	1	403	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
05	186	N	180	-0-	-6	-0-	8	1	172	3	N	-0-					-0-
06	200	N	200	-0-	-0-	-0-	9	1	191	3	N	-0-					-0-
07	191	N	191	-0-	-0-	-0-	8	1	183	3	N	-0-					-0-
08	201	N	201	-0-	-0-	-0-	9	1	192	3	N	-0-					-0-
09	210	N	156	-0-	-54	-0-	7	1	149	3	N	-0-					-0-
10	186	N	176	-0-	-10	-0-	8	1	168	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
05	281	N	281	-0-	-0-	-0-	12	1	269	3	N	-0-					-0-
06	300	N	285	-0-	-15	-0-	12	1	273	3	N	-0-					-0-
07	335	N	335	-0-	-0-	-0-	15	1	320	3	N	-0-					-0-
08	279	N	217	-0-	-62	-0-	10	1	207	3	N	-0-					-0-
09	300	N	245	-0-	-55	-0-	11	1	234	3	N	-0-					-0-
10	341	N	298	-0-	-43	-0-	13	1	285	3	N	-0-					-0-

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
05	217	N	198	-0-	-19	-0-	8	1	190	3	N	-0-					-0-
06	206	N	206	-0-	-0-	-0-	9	1	197	3	N	-0-					-0-
07	233	N	233	-0-	-0-	-0-	10	1	223	3	N	-0-					-0-
08	244	N	244	-0-	-0-	-0-	11	1	233	3	N	-0-					-0-
09	251	N	251	-0-	-0-	-0-	11	1	240	3	N	-0-					-0-
10	248	N	237	-0-	-11	-0-	10	1	227	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 #: 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
05	186	N	177	-0-	-9	-0-	8	1	169	3	N	-0-					-0-
06	210	N	203	-0-	-7	-0-	9	1	194	3	N	-0-					-0-
07	210	N	210	-0-	-0-	-0-	9	1	201	3	N	-0-					-0-
08	199	N	199	-0-	-0-	-0-	9	1	190	3	N	-0-					-0-
09	210	N	177	-0-	-33	-0-	8	1	169	3	N	-0-					-0-
10	217	N	198	-0-	-19	-0-	9	1	189	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
05	155	N	149	-0-	-6	-0-	6	1	143	3	N	-0-					-0-
06	120	N	102	-0-	-18	-0-	4	1	98	3	N	-0-					-0-
07	135	N	135	-0-	-0-	-0-	6	1	129	3	N	-0-					-0-
08	178	N	178	-0-	-0-	-0-	8	1	170	3	N	-0-					-0-
09	182	N	182	-0-	-0-	-0-	8	1	174	3	N	-0-					-0-
10	124	N	124	-0-	-0-	-0-	5	1	119	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
05	183	N	183	-0-	-0-	-0-	8	1	175	3	N	-0-					-0-
06	215	N	215	-0-	-0-	-0-	9	1	206	3	N	-0-					-0-
07	228	N	228	-0-	-0-	-0-	10	1	218	3	N	-0-					-0-
08	186	N	91	-0-	-95	-0-	4	1	87	3	N	-0-					-0-
09	210	N	200	-0-	-10	-0-	9	1	191	3	N	-0-					-0-
10	217	N	192	-0-	-25	-0-	8	1	184	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
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	3	N	-0-					-0-
06	78	N	78	-0-	-0-	-0-	4	1	74	3	N	-0-					-0-
07	79	N	79	-0-	-0-	-0-	4	1	75	3	N	-0-					-0-
08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	3	N	-0-					-0-
09	90	N	81	-0-	-9	-0-	4	1	77	3	N	-0-					-0-
10	93	N	64	-0-	-29	-0-	3	1	61	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
05	155	N	2	-0-	-153	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	150	N	16	-0-	-134	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
07	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
08	22	N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	3	N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
*10	27	N	27	-0-	-0-	-0-	1	1	26	3	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
05	225	N	225	-0-	-0-	-0-	10	1	215	3	N	-0-					-0-
06	257	N	257	-0-	-0-	-0-	12	1	245	3	N	-0-					-0-
07	200	N	200	-0-	-0-	-0-	10	1	190	3	N	-0-					-0-
08	235	N	235	-0-	-0-	-0-	11	1	224	3	N	-0-					-0-
09	270	N	200	-0-	-70	-0-	10	1	190	3	N	-0-					-0-
*10	196	N	196	-0-	-0-	-0-	9	1	187	3	N	-0-					-0-

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
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	N	-0-					-0-
06	27	N	27	-0-	-0-	-0-	1	1	26	3	N	-0-					-0-
07	25	N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	24	3	N	-0-					-0-
08	31	N	24	-0-	-7	-0-	1	1	23	3	N	-0-					-0-
09	30	N	20	-0-	-10	-0-	1	1	19	3	N	-0-					-0-
10	31	N	29	-0-	-2	-0-	1	1	28	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 #: 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
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	1	1	29	3	N	-0-					-0-
06	30	N	24	-0-	-6	-0-	1	1	23	3	N	-0-					-0-
07	23	N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	3	N	-0-					-0-
08	31	N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
09	30	N	17	-0-	-13	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
10	31	N	24	-0-	-7	-0-	1	1	23	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
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	N	-0-					-0-
06	163	N	163	-0-	-0-	-0-	7	1	156	3	N	-0-					-0-
07	22	N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	3	N	-0-					-0-
08	31	N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
09	90	N	27	-0-	-63	-0-	1	1	26	3	N	-0-					-0-
*10	59	N	59	-0-	-0-	-0-	3	1	56	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
05	31	N	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	3	N	-0-					-0-
06	30	N	13	-0-	-17	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
07	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
08	31	N	27	-0-	-4	-0-	1	1	26	3	N	-0-					-0-
09	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
*10	23	N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	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
05	113	N	113	-0-	-0-	-0-	5	1	108	3	N	-0-					-0-
06	180	N	89	-0-	-91	-0-	4	1	85	3	N	-0-					-0-
07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	6	1	120	3	N	-0-					-0-
08	124	N	32	-0-	-92	-0-	2	1	30	3	N	-0-					-0-
09	90	N	22	-0-	-68	-0-	1	1	21	3	N	-0-					-0-
*10	454	N	454	-0-	-0-	-0-	21	1	433	3	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
05	176	N	176	-0-	-0-	-0-	8	1	168	3	N	-0-					-0-
06	199	N	199	-0-	-0-	-0-	9	1	190	3	N	-0-					-0-
07	143	N	143	-0-	-0-	-0-	7	1	136	3	N	-0-					-0-
08	186	N	139	-0-	-47	-0-	7	1	132	3	N	-0-					-0-
09	180	N	173	-0-	-7	-0-	8	1	165	3	N	-0-					-0-
10	155	N	113	-0-	-42	-0-	5	1	108	3	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
05	213	X	213	-0-	-0-	-0-	10	1	203	3	N	-0-					-0-
06	199	X	199	-0-	-0-	-0-	9	1	190	3	N	-0-					-0-
07	186	X	186	-0-	-0-	-0-	9	1	177	3	N	-0-					-0-
08	187	X	187	-0-	-0-	-0-	9	1	178	3	N	-0-					-0-
09	168	X	168	-0-	-0-	-0-	8	1	160	3	N	-0-					-0-
*10	212	X	212	-0-	-0-	-0-	10	1	202	3	N	-0-					-0-

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
05	113	X	113	-0-	-0-	-0-	5	1	108	3	N	-0-					-0-
06	174	X	174	-0-	-0-	-0-	8	1	166	3	N	-0-					-0-
07	230	X	230	-0-	-0-	-0-	12	1	218	3	N	-0-					-0-
08	132	X	132	-0-	-0-	-0-	6	1	126	3	N	-0-					-0-
09	142	X	142	-0-	-0-	-0-	7	1	135	3	N	-0-					-0-
*10	181	X	181	-0-	-0-	-0-	8	1	173	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 #: 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
05	186	N	152	-0-	-34	-0-	7	1	145	3	N	-0-					-0-
06	226	N	226	-0-	-0-	-0-	11	1	215	3	N	-0-					-0-
07	179	N	179	-0-	-0-	-0-	9	1	170	3	N	-0-					-0-
08	230	N	230	-0-	-0-	-0-	11	1	219	3	N	-0-					-0-
09	289	N	289	-0-	-0-	-0-	14	1	275	3	N	-0-					-0-
*10	237	N	237	-0-	-0-	-0-	11	1	226	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
05	223	X	223	-0-	-0-	-0-	10	1	213	3	N	-0-					-0-
06	225	X	225	-0-	-0-	-0-	11	1	214	3	N	-0-					-0-
07	165	X	165	-0-	-0-	-0-	8	1	157	3	N	-0-					-0-
08	249	X	249	-0-	-0-	-0-	12	1	237	3	N	-0-					-0-
09	123	X	123	-0-	-0-	-0-	6	1	117	3	N	-0-					-0-
*10	236	X	236	-0-	-0-	-0-	11	1	225	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
05	142	N	142	-0-	-0-	-0-	6	1	136	3	N	-0-					-0-
06	210	N	108	-0-	-102	-0-	5	1	103	3	N	-0-					-0-
07	118	N	118	-0-	-0-	-0-	6	1	112	3	N	-0-					-0-
08	155	N	146	-0-	-9	-0-	7	1	139	3	N	-0-					-0-
09	182	N	182	-0-	-0-	-0-	9	1	173	3	N	-0-					-0-
*10	145	N	145	-0-	-0-	-0-	7	1	138	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
05	93	N	70	-0-	-23	-0-	3	1	67	3	N	-0-					-0-
06	180	N	104	-0-	-76	-0-	5	1	99	3	N	-0-					-0-
07	125	N	125	-0-	-0-	-0-	6	1	119	3	N	-0-					-0-
08	132	N	132	-0-	-0-	-0-	6	1	126	3	N	-0-					-0-
09	140	N	140	-0-	-0-	-0-	7	1	133	3	N	-0-					-0-
*10	149	N	149	-0-	-0-	-0-	7	1	142	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
05	150	X	150	-0-	-0-	-0-	7	1	143	3	N	-0-					-0-
06	154	X	154	-0-	-0-	-0-	7	1	147	3	N	-0-					-0-
07	145	X	145	-0-	-0-	-0-	7	1	138	3	N	-0-					-0-
08	156	X	156	-0-	-0-	-0-	8	1	148	3	N	-0-					-0-
09	78	X	78	-0-	-0-	-0-	4	1	74	3	N	-0-					-0-
*10	116	X	116	-0-	-0-	-0-	5	1	111	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
05	46	N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	3	N	-0-					-0-
06	54	N	54	-0-	-0-	-0-	3	1	51	3	N	-0-					-0-
07	49	N	49	-0-	-0-	-0-	2	1	47	3	N	-0-					-0-
08	48	N	48	-0-	-0-	-0-	2	1	46	3	N	-0-					-0-
09	60	N	57	-0-	-3	-0-	3	1	54	3	N	-0-					-0-
10	62	N	42	-0-	-20	-0-	2	1	40	3	N	-0-					-0-

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
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	3	1	72	3	N	-0-					-0-
06	81	N	81	-0-	-0-	-0-	4	1	77	3	N	-0-					-0-
07	72	N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	68	3	N	-0-					-0-
08	74	N	74	-0-	-0-	-0-	4	1	70	3	N	-0-					-0-
09	90	N	82	-0-	-8	-0-	4	1	78	3	N	-0-					-0-
*10	84	N	84	-0-	-0-	-0-	4	1	80	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 #: 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
05	296	N	296	-0-	-0-	-0-	13	1	283	3	N	-0-					-0-
06	240	N	210	-0-	-30	-0-	10	1	200	3	N	-0-					-0-
07	154	N	154	-0-	-0-	-0-	8	1	146	3	N	-0-					-0-
08	248	N	206	-0-	-42	-0-	10	1	196	3	N	-0-					-0-
09	245	N	245	-0-	-0-	-0-	12	1	233	3	N	-0-					-0-
*10	223	N	223	-0-	-0-	-0-	10	1	213	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
05	124	N	91	-0-	-33	-0-	4	1	87	3	N	-0-					-0-
06	150	N	133	-0-	-17	-0-	6	1	127	3	N	-0-					-0-
07	86	N	86	-0-	-0-	-0-	4	1	82	3	N	-0-					-0-
08	114	N	114	-0-	-0-	-0-	5	1	109	3	N	-0-					-0-
09	120	N	70	-0-	-50	-0-	3	1	67	3	N	-0-					-0-
*10	131	N	131	-0-	-0-	-0-	6	1	125	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
05	248	N	239	-0-	-9	-0-	10	1	229	3	N	-0-					-0-
06	243	N	243	-0-	-0-	-0-	11	1	232	3	N	-0-					-0-
07	193	N	193	-0-	-0-	-0-	8	1	185	3	N	-0-					-0-
08	248	N	215	-0-	-33	-0-	10	1	205	3	N	-0-					-0-
09	268	N	268	-0-	-0-	-0-	12	1	256	3	N	-0-					-0-
*10	258	N	258	-0-	-0-	-0-	11	1	247	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
05	248	N	233	-0-	-15	-0-	11	1	222	3	N	-0-					-0-
06	210	N	167	-0-	-43	-0-	8	1	159	3	N	-0-					-0-
07	152	N	152	-0-	-0-	-0-	8	1	144	3	N	-0-					-0-
08	248	N	160	-0-	-88	-0-	8	1	152	3	N	-0-					-0-
09	180	N	166	-0-	-14	-0-	8	1	158	3	N	-0-					-0-
*10	168	N	168	-0-	-0-	-0-	8	1	160	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
05	594	X	594	-0-	-0-	-0-	27	1	567	3	N	-0-					-0-
06	681	X	681	-0-	-0-	-0-	32	1	649	3	N	-0-					-0-
07	599	X	599	-0-	-0-	-0-	30	1	569	3	N	-0-					-0-
08	613	X	613	-0-	-0-	-0-	30	1	583	3	N	-0-					-0-
09	599	X	599	-0-	-0-	-0-	29	1	570	3	N	-0-					-0-
*10	650	X	650	-0-	-0-	-0-	30	1	620	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
05	186	N	171	-0-	-15	-0-	7	1	164	3	N	-0-					-0-
06	182	N	182	-0-	-0-	-0-	8	1	174	3	N	-0-					-0-
07	217	N	217	-0-	-0-	-0-	9	1	208	3	N	-0-					-0-
08	186	N	143	-0-	-43	-0-	6	1	137	3	N	-0-					-0-
09	191	N	191	-0-	-0-	-0-	8	1	183	3	N	-0-					-0-
*10	234	N	234	-0-	-0-	-0-	10	1	224	3	N	-0-					-0-

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
05	217	N	207	-0-	-10	-0-	9	1	198	3	N	-0-					-0-
06	276	N	276	-0-	-0-	-0-	12	1	264	3	N	-0-					-0-
07	281	N	281	-0-	-0-	-0-	12	1	269	3	N	-0-					-0-
08	234	N	234	-0-	-0-	-0-	10	1	224	3	N	-0-					-0-
09	210	N	192	-0-	-18	-0-	8	1	184	3	N	-0-					-0-
10	217	N	180	-0-	-37	-0-	8	1	172	3	N	-0-					-0-

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

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
05	248	N	230	-0-	-18	-0-	10	1	220	3	N	-0-					-0-
06	251	N	251	-0-	-0-	-0-	11	1	240	3	N	-0-					-0-
07	225	N	225	-0-	-0-	-0-	10	1	215	3	N	-0-					-0-
08	240	N	240	-0-	-0-	-0-	11	1	229	3	N	-0-					-0-
09	240	N	215	-0-	-25	-0-	9	1	206	3	N	-0-					-0-
*10	235	N	235	-0-	-0-	-0-	10	1	225	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

05	154	N	154	-0-	-0-	-0-	7	1	147	3	N	-0-					-0-
06	136	N	136	-0-	-0-	-0-	6	1	130	3	N	-0-					-0-
07	119	N	119	-0-	-0-	-0-	5	1	114	3	N	-0-					-0-
08	155	N	119	-0-	-36	-0-	5	1	114	3	N	-0-					-0-
09	150	N	67	-0-	-83	-0-	3	1	64	3	N	-0-					-0-
*10	128	N	128	-0-	-0-	-0-	6	1	122	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

05	232	N	232	-0-	-0-	-0-	10	1	222	3	N	-0-					-0-
06	236	N	236	-0-	-0-	-0-	10	1	226	3	N	-0-					-0-
07	209	N	209	-0-	-0-	-0-	9	1	200	3	N	-0-					-0-
08	177	N	177	-0-	-0-	-0-	8	1	169	3	N	-0-					-0-
09	285	N	285	-0-	-0-	-0-	13	1	272	3	N	-0-					-0-
*10	192	N	192	-0-	-0-	-0-	8	1	184	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

05	324	N	324	-0-	-0-	-0-	14	1	310	3	N	-0-					-0-
06	270	N	206	-0-	-64	-0-	9	1	197	3	N	-0-					-0-
07	231	N	231	-0-	-0-	-0-	10	1	221	3	N	-0-					-0-
08	279	N	254	-0-	-25	-0-	11	1	243	3	N	-0-					-0-
09	210	N	198	-0-	-12	-0-	9	1	189	3	N	-0-					-0-
*10	253	N	253	-0-	-0-	-0-	11	1	242	3	N	-0-					-0-

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

05	330	X	330	-0-	-0-	-0-	15	1	315	3	N	-0-					-0-
06	345	X	345	-0-	-0-	-0-	16	1	329	3	N	-0-					-0-
07	328	X	328	-0-	-0-	-0-	17	1	311	3	N	-0-					-0-
08	308	X	308	-0-	-0-	-0-	15	1	293	3	N	-0-					-0-
09	327	X	327	-0-	-0-	-0-	16	1	311	3	N	-0-					-0-
*10	334	X	334	-0-	-0-	-0-	16	1	318	3	N	-0-					-0-

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

05	355	N	355	-0-	-0-	-0-	16	1	339	3	N	-0-					-0-
06	330	N	294	-0-	-36	-0-	14	1	280	3	N	-0-					-0-
07	291	N	291	-0-	-0-	-0-	15	1	276	3	N	-0-					-0-
08	341	N	268	-0-	-73	-0-	13	1	255	3	N	-0-					-0-
09	300	N	295	-0-	-5	-0-	14	1	281	3	N	-0-					-0-
*10	285	N	285	-0-	-0-	-0-	13	1	272	3	N	-0-					-0-

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

05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	7	1	149	3	N	-0-					-0-
06	210	N	85	-0-	-125	-0-	4	1	81	3	N	-0-					-0-
07	105	N	105	-0-	-0-	-0-	5	1	100	3	N	-0-					-0-
08	155	N	99	-0-	-56	-0-	5	1	94	3	N	-0-					-0-
09	90	N	56	-0-	-34	-0-	3	1	53	3	N	-0-					-0-
10	93	N	52	-0-	-41	-0-	2	1	50	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 #: 18 RRCID -> 097067 COMPL. DATE 11/11/1981 TOTAL DEPTH 4914 PERF. 4524 - 4700

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	497 X	497	-0-	-0-	-0-	23	1	474	3	N	-0-					-0-
06	603 X	603	-0-	-0-	-0-	28	1	575	3	N	-0-					-0-
07	551 X	551	-0-	-0-	-0-	28	1	523	3	N	-0-					-0-
08	551 X	551	-0-	-0-	-0-	27	1	524	3	N	-0-					-0-
09	599 X	599	-0-	-0-	-0-	29	1	570	3	N	-0-					-0-
*10	587 X	587	-0-	-0-	-0-	27	1	560	3	N	-0-					-0-

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

05	527 X	527	-0-	-0-	-0-	24	1	503	3	N	-0-					-0-
06	547 X	547	-0-	-0-	-0-	26	1	521	3	N	-0-					-0-
07	584 X	584	-0-	-0-	-0-	29	1	555	3	N	-0-					-0-
08	488 X	488	-0-	-0-	-0-	24	1	462	3	N	2	2	8			-0-
						2	9									
09	528 X	528	-0-	-0-	-0-	25	1	503	3	N	-0-					-0-
*10	542 X	542	-0-	-0-	-0-	25	1	517	3	N	-0-					-0-

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

05	475 X	475	-0-	-0-	-0-	22	1	453	3	N	-0-					-0-
06	627 X	627	-0-	-0-	-0-	30	1	597	3	N	-0-					-0-
07	558 X	558	-0-	-0-	-0-	28	1	530	3	N	-0-					-0-
08	559 X	559	-0-	-0-	-0-	27	1	532	3	N	-0-					-0-
09	604 X	604	-0-	-0-	-0-	29	1	575	3	N	-0-					-0-
*10	586 X	586	-0-	-0-	-0-	27	1	559	3	N	-0-					-0-

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

05	433 X	433	-0-	-0-	-0-	20	1	413	3	N	-0-					-0-
06	627 X	627	-0-	-0-	-0-	30	1	597	3	N	-0-					-0-
07	545 X	545	-0-	-0-	-0-	27	1	518	3	N	-0-					-0-
08	573 X	573	-0-	-0-	-0-	28	1	545	3	N	-0-					-0-
09	604 X	604	-0-	-0-	-0-	29	1	575	3	N	-0-					-0-
*10	623 X	623	-0-	-0-	-0-	29	1	594	3	N	-0-					-0-

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

05	558 N	487	-0-	-71	-0-	22	1	465	3	N	-0-					-0-
06	790 N	790	-0-	-0-	-0-	37	1	753	3	N	-0-					-0-
07	679 N	679	-0-	-0-	-0-	34	1	645	3	N	-0-					-0-
08	641 N	641	-0-	-0-	-0-	31	1	610	3	N	-0-					-0-
09	706 N	706	-0-	-0-	-0-	34	1	672	3	N	-0-					-0-
10	682 N	652	-0-	-30	-0-	30	1	622	3	N	-0-					-0-

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

05	339 X	339	-0-	-0-	-0-	15	1	324	3	N	-0-					-0-
06	270 X	270	-0-	-0-	-0-	13	1	257	3	N	-0-					-0-
07	253 X	253	-0-	-0-	-0-	13	1	240	3	N	-0-					-0-
08	229 X	229	-0-	-0-	-0-	11	1	218	3	N	-0-					-0-
09	280 X	280	-0-	-0-	-0-	13	1	267	3	N	-0-					-0-
*10	435 X	435	-0-	-0-	-0-	20	1	415	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
05	507	N	507	-0-	-0-	-0-	23	1	484	3	N	-0-			-0-
06	490	N	490	-0-	-0-	-0-	23	1	467	3	N	-0-			-0-
07	543	N	543	-0-	-0-	-0-	27	1	516	3	N	-0-			-0-
08	495	N	495	-0-	-0-	-0-	24	1	471	3	N	-0-			-0-
09	497	N	497	-0-	-0-	-0-	24	1	473	3	N	-0-			-0-
*10	492	N	492	-0-	-0-	-0-	23	1	469	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
05	180	N	180	-0-	-0-	-0-	8	1	172	3	N	-0-			-0-
06	150	N	143	-0-	-7	-0-	7	1	136	3	N	-0-			-0-
07	106	N	106	-0-	-0-	-0-	5	1	101	3	N	-0-			-0-
08	186	N	139	-0-	-47	-0-	7	1	132	3	N	-0-			-0-
09	165	N	165	-0-	-0-	-0-	8	1	157	3	N	-0-			-0-
*10	187	N	187	-0-	-0-	-0-	9	1	178	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
05	305	N	305	-0-	-0-	-0-	14	1	291	3	N	-0-			-0-
06	260	N	260	-0-	-0-	-0-	12	1	248	3	N	-0-			-0-
07	88	N	88	-0-	-0-	-0-	4	1	84	3	N	-0-			-0-
08	310	N	238	-0-	-72	-0-	12	1	226	3	N	-0-			-0-
09	283	N	283	-0-	-0-	-0-	14	1	269	3	N	-0-			-0-
*10	248	N	248	-0-	-0-	-0-	12	1	236	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
05	434	N	397	-0-	-37	-0-	17	1	380	3	N	-0-			-0-
06	420	N	403	-0-	-17	-0-	17	1	386	3	N	-0-			-0-
07	400	N	400	-0-	-0-	-0-	17	1	383	3	N	-0-			-0-
08	403	N	360	-0-	-43	-0-	16	1	344	3	N	-0-			-0-
09	417	N	417	-0-	-0-	-0-	18	1	399	3	N	-0-			-0-
*10	405	N	405	-0-	-0-	-0-	18	1	387	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
05	341	N	254	-0-	-87	-0-	11	1	243	3	N	-0-			-0-
06	348	N	348	-0-	-0-	-0-	15	1	333	3	N	-0-			-0-
07	162	N	162	-0-	-0-	-0-	7	1	155	3	N	-0-			-0-
08	335	N	335	-0-	-0-	-0-	15	1	320	3	N	-0-			-0-
09	360	N	253	-0-	-107	-0-	11	1	242	3	N	-0-			-0-
*10	206	N	206	-0-	-0-	-0-	9	1	197	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
05	217	N	178	-0-	-39	-0-	8	1	170	3	N	-0-			-0-
06	169	N	169	-0-	-0-	-0-	7	1	162	3	N	-0-			-0-
07	145	N	145	-0-	-0-	-0-	6	1	139	3	N	-0-			-0-
08	305	N	305	-0-	-0-	-0-	14	1	291	3	N	-0-			-0-
09	230	N	230	-0-	-0-	-0-	10	1	220	3	N	-0-			-0-
*10	187	N	187	-0-	-0-	-0-	8	1	179	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 #: 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
05	589	N	579	-0-	-10	-0-	25	1	554	3	N	-0-					-0-
06	630	N	567	-0-	-63	-0-	25	1	542	3	N	-0-					-0-
07	803	N	803	-0-	-0-	-0-	35	1	768	3	N	-0-					-0-
08	802	N	802	-0-	-0-	-0-	36	1	764	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
09	655	N	655	-0-	-0-	-0-	29	1	626	3	N	-0-					-0-
10	806	N	720	-0-	-86	-0-	31	1	689	3	N	-0-					-0-

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

05	681	N	681	-0-	-0-	-0-	31	1	650	3	N	-0-					-0-
06	690	N	690	-0-	-0-	-0-	33	1	657	3	N	-0-					-0-
07	702	N	702	-0-	-0-	-0-	35	1	667	3	N	-0-					-0-
08	682	N	679	-0-	-3	-0-	33	1	646	3	N	-0-					-0-
09	700	N	700	-0-	-0-	-0-	34	1	666	3	N	-0-					-0-
10	713	N	697	-0-	-16	-0-	32	1	665	3	N	-0-					-0-

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

05	231	N	231	-0-	-0-	-0-	10	1	221	3	N	-0-					-0-
06	240	N	236	-0-	-4	-0-	10	1	226	3	N	-0-					-0-
07	249	N	249	-0-	-0-	-0-	11	1	238	3	N	-0-					-0-
08	237	N	237	-0-	-0-	-0-	11	1	226	3	N	-0-					-0-
09	240	N	233	-0-	-7	-0-	10	1	223	3	N	-0-					-0-
10	248	N	234	-0-	-14	-0-	10	1	224	3	N	-0-					-0-

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

05	742	N	742	-0-	-0-	-0-	32	1	710	3	N	-0-					-0-
06	720	N	709	-0-	-11	-0-	31	1	678	3	N	-0-					-0-
07	708	N	708	-0-	-0-	-0-	31	1	677	3	N	-0-					-0-
08	744	N	687	-0-	-57	-0-	31	1	656	3	N	-0-					-0-
09	720	N	678	-0-	-42	-0-	30	1	647	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	713	N	712	-0-	-1	-0-	31	1	681	3	N	-0-					-0-

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

05	462	N	462	-0-	-0-	-0-	20	1	442	3	N	-0-					-0-
06	450	N	412	-0-	-38	-0-	18	1	394	3	N	-0-					-0-
07	434	N	434	-0-	-0-	-0-	19	1	415	3	N	-0-					-0-
08	500	N	500	-0-	-0-	-0-	22	1	476	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
09	442	N	442	-0-	-0-	-0-	19	1	421	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
*10	440	N	440	-0-	-0-	-0-	19	1	421	3	N	-0-					-0-

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

05	434	N	306	-0-	-128	-0-	13	1	293	3	N	-0-					-0-
06	330	N	305	-0-	-25	-0-	13	1	292	3	N	-0-					-0-
07	392	N	392	-0-	-0-	-0-	17	1	375	3	N	-0-					-0-
08	395	N	395	-0-	-0-	-0-	18	1	377	3	N	-0-					-0-
09	424	N	424	-0-	-0-	-0-	19	1	405	3	N	-0-					-0-
10	403	N	376	-0-	-27	-0-	16	1	360	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 #: 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
05	537	N	537	-0-	-0-	-0-	23	1	514	3	N	-0-					-0-
06	440	N	440	-0-	-0-	-0-	19	1	421	3	N	-0-					-0-
07	473	N	473	-0-	-0-	-0-	21	1	452	3	N	-0-					-0-
08	497	N	497	-0-	-0-	-0-	22	1	473	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
09	432	N	432	-0-	-0-	-0-	19	1	406	3	N	6	6	8			-0-
							7	9									
*10	450	N	450	-0-	-0-	-0-	19	1	431	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
05	124	N	99	-0-	-25	-0-	4	1	95	3	N	-0-					-0-
06	90	N	76	-0-	-14	-0-	3	1	73	3	N	-0-					-0-
07	108	N	108	-0-	-0-	-0-	5	1	103	3	N	-0-					-0-
08	93	N	70	-0-	-23	-0-	3	1	67	3	N	-0-					-0-
09	90	N	83	-0-	-7	-0-	4	1	79	3	N	-0-					-0-
*10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	4	1	91	3	N	-0-					-0-

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
05	525	N	525	-0-	-0-	-0-	22	1	503	3	N	-0-					-0-
06	510	N	488	-0-	-22	-0-	21	1	467	3	N	-0-					-0-
07	490	N	490	-0-	-0-	-0-	21	1	469	3	N	-0-					-0-
08	527	N	467	-0-	-60	-0-	21	1	446	3	N	-0-					-0-
09	480	N	470	-0-	-10	-0-	21	1	448	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	496	N	443	-0-	-53	-0-	19	1	424	3	N	-0-					-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 32I RRCID -> 202664 COMPL. DATE 09/19/2003 TOTAL DEPTH 5367 PERF. 5112 - 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
05	494	N	494	-0-	-0-	-0-	21	1	473	3	N	-0-					-0-
06	510	N	469	-0-	-41	-0-	20	1	449	3	N	-0-					-0-
07	495	N	495	-0-	-0-	-0-	22	1	473	3	N	-0-					-0-
08	496	N	466	-0-	-30	-0-	21	1	445	3	N	-0-					-0-
09	495	N	495	-0-	-0-	-0-	22	1	472	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*10	553	N	553	-0-	-0-	-0-	24	1	529	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	515	N	515	-0-	-0-	-0-	22	1	493	3	N	-0-					-0-
06	510	N	504	-0-	-6	-0-	22	1	482	3	N	-0-					-0-
07	538	N	538	-0-	-0-	-0-	23	1	515	3	N	-0-					-0-
08	527	N	455	-0-	-72	-0-	20	1	433	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
09	510	N	485	-0-	-25	-0-	21	1	463	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	527	N	484	-0-	-43	-0-	21	1	463	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 #: 165I RRCID -> 204517 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 5165 PERF. 4942 - 5087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	481	N	481	-0-	-0-	-0-	22	1	459	3	N	-0-					-0-
06	486	N	486	-0-	-0-	-0-	23	1	463	3	N	-0-					-0-
07	471	N	471	-0-	-0-	-0-	24	1	447	3	N	-0-					-0-
08	540	N	540	-0-	-0-	-0-	26	1	512	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
09	480	N	440	-0-	-40	-0-	21	1	418	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	465	N	418	-0-	-47	-0-	19	1	399	3	N	-0-					-0-

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

05	441	N	441	-0-	-0-	-0-	19	1	422	3	N	-0-					-0-
06	485	N	485	-0-	-0-	-0-	21	1	464	3	N	-0-					-0-
07	399	N	399	-0-	-0-	-0-	17	1	382	3	N	-0-					-0-
08	470	N	470	-0-	-0-	-0-	21	1	449	3	N	-0-					-0-
09	480	N	331	-0-	-149	-0-	15	1	316	3	N	-0-					-0-
10	403	N	362	-0-	-41	-0-	16	1	346	3	N	-0-					-0-

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

05	451	N	451	-0-	-0-	-0-	21	1	430	3	N	-0-					-0-
06	449	N	449	-0-	-0-	-0-	21	1	428	3	N	-0-					-0-
07	462	N	462	-0-	-0-	-0-	23	1	439	3	N	-0-					-0-
08	465	N	444	-0-	-21	-0-	22	1	422	3	N	-0-					-0-
09	453	N	453	-0-	-0-	-0-	22	1	431	3	N	-0-					-0-
10	465	N	452	-0-	-13	-0-	21	1	431	3	N	-0-					-0-

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

05	329	N	329	-0-	-0-	-0-	15	1	314	3	N	-0-					-0-
06	360	N	309	-0-	-51	-0-	15	1	294	3	N	-0-					-0-
07	237	N	237	-0-	-0-	-0-	12	1	225	3	N	-0-					-0-
08	341	N	271	-0-	-70	-0-	13	1	258	3	N	-0-					-0-
09	325	N	325	-0-	-0-	-0-	16	1	309	3	N	-0-					-0-
*10	301	N	301	-0-	-0-	-0-	14	1	287	3	N	-0-					-0-

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

05	405	N	405	-0-	-0-	-0-	18	1	387	3	N	-0-					-0-
06	390	N	388	-0-	-2	-0-	18	1	370	3	N	-0-					-0-
07	412	N	412	-0-	-0-	-0-	21	1	391	3	N	-0-					-0-
08	403	N	309	-0-	-94	-0-	15	1	294	3	N	-0-					-0-
09	390	N	276	-0-	-114	-0-	13	1	263	3	N	-0-					-0-
10	403	N	292	-0-	-111	-0-	14	1	278	3	N	-0-					-0-

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

05	710	N	710	-0-	-0-	-0-	32	1	678	3	N	-0-					-0-
06	690	N	676	-0-	-14	-0-	32	1	644	3	N	-0-					-0-
07	697	N	697	-0-	-0-	-0-	35	1	662	3	N	-0-					-0-
08	713	N	700	-0-	-13	-0-	34	1	666	3	N	-0-					-0-
09	718	N	718	-0-	-0-	-0-	34	1	684	3	N	-0-					-0-
10	682	N	682	-0-	-0-	-0-	32	1	650	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 #: 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
05	313	N	313	-0-	-0-	-0-	13	1	300	3	N	-0-					-0-
06	420	N	204	-0-	-216	-0-	9	1	195	3	N	-0-					-0-
07	448	N	448	-0-	-0-	-0-	20	1	428	3	N	-0-					-0-
08	481	N	481	-0-	-0-	-0-	21	1	458	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
09	354	N	354	-0-	-0-	-0-	16	1	338	3	N	-0-					-0-
10	434	N	366	-0-	-68	-0-	16	1	350	3	N	-0-					-0-

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

05	372	N	362	-0-	-10	-0-	15	1	347	3	N	-0-					-0-
06	300	N	239	-0-	-61	-0-	10	1	229	3	N	-0-					-0-
07	433	N	433	-0-	-0-	-0-	19	1	414	3	N	-0-					-0-
08	372	N	358	-0-	-14	-0-	16	1	342	3	N	-0-					-0-
09	240	N	232	-0-	-8	-0-	10	1	222	3	N	-0-					-0-
10	434	N	264	-0-	-170	-0-	11	1	253	3	N	-0-					-0-

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

05	589	N	571	-0-	-18	-0-	24	1	547	3	N	-0-					-0-
06	600	N	553	-0-	-47	-0-	24	1	529	3	N	-0-					-0-
07	560	N	560	-0-	-0-	-0-	24	1	536	3	N	-0-					-0-
08	575	N	575	-0-	-0-	-0-	26	1	549	3	N	-0-					-0-
09	584	N	584	-0-	-0-	-0-	26	1	558	3	N	-0-					-0-
*10	571	N	571	-0-	-0-	-0-	25	1	546	3	N	-0-					-0-

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

05	504	N	504	-0-	-0-	-0-	22	1	482	3	N	-0-					-0-
06	424	N	424	-0-	-0-	-0-	18	1	406	3	N	-0-					-0-
07	406	N	406	-0-	-0-	-0-	18	1	388	3	N	-0-					-0-
08	465	N	400	-0-	-65	-0-	18	1	382	3	N	-0-					-0-
09	420	N	382	-0-	-38	-0-	17	1	365	3	N	-0-					-0-
*10	421	N	421	-0-	-0-	-0-	18	1	403	3	N	-0-					-0-

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

05	341	N	333	-0-	-8	-0-	14	1	319	3	N	-0-					-0-
06	390	N	272	-0-	-118	-0-	12	1	260	3	N	-0-					-0-
07	253	N	253	-0-	-0-	-0-	11	1	242	3	N	-0-					-0-
08	341	N	227	-0-	-114	-0-	10	1	217	3	N	-0-					-0-
09	270	N	246	-0-	-24	-0-	11	1	235	3	N	-0-					-0-
*10	272	N	272	-0-	-0-	-0-	12	1	260	3	N	-0-					-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 27B RRCID -> 206292 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 5054 - 5214

05	391	N	391	-0-	-0-	-0-	17	1	374	3	N	-0-					-0-
06	390	N	368	-0-	-22	-0-	16	1	352	3	N	-0-					-0-
07	395	N	395	-0-	-0-	-0-	17	1	378	3	N	-0-					-0-
08	403	N	403	-0-	-0-	-0-	18	1	385	3	N	-0-					-0-
09	360	N	352	-0-	-8	-0-	15	1	337	3	N	-0-					-0-
10	403	N	374	-0-	-29	-0-	16	1	358	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 #: 502B RRCID -> 206293 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 5315 PERF. 4928 - 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
05	465	N	465	-0-	-0-	-0-	20	1	445	3	N	-0-					-0-
06	382	N	382	-0-	-0-	-0-	17	1	365	3	N	-0-					-0-
07	330	N	330	-0-	-0-	-0-	14	1	316	3	N	-0-					-0-
08	465	N	384	-0-	-81	-0-	17	1	367	3	N	-0-					-0-
09	419	N	419	-0-	-0-	-0-	18	1	401	3	N	-0-					-0-
*10	462	N	462	-0-	-0-	-0-	20	1	442	3	N	-0-					-0-

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

05	282	N	282	-0-	-0-	-0-	12	1	270	3	N	-0-					-0-
06	420	N	171	-0-	-249	-0-	7	1	164	3	N	-0-					-0-
07	383	N	383	-0-	-0-	-0-	17	1	366	3	N	-0-					-0-
08	279	N	245	-0-	-34	-0-	11	1	234	3	N	-0-					-0-
09	297	N	297	-0-	-0-	-0-	13	1	284	3	N	-0-					-0-
10	372	N	311	-0-	-61	-0-	13	1	298	3	N	-0-					-0-

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

05	417	N	417	-0-	-0-	-0-	18	1	399	3	N	-0-					-0-
06	420	N	400	-0-	-20	-0-	17	1	383	3	N	-0-					-0-
07	394	N	394	-0-	-0-	-0-	17	1	377	3	N	-0-					-0-
08	449	N	449	-0-	-0-	-0-	20	1	429	3	N	-0-					-0-
09	400	N	400	-0-	-0-	-0-	18	1	382	3	N	-0-					-0-
10	403	N	397	-0-	-6	-0-	17	1	380	3	N	-0-					-0-

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

05	231	N	231	-0-	-0-	-0-	11	1	220	3	N	-0-					-0-
06	239	N	239	-0-	-0-	-0-	11	1	228	3	N	-0-					-0-
07	224	N	224	-0-	-0-	-0-	11	1	213	3	N	-0-					-0-
08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	11	1	206	3	N	-0-					-0-
09	240	N	229	-0-	-11	-0-	11	1	218	3	N	-0-					-0-
*10	219	N	219	-0-	-0-	-0-	10	1	209	3	N	-0-					-0-

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

05	430	N	430	-0-	-0-	-0-	18	1	412	3	N	-0-					-0-
06	510	N	365	-0-	-145	-0-	16	1	349	3	N	-0-					-0-
07	386	N	386	-0-	-0-	-0-	17	1	369	3	N	-0-					-0-
08	434	N	412	-0-	-22	-0-	18	1	394	3	N	-0-					-0-
09	360	N	310	-0-	-50	-0-	14	1	296	3	N	-0-					-0-
10	372	N	357	-0-	-15	-0-	15	1	342	3	N	-0-					-0-

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

05	310	N	309	-0-	-1	-0-	13	1	296	3	N	-0-					-0-
06	240	N	177	-0-	-63	-0-	8	1	169	3	N	-0-					-0-
07	302	N	302	-0-	-0-	-0-	13	1	289	3	N	-0-					-0-
08	310	N	225	-0-	-85	-0-	10	1	213	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
09	241	N	241	-0-	-0-	-0-	11	1	230	3	N	-0-					-0-
10	310	N	234	-0-	-76	-0-	10	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 #: 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
05	341	N	295	-0-	-46	-0-	13	1	282	3	N	-0-					-0-
06	360	N	277	-0-	-83	-0-	12	1	265	3	N	-0-					-0-
07	355	N	355	-0-	-0-	-0-	15	1	340	3	N	-0-					-0-
08	355	N	355	-0-	-0-	-0-	16	1	339	3	N	-0-					-0-
09	367	N	367	-0-	-0-	-0-	16	1	351	3	N	-0-					-0-
10	341	N	340	-0-	-1	-0-	15	1	325	3	N	-0-					-0-

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

05	155	N	113	-0-	-42	-0-	5	1	108	3	N	-0-					-0-
06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	6	1	124	3	N	-0-					-0-
07	183	N	183	-0-	-0-	-0-	8	1	175	3	N	-0-					-0-
08	145	N	145	-0-	-0-	-0-	6	1	139	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-	7	1	150	3	N	-0-					-0-

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

05	372	N	229	-0-	-143	-0-	10	1	219	3	N	-0-					-0-
06	405	N	405	-0-	-0-	-0-	19	1	386	3	N	-0-					-0-
07	282	N	282	-0-	-0-	-0-	14	1	268	3	N	-0-					-0-
08	268	N	268	-0-	-0-	-0-	13	1	255	3	N	-0-					-0-
09	390	N	271	-0-	-119	-0-	13	1	258	3	N	-0-					-0-
*10	329	N	329	-0-	-0-	-0-	15	1	314	3	N	-0-					-0-

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

05	297	N	297	-0-	-0-	-0-	13	1	284	3	N	-0-					-0-
06	330	N	264	-0-	-66	-0-	11	1	253	3	N	-0-					-0-
07	282	N	282	-0-	-0-	-0-	12	1	270	3	N	-0-					-0-
08	310	N	223	-0-	-87	-0-	10	1	213	3	N	-0-					-0-
09	270	N	175	-0-	-95	-0-	8	1	167	3	N	-0-					-0-
10	279	N	194	-0-	-85	-0-	8	1	186	3	N	-0-					-0-

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

05	201	N	201	-0-	-0-	-0-	9	1	192	3	N	-0-					-0-
06	240	N	225	-0-	-15	-0-	10	1	215	3	N	-0-					-0-
07	184	N	184	-0-	-0-	-0-	8	1	176	3	N	-0-					-0-
08	192	N	192	-0-	-0-	-0-	9	1	183	3	N	-0-					-0-
09	245	N	245	-0-	-0-	-0-	11	1	233	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*10	248	N	248	-0-	-0-	-0-	11	1	237	3	N	-0-					-0-

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

05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	4	1	93	3	N	-0-					-0-
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	5	1	116	3	N	-0-					-0-
07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	4	1	97	3	N	-0-					-0-
08	93	N	82	-0-	-11	-0-	4	1	78	3	N	-0-					-0-
09	120	N	86	-0-	-34	-0-	4	1	82	3	N	-0-					-0-
*10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	4	1	91	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 #: 38C RRCID -> 207411 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 5401 PERF. 5028 - 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
05	403	N	381	-0-	-22	-0-	16	1	365	3	N	-0-					-0-
06	390	N	314	-0-	-76	-0-	14	1	300	3	N	-0-					-0-
07	357	N	357	-0-	-0-	-0-	16	1	341	3	N	-0-					-0-
08	372	N	370	-0-	-2	-0-	16	1	354	3	N	-0-					-0-
09	344	N	344	-0-	-0-	-0-	15	1	329	3	N	-0-					-0-
10	372	N	338	-0-	-34	-0-	15	1	323	3	N	-0-					-0-

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
05	627	N	627	-0-	-0-	-0-	27	1	600	3	N	-0-					-0-
06	690	N	599	-0-	-91	-0-	26	1	573	3	N	-0-					-0-
07	697	N	697	-0-	-0-	-0-	30	1	667	3	N	-0-					-0-
08	620	N	570	-0-	-50	-0-	25	1	543	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
09	600	N	559	-0-	-41	-0-	25	1	533	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	682	N	551	-0-	-131	-0-	24	1	527	3	N	-0-					-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 141A RRCID -> 207413 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 5369 PERF. 4949 - 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
05	424	N	424	-0-	-0-	-0-	18	1	406	3	N	-0-					-0-
06	440	N	440	-0-	-0-	-0-	19	1	421	3	N	-0-					-0-
07	422	N	422	-0-	-0-	-0-	18	1	404	3	N	-0-					-0-
08	403	N	362	-0-	-41	-0-	16	1	346	3	N	-0-					-0-
09	390	N	390	-0-	-0-	-0-	17	1	373	3	N	-0-					-0-
10	403	N	399	-0-	-4	-0-	17	1	382	3	N	-0-					-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 19D RRCID -> 207414 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 5498 PERF. 5062 - 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
05	514	N	514	-0-	-0-	-0-	22	1	492	3	N	-0-					-0-
06	518	N	518	-0-	-0-	-0-	22	1	496	3	N	-0-					-0-
07	596	N	596	-0-	-0-	-0-	26	1	570	3	N	-0-					-0-
08	651	N	651	-0-	-0-	-0-	29	1	622	3	N	-0-					-0-
09	510	N	447	-0-	-63	-0-	20	1	427	3	N	-0-					-0-
10	527	N	370	-0-	-157	-0-	16	1	354	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	N	147	-0-	-163	-0-	6	1	141	3	N	-0-					-0-
06	360	N	264	-0-	-96	-0-	11	1	253	3	N	-0-					-0-
07	200	N	200	-0-	-0-	-0-	9	1	191	3	N	-0-					-0-
08	350	N	350	-0-	-0-	-0-	16	1	334	3	N	-0-					-0-
09	270	N	235	-0-	-35	-0-	10	1	225	3	N	-0-					-0-
*10	198	N	198	-0-	-0-	-0-	9	1	189	3	N	-0-					-0-

BAGGETT OZ C WELL #: 1125A RRCID -> 208283 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 5023 PERF. 4542 - 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
05	496	N	477	-0-	-19	-0-	20	1	457	3	N	-0-					-0-
06	457	N	457	-0-	-0-	-0-	20	1	437	3	N	-0-					-0-
07	460	N	460	-0-	-0-	-0-	20	1	440	3	N	-0-					-0-
08	465	N	459	-0-	-6	-0-	20	1	439	3	N	-0-					-0-
09	450	N	429	-0-	-21	-0-	19	1	409	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	465	N	448	-0-	-17	-0-	19	1	429	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 #: 18A RRCID -> 208867 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 4971 PERF. 4534 - 4716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	369	N	369	-0-	-0-	-0-	17	1	352	3	N	-0-					-0-
06	390	N	384	-0-	-6	-0-	18	1	366	3	N	-0-					-0-
07	396	N	396	-0-	-0-	-0-	20	1	376	3	N	-0-					-0-
08	372	N	372	-0-	-0-	-0-	18	1	354	3	N	-0-					-0-
09	401	N	401	-0-	-0-	-0-	19	1	382	3	N	-0-					-0-
10	403	N	393	-0-	-10	-0-	18	1	375	3	N	-0-					-0-

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

05	310	N	210	-0-	-100	-0-	9	1	201	3	N	-0-					-0-
06	270	N	185	-0-	-85	-0-	8	1	177	3	N	-0-					-0-
07	261	N	261	-0-	-0-	-0-	11	1	250	3	N	-0-					-0-
08	257	N	257	-0-	-0-	-0-	11	1	246	3	N	-0-					-0-
09	320	N	320	-0-	-0-	-0-	14	1	305	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*10	259	N	259	-0-	-0-	-0-	11	1	248	3	N	-0-					-0-

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

05	301	N	301	-0-	-0-	-0-	14	1	287	3	N	-0-					-0-
06	390	N	309	-0-	-81	-0-	15	1	294	3	N	-0-					-0-
07	301	N	301	-0-	-0-	-0-	15	1	286	3	N	-0-					-0-
08	310	N	224	-0-	-86	-0-	11	1	213	3	N	-0-					-0-
09	300	N	201	-0-	-99	-0-	10	1	191	3	N	-0-					-0-
10	310	N	174	-0-	-136	-0-	8	1	166	3	N	-0-					-0-

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

05	372	N	332	-0-	-40	-0-	14	1	318	3	N	-0-					-0-
06	330	N	322	-0-	-8	-0-	14	1	308	3	N	-0-					-0-
07	316	N	316	-0-	-0-	-0-	14	1	302	3	N	-0-					-0-
08	341	N	319	-0-	-22	-0-	14	1	303	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
09	330	N	303	-0-	-27	-0-	13	1	290	3	N	-0-					-0-
*10	322	N	322	-0-	-0-	-0-	14	1	308	3	N	-0-					-0-

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

05	322	N	322	-0-	-0-	-0-	14	1	308	3	N	-0-					-0-
06	345	N	345	-0-	-0-	-0-	15	1	330	3	N	-0-					-0-
07	343	N	343	-0-	-0-	-0-	15	1	328	3	N	-0-					-0-
08	342	N	342	-0-	-0-	-0-	15	1	325	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
09	300	N	256	-0-	-44	-0-	11	1	245	3	N	-0-					-0-
10	310	N	253	-0-	-57	-0-	11	1	242	3	N	-0-					-0-

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

05	558	N	537	-0-	-21	-0-	23	1	514	3	N	-0-					-0-
06	521	N	521	-0-	-0-	-0-	23	1	498	3	N	-0-					-0-
07	542	N	542	-0-	-0-	-0-	24	1	518	3	N	-0-					-0-
08	632	N	632	-0-	-0-	-0-	28	1	601	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
09	556	N	556	-0-	-0-	-0-	24	1	531	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*10	698	N	698	-0-	-0-	-0-	30	1	668	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 #: 2 D RRCID -> 210401 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 5334 PERF. 5031 - 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
05	279	N	264	-0-	-15	-0-	11	1	253	3	N	-0-					-0-
06	300	N	270	-0-	-30	-0-	12	1	258	3	N	-0-					-0-
07	274	N	274	-0-	-0-	-0-	12	1	262	3	N	-0-					-0-
08	279	N	261	-0-	-18	-0-	12	1	249	3	N	-0-					-0-
09	270	N	248	-0-	-22	-0-	11	1	237	3	N	-0-					-0-
10	279	N	251	-0-	-28	-0-	11	1	240	3	N	-0-					-0-

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

05	194	N	194	-0-	-0-	-0-	11	1	183	3	N	-0-					-0-
06	240	N	220	-0-	-20	-0-	13	1	207	3	N	-0-					-0-
07	189	N	189	-0-	-0-	-0-	11	1	178	3	N	-0-					-0-
08	248	N	248	-0-	-0-	-0-	15	1	233	3	N	-0-					-0-
09	210	N	168	-0-	-42	-0-	9	1	159	3	N	-0-					-0-
10	186	N	134	-0-	-52	-0-	8	1	126	3	N	-0-					-0-

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

05	403	N	386	-0-	-17	-0-	22	1	364	3	N	-0-					-0-
06	390	N	330	-0-	-60	-0-	19	1	311	3	N	-0-					-0-
07	377	N	377	-0-	-0-	-0-	22	1	355	3	N	-0-					-0-
08	372	N	346	-0-	-26	-0-	21	1	325	3	N	-0-					-0-
09	334	N	334	-0-	-0-	-0-	19	1	315	3	N	-0-					-0-
10	372	N	300	-0-	-72	-0-	17	1	283	3	N	-0-					-0-

SEAHORN "H" WELL #: 6 RRCID -> 210765 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 5499 PERF. 5276 - 5306

05	586	N	586	-0-	-0-	-0-	34	1	552	3	N	-0-					-0-
06	690	N	571	-0-	-119	-0-	34	1	537	3	N	-0-					-0-
07	686	N	686	-0-	-0-	-0-	41	1	645	3	N	-0-					-0-
08	589	N	576	-0-	-13	-0-	35	1	541	3	N	-0-					-0-
09	570	N	471	-0-	-99	-0-	26	1	445	3	N	-0-					-0-
10	682	N	520	-0-	-162	-0-	30	1	490	3	N	-0-					-0-

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

05	376	N	376	-0-	-0-	-0-	16	1	360	3	N	-0-					-0-
06	375	N	375	-0-	-0-	-0-	16	1	359	3	N	-0-					-0-
07	384	N	384	-0-	-0-	-0-	17	1	367	3	N	-0-					-0-
08	372	N	367	-0-	-5	-0-	16	1	351	3	N	-0-					-0-
09	390	N	320	-0-	-70	-0-	14	1	306	3	N	-0-					-0-
10	372	N	334	-0-	-38	-0-	14	1	320	3	N	-0-					-0-

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

05	291	N	291	-0-	-0-	-0-	12	1	279	3	N	-0-					-0-
06	322	N	322	-0-	-0-	-0-	14	1	308	3	N	-0-					-0-
07	315	N	315	-0-	-0-	-0-	14	1	301	3	N	-0-					-0-
08	295	N	295	-0-	-0-	-0-	13	1	282	3	N	-0-					-0-
09	330	N	252	-0-	-78	-0-	11	1	241	3	N	-0-					-0-
*10	342	N	342	-0-	-0-	-0-	15	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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	558	N	512	-0-	-46	-0-	22	1	490	3	N	-0-					-0-
06	550	N	550	-0-	-0-	-0-	24	1	526	3	N	-0-					-0-
07	482	N	482	-0-	-0-	-0-	21	1	461	3	N	-0-					-0-
08	574	N	574	-0-	-0-	-0-	25	1	548	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	540	N	514	-0-	-26	-0-	23	1	491	3	N	-0-					-0-
*10	528	N	528	-0-	-0-	-0-	23	1	505	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	149	-0-	-6	-0-	6	1	143	3	N	-0-					-0-
06	150	N	125	-0-	-25	-0-	5	1	120	3	N	-0-					-0-
07	137	N	137	-0-	-0-	-0-	6	1	131	3	N	-0-					-0-
08	155	N	129	-0-	-26	-0-	6	1	121	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
09	132	N	132	-0-	-0-	-0-	6	1	126	3	N	-0-					-0-
*10	129	N	129	-0-	-0-	-0-	6	1	123	3	N	-0-					-0-

BAGGETT, J M JR WELL #: 303 C RRCID -> 211264 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 5449 PERF. 5080 - 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
05	352	N	352	-0-	-0-	-0-	15	1	337	3	N	-0-					-0-
06	338	N	338	-0-	-0-	-0-	15	1	323	3	N	-0-					-0-
07	336	N	336	-0-	-0-	-0-	15	1	321	3	N	-0-					-0-
08	345	N	345	-0-	-0-	-0-	15	1	330	3	N	-0-					-0-
09	330	N	306	-0-	-24	-0-	13	1	293	3	N	-0-					-0-
10	341	N	305	-0-	-36	-0-	13	1	292	3	N	-0-					-0-

BAGGETT, J M JR WELL #: 203F RRCID -> 211297 COMPL. DATE 06/27/2005 TOTAL DEPTH 5413 PERF. 5040 - 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
05	465	N	413	-0-	-52	-0-	18	1	395	3	N	-0-					-0-
06	529	N	529	-0-	-0-	-0-	23	1	506	3	N	-0-					-0-
07	515	N	515	-0-	-0-	-0-	22	1	493	3	N	-0-					-0-
08	403	N	309	-0-	-94	-0-	14	1	295	3	N	-0-					-0-
09	510	N	400	-0-	-110	-0-	18	1	382	3	N	-0-					-0-
10	527	N	352	-0-	-175	-0-	15	1	337	3	N	-0-					-0-

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
05	434	N	427	-0-	-7	-0-	18	1	409	3	N	-0-					-0-
06	435	N	435	-0-	-0-	-0-	19	1	416	3	N	-0-					-0-
07	503	N	503	-0-	-0-	-0-	22	1	481	3	N	-0-					-0-
08	518	N	518	-0-	-0-	-0-	23	1	495	3	N	-0-					-0-
09	563	N	563	-0-	-0-	-0-	25	1	537	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*10	522	N	522	-0-	-0-	-0-	23	1	499	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	368	N	368	-0-	-0-	-0-	16	1	352	3	N	-0-					-0-
06	360	N	315	-0-	-45	-0-	14	1	301	3	N	-0-					-0-
07	382	N	382	-0-	-0-	-0-	17	1	365	3	N	-0-					-0-
08	372	N	372	-0-	-0-	-0-	17	1	355	3	N	-0-					-0-
09	330	N	306	-0-	-24	-0-	13	1	293	3	N	-0-					-0-
10	372	N	207	-0-	-165	-0-	9	1	198	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 #: 203A RRCID -> 211507 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 5439 PERF. 5066 - 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
05	376	N	376	-0-	-0-	-0-	16	1	360	3	N	-0-					-0-
06	595	N	595	-0-	-0-	-0-	26	1	569	3	N	-0-					-0-
07	408	N	408	-0-	-0-	-0-	18	1	390	3	N	-0-					-0-
08	372	N	335	-0-	-37	-0-	15	1	318	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
09	570	N	273	-0-	-297	-0-	12	1	261	3	N	-0-					-0-
10	403	N	364	-0-	-39	-0-	16	1	348	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	384	N	384	-0-	-0-	-0-	16	1	368	3	N	-0-					-0-
06	360	N	303	-0-	-57	-0-	13	1	290	3	N	-0-					-0-
07	332	N	332	-0-	-0-	-0-	14	1	318	3	N	-0-					-0-
08	372	N	357	-0-	-15	-0-	16	1	339	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
09	364	N	364	-0-	-0-	-0-	16	1	348	3	N	-0-					-0-
*10	365	N	365	-0-	-0-	-0-	16	1	349	3	N	-0-					-0-

BAGGETT OZ B WELL #: 1165 A RRCID -> 211886 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 5243 PERF. 4872 - 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
05	331	N	331	-0-	-0-	-0-	14	1	317	3	N	-0-					-0-
06	330	N	290	-0-	-40	-0-	13	1	277	3	N	-0-					-0-
07	324	N	324	-0-	-0-	-0-	14	1	310	3	N	-0-					-0-
08	341	N	321	-0-	-20	-0-	14	1	307	3	N	-0-					-0-
09	300	N	296	-0-	-4	-0-	13	1	283	3	N	-0-					-0-
*10	315	N	315	-0-	-0-	-0-	14	1	301	3	N	-0-					-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 16 B RRCID -> 212053 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 5441 PERF. 4997 - 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
05	365	N	365	-0-	-0-	-0-	16	1	349	3	N	-0-					-0-
06	365	N	365	-0-	-0-	-0-	16	1	349	3	N	-0-					-0-
07	293	N	293	-0-	-0-	-0-	13	1	280	3	N	-0-					-0-
08	372	N	287	-0-	-85	-0-	13	1	272	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
09	360	N	244	-0-	-116	-0-	11	1	232	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*10	291	N	291	-0-	-0-	-0-	13	1	278	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	651	N	475	-0-	-176	-0-	20	1	455	3	N	-0-					-0-
06	700	N	700	-0-	-0-	-0-	30	1	670	3	N	-0-					-0-
07	665	N	665	-0-	-0-	-0-	29	1	636	3	N	-0-					-0-
08	634	N	634	-0-	-0-	-0-	28	1	606	3	N	-0-					-0-
09	690	N	621	-0-	-69	-0-	27	1	594	3	N	-0-					-0-
10	651	N	628	-0-	-23	-0-	27	1	601	3	N	-0-					-0-

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
05	660	N	660	-0-	-0-	-0-	28	1	632	3	N	-0-					-0-
06	632	N	632	-0-	-0-	-0-	27	1	605	3	N	-0-					-0-
07	597	N	597	-0-	-0-	-0-	26	1	571	3	N	-0-					-0-
08	651	N	637	-0-	-14	-0-	28	1	609	3	N	-0-					-0-
09	630	N	571	-0-	-59	-0-	25	1	546	3	N	-0-					-0-
*10	615	N	615	-0-	-0-	-0-	27	1	588	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 #: 2 C RRCID -> 212272 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 5389 PERF. 5019 - 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
05	371	N	371	-0-	-0-	-0-	16	1	355	3	N	-0-					-0-
06	413	N	413	-0-	-0-	-0-	18	1	395	3	N	-0-					-0-
07	419	N	419	-0-	-0-	-0-	18	1	401	3	N	-0-					-0-
08	415	N	415	-0-	-0-	-0-	18	1	395	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
09	420	N	357	-0-	-63	-0-	16	1	341	3	N	-0-					-0-
10	434	N	341	-0-	-93	-0-	15	1	326	3	N	-0-					-0-

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

05	642	N	642	-0-	-0-	-0-	27	1	615	3	N	-0-					-0-
06	660	N	616	-0-	-44	-0-	27	1	589	3	N	-0-					-0-
07	641	N	641	-0-	-0-	-0-	28	1	613	3	N	-0-					-0-
08	651	N	446	-0-	-205	-0-	20	1	426	3	N	-0-					-0-
09	630	N	443	-0-	-187	-0-	19	1	424	3	N	-0-					-0-
10	651	N	557	-0-	-94	-0-	24	1	533	3	N	-0-					-0-

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

05	467	N	467	-0-	-0-	-0-	20	1	447	3	N	-0-					-0-
06	402	N	402	-0-	-0-	-0-	17	1	385	3	N	-0-					-0-
07	368	N	368	-0-	-0-	-0-	16	1	352	3	N	-0-					-0-
08	465	N	396	-0-	-69	-0-	18	1	378	3	N	-0-					-0-
09	399	N	399	-0-	-0-	-0-	17	1	381	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*10	394	N	394	-0-	-0-	-0-	17	1	377	3	N	-0-					-0-

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

05	484	N	484	-0-	-0-	-0-	21	1	463	3	N	-0-					-0-
06	540	N	498	-0-	-42	-0-	22	1	476	3	N	-0-					-0-
07	490	N	490	-0-	-0-	-0-	21	1	469	3	N	-0-					-0-
08	533	N	533	-0-	-0-	-0-	24	1	509	3	N	-0-					-0-
09	510	N	488	-0-	-22	-0-	21	1	467	3	N	-0-					-0-
10	496	N	493	-0-	-3	-0-	21	1	472	3	N	-0-					-0-

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

05	337	N	337	-0-	-0-	-0-	14	1	323	3	N	-0-					-0-
06	338	N	338	-0-	-0-	-0-	15	1	323	3	N	-0-					-0-
07	405	N	405	-0-	-0-	-0-	18	1	387	3	N	-0-					-0-
08	341	N	332	-0-	-9	-0-	15	1	317	3	N	-0-					-0-
09	330	N	296	-0-	-34	-0-	13	1	283	3	N	-0-					-0-
10	403	N	272	-0-	-131	-0-	12	1	260	3	N	-0-					-0-

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

05	435	N	435	-0-	-0-	-0-	19	1	416	3	N	-0-					-0-
06	393	N	393	-0-	-0-	-0-	17	1	376	3	N	-0-					-0-
07	356	N	356	-0-	-0-	-0-	16	1	340	3	N	-0-					-0-
08	447	N	447	-0-	-0-	-0-	20	1	427	3	N	-0-					-0-
09	406	N	406	-0-	-0-	-0-	18	1	388	3	N	-0-					-0-
*10	355	N	355	-0-	-0-	-0-	15	1	340	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
05	562	N	562	-0-	-0-	-0-	24	1	538	3	N	-0-					-0-
06	570	N	522	-0-	-48	-0-	23	1	499	3	N	-0-					-0-
07	573	N	573	-0-	-0-	-0-	25	1	548	3	N	-0-					-0-
08	634	N	634	-0-	-0-	-0-	28	1	605	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	510	N	487	-0-	-23	-0-	21	1	465	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	558	N	468	-0-	-90	-0-	20	1	448	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
05	372	N	372	-0-	-0-	-0-	16	1	356	3	N	-0-					-0-
06	389	N	389	-0-	-0-	-0-	17	1	372	3	N	-0-					-0-
07	430	N	430	-0-	-0-	-0-	19	1	411	3	N	-0-					-0-
08	372	N	357	-0-	-15	-0-	16	1	339	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
09	390	N	363	-0-	-27	-0-	16	1	346	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	434	N	369	-0-	-65	-0-	16	1	353	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
05	713	N	644	-0-	-69	-0-	37	1	607	3	N	-0-					-0-
06	660	N	589	-0-	-71	-0-	35	1	554	3	N	-0-					-0-
07	505	N	505	-0-	-0-	-0-	30	1	475	3	N	-0-					-0-
08	651	N	642	-0-	-9	-0-	39	1	603	3	N	-0-					-0-
09	600	N	589	-0-	-11	-0-	33	1	556	3	N	-0-					-0-
10	496	N	462	-0-	-34	-0-	26	1	436	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
05	617	N	617	-0-	-0-	-0-	36	1	581	3	N	-0-					-0-
06	570	N	569	-0-	-1	-0-	33	1	536	3	N	-0-					-0-
07	562	N	562	-0-	-0-	-0-	33	1	529	3	N	-0-					-0-
08	594	N	594	-0-	-0-	-0-	36	1	558	3	N	-0-					-0-
09	570	N	491	-0-	-79	-0-	27	1	464	3	N	-0-					-0-
10	558	N	387	-0-	-171	-0-	22	1	365	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
05	302	N	302	-0-	-0-	-0-	13	1	289	3	N	-0-					-0-
06	324	N	324	-0-	-0-	-0-	14	1	310	3	N	-0-					-0-
07	337	N	337	-0-	-0-	-0-	15	1	322	3	N	-0-					-0-
08	310	N	285	-0-	-25	-0-	13	1	272	3	N	-0-					-0-
09	330	N	214	-0-	-116	-0-	9	1	205	3	N	-0-					-0-
10	341	N	281	-0-	-60	-0-	12	1	269	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
05	651	N	547	-0-	-104	-0-	32	1	515	3	N	-0-					-0-
06	500	N	500	-0-	-0-	-0-	29	1	471	3	N	-0-					-0-
07	499	N	499	-0-	-0-	-0-	30	1	469	3	N	-0-					-0-
08	558	N	433	-0-	-125	-0-	26	1	407	3	N	-0-					-0-
09	510	N	360	-0-	-150	-0-	20	1	340	3	N	-0-					-0-
10	496	N	377	-0-	-119	-0-	21	1	356	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 #: 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
05	360	N	360	-0-	-0-	-0-	15	1	345	3	N	-0-					-0-
06	371	N	371	-0-	-0-	-0-	16	1	355	3	N	-0-					-0-
07	380	N	380	-0-	-0-	-0-	17	1	363	3	N	-0-					-0-
08	372	N	362	-0-	-10	-0-	16	1	346	3	N	-0-					-0-
09	360	N	341	-0-	-19	-0-	15	1	326	3	N	-0-					-0-
10	372	N	332	-0-	-40	-0-	14	1	318	3	N	-0-					-0-

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

05	155	N	121	-0-	-34	-0-	5	1	116	3	N	-0-					-0-
06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	5	1	121	3	N	-0-					-0-
07	127	N	127	-0-	-0-	-0-	6	1	121	3	N	-0-					-0-
08	124	N	114	-0-	-10	-0-	5	1	109	3	N	-0-					-0-
09	120	N	116	-0-	-4	-0-	5	1	111	3	N	-0-					-0-
10	124	N	108	-0-	-16	-0-	5	1	103	3	N	-0-					-0-

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

05	170	N	170	-0-	-0-	-0-	7	1	163	3	N	-0-					-0-
06	159	N	159	-0-	-0-	-0-	7	1	152	3	N	-0-					-0-
07	99	N	99	-0-	-0-	-0-	4	1	95	3	N	-0-					-0-
08	155	N	144	-0-	-11	-0-	6	1	138	3	N	-0-					-0-
09	179	N	179	-0-	-0-	-0-	8	1	170	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*10	132	N	132	-0-	-0-	-0-	6	1	126	3	N	-0-					-0-

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

05	357	N	357	-0-	-0-	-0-	15	1	342	3	N	-0-					-0-
06	339	N	339	-0-	-0-	-0-	15	1	324	3	N	-0-					-0-
07	337	N	337	-0-	-0-	-0-	15	1	322	3	N	-0-					-0-
08	372	N	308	-0-	-64	-0-	14	1	294	3	N	-0-					-0-
09	330	N	261	-0-	-69	-0-	11	1	246	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
10	341	N	276	-0-	-65	-0-	12	1	264	3	N	-0-					-0-

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

05	281	N	281	-0-	-0-	-0-	12	1	269	3	N	-0-					-0-
06	360	N	284	-0-	-76	-0-	12	1	272	3	N	-0-					-0-
07	296	N	296	-0-	-0-	-0-	13	1	283	3	N	-0-					-0-
08	284	N	284	-0-	-0-	-0-	13	1	271	3	N	-0-					-0-
09	270	N	265	-0-	-5	-0-	12	1	253	3	N	-0-					-0-
10	310	N	257	-0-	-53	-0-	11	1	246	3	N	-0-					-0-

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

05	290	N	290	-0-	-0-	-0-	12	1	278	3	N	-0-					-0-
06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	12	1	266	3	N	-0-					-0-
07	284	N	284	-0-	-0-	-0-	12	1	272	3	N	-0-					-0-
08	302	N	302	-0-	-0-	-0-	13	1	287	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
09	296	N	296	-0-	-0-	-0-	13	1	282	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*10	295	N	295	-0-	-0-	-0-	13	1	282	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 #: 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
05	424	N	424	-0-	-0-	-0-	18	1	406	3	N	-0-					-0-
06	330	N	276	-0-	-54	-0-	12	1	264	3	N	-0-					-0-
07	267	N	267	-0-	-0-	-0-	12	1	255	3	N	-0-					-0-
08	434	N	208	-0-	-226	-0-	9	1	199	3	N	-0-					-0-
09	343	N	343	-0-	-0-	-0-	15	1	327	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	279	N	198	-0-	-81	-0-	9	1	189	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
05	441	N	441	-0-	-0-	-0-	19	1	422	3	N	-0-					-0-
06	423	N	423	-0-	-0-	-0-	18	1	405	3	N	-0-					-0-
07	380	N	380	-0-	-0-	-0-	17	1	363	3	N	-0-					-0-
08	434	N	316	-0-	-118	-0-	14	1	302	3	N	-0-					-0-
09	420	N	355	-0-	-65	-0-	16	1	338	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	372	N	366	-0-	-6	-0-	16	1	350	3	N	-0-					-0-

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
05	568	N	568	-0-	-0-	-0-	24	1	544	3	N	-0-					-0-
06	660	N	560	-0-	-100	-0-	24	1	536	3	N	-0-					-0-
07	582	N	582	-0-	-0-	-0-	25	1	557	3	N	-0-					-0-
08	558	N	534	-0-	-24	-0-	24	1	510	3	N	-0-					-0-
09	570	N	516	-0-	-54	-0-	23	1	492	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	589	N	498	-0-	-91	-0-	22	1	476	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
05	332	N	332	-0-	-0-	-0-	14	1	318	3	N	-0-					-0-
06	352	N	352	-0-	-0-	-0-	15	1	337	3	N	-0-					-0-
07	350	N	350	-0-	-0-	-0-	15	1	335	3	N	-0-					-0-
08	341	N	341	-0-	-0-	-0-	15	1	324	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
09	360	N	313	-0-	-47	-0-	14	1	299	3	N	-0-					-0-
10	341	N	332	-0-	-9	-0-	14	1	318	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
05	335	N	335	-0-	-0-	-0-	14	1	321	3	N	-0-					-0-
06	390	N	330	-0-	-60	-0-	14	1	316	3	N	-0-					-0-
07	356	N	356	-0-	-0-	-0-	16	1	340	3	N	-0-					-0-
08	341	N	320	-0-	-21	-0-	14	1	306	3	N	-0-					-0-
09	330	N	299	-0-	-31	-0-	13	1	286	3	N	-0-					-0-
10	341	N	298	-0-	-43	-0-	13	1	285	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
05	217	N	208	-0-	-9	-0-	9	1	199	3	N	-0-					-0-
06	240	N	205	-0-	-35	-0-	9	1	196	3	N	-0-					-0-
07	213	N	213	-0-	-0-	-0-	9	1	204	3	N	-0-					-0-
08	231	N	231	-0-	-0-	-0-	10	1	221	3	N	-0-					-0-
09	229	N	229	-0-	-0-	-0-	10	1	219	3	N	-0-					-0-
*10	232	N	232	-0-	-0-	-0-	10	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

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
05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	7	1	152	3	N	-0-					-0-
06	150	N	126	-0-	-24	-0-	5	1	121	3	N	-0-					-0-
07	142	N	142	-0-	-0-	-0-	6	1	136	3	N	-0-					-0-
08	155	N	146	-0-	-9	-0-	6	1	140	3	N	-0-					-0-
09	120	N	115	-0-	-5	-0-	5	1	110	3	N	-0-					-0-
10	155	N	121	-0-	-34	-0-	5	1	116	3	N	-0-					-0-

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

05	324	N	324	-0-	-0-	-0-	14	1	310	3	N	-0-					-0-
06	270	N	256	-0-	-14	-0-	11	1	245	3	N	-0-					-0-
07	282	N	282	-0-	-0-	-0-	12	1	270	3	N	-0-					-0-
08	310	N	210	-0-	-100	-0-	9	1	201	3	N	-0-					-0-
09	270	N	195	-0-	-75	-0-	9	1	186	3	N	-0-					-0-
10	279	N	207	-0-	-72	-0-	9	1	198	3	N	-0-					-0-

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

05	405	N	405	-0-	-0-	-0-	17	1	388	3	N	-0-					-0-
06	557	N	557	-0-	-0-	-0-	24	1	533	3	N	-0-					-0-
07	524	N	524	-0-	-0-	-0-	23	1	501	3	N	-0-					-0-
08	460	N	460	-0-	-0-	-0-	20	1	440	3	N	-0-					-0-
09	570	N	369	-0-	-201	-0-	16	1	352	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	527	N	431	-0-	-96	-0-	19	1	412	3	N	-0-					-0-

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

05	155	N	143	-0-	-12	-0-	6	1	137	3	N	-0-					-0-
06	180	N	137	-0-	-43	-0-	6	1	131	3	N	-0-					-0-
07	109	N	109	-0-	-0-	-0-	5	1	104	3	N	-0-					-0-
08	160	N	160	-0-	-0-	-0-	7	1	153	3	N	-0-					-0-
09	150	N	144	-0-	-6	-0-	6	1	138	3	N	-0-					-0-
*10	149	N	149	-0-	-0-	-0-	6	1	143	3	N	-0-					-0-

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

05	217	N	126	-0-	-91	-0-	5	1	121	3	N	-0-					-0-
06	300	N	172	-0-	-128	-0-	7	1	165	3	N	-0-					-0-
07	167	N	167	-0-	-0-	-0-	7	1	160	3	N	-0-					-0-
08	132	N	132	-0-	-0-	-0-	6	1	126	3	N	-0-					-0-
09	180	N	131	-0-	-49	-0-	6	1	125	3	N	-0-					-0-
*10	175	N	175	-0-	-0-	-0-	8	1	167	3	N	-0-					-0-

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

05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	6	1	118	3	N	-0-					-0-
06	150	N	118	-0-	-32	-0-	6	1	112	3	N	-0-					-0-
07	121	N	121	-0-	-0-	-0-	6	1	115	3	N	-0-					-0-
08	124	N	111	-0-	-13	-0-	5	1	106	3	N	-0-					-0-
09	120	N	113	-0-	-7	-0-	5	1	108	3	N	-0-					-0-
10	124	N	93	-0-	-31	-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

PHILLIPS "A" WELL #: 5B RRCID -> 218730 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 5013 - 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
05	682	N	651	-0-	-31	-0-	28	1	623	3	N	-0-					-0-
06	846	N	846	-0-	-0-	-0-	37	1	809	3	N	-0-					-0-
07	688	N	688	-0-	-0-	-0-	30	1	658	3	N	-0-					-0-
08	828	N	828	-0-	-0-	-0-	37	1	789	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
09	840	N	694	-0-	-146	-0-	30	1	663	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*10	770	N	770	-0-	-0-	-0-	33	1	737	3	N	-0-					-0-

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

05	468	N	468	-0-	-0-	-0-	20	1	448	3	N	-0-					-0-
06	450	N	441	-0-	-9	-0-	19	1	422	3	N	-0-					-0-
07	453	N	453	-0-	-0-	-0-	20	1	433	3	N	-0-					-0-
08	465	N	447	-0-	-18	-0-	20	1	427	3	N	-0-					-0-
09	450	N	430	-0-	-20	-0-	19	1	411	3	N	-0-					-0-
10	465	N	448	-0-	-17	-0-	19	1	429	3	N	-0-					-0-

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

05	465	N	463	-0-	-2	-0-	20	1	443	3	N	-0-					-0-
06	484	N	484	-0-	-0-	-0-	21	1	463	3	N	-0-					-0-
07	467	N	467	-0-	-0-	-0-	20	1	447	3	N	-0-					-0-
08	469	N	469	-0-	-0-	-0-	21	1	446	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
09	480	N	449	-0-	-31	-0-	20	1	429	3	N	-0-					-0-
*10	469	N	469	-0-	-0-	-0-	20	1	449	3	N	-0-					-0-

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

05	417	N	417	-0-	-0-	-0-	19	1	398	3	N	-0-					-0-
06	525	N	525	-0-	-0-	-0-	25	1	500	3	N	-0-					-0-
07	432	N	432	-0-	-0-	-0-	22	1	410	3	N	-0-					-0-
08	408	N	408	-0-	-0-	-0-	20	1	388	3	N	-0-					-0-
09	510	N	412	-0-	-98	-0-	20	1	392	3	N	-0-					-0-
*10	521	N	521	-0-	-0-	-0-	24	1	497	3	N	-0-					-0-

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

05	500	N	500	-0-	-0-	-0-	23	1	477	3	N	-0-					-0-
06	600	N	472	-0-	-128	-0-	22	1	450	3	N	-0-					-0-
07	469	N	469	-0-	-0-	-0-	24	1	445	3	N	-0-					-0-
08	496	N	475	-0-	-21	-0-	23	1	452	3	N	-0-					-0-
09	480	N	456	-0-	-24	-0-	22	1	434	3	N	-0-					-0-
10	465	N	444	-0-	-21	-0-	21	1	423	3	N	-0-					-0-

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

05	637	N	637	-0-	-0-	-0-	27	1	610	3	N	-0-					-0-
06	637	N	637	-0-	-0-	-0-	28	1	609	3	N	-0-					-0-
07	755	N	755	-0-	-0-	-0-	33	1	722	3	N	-0-					-0-
08	734	N	734	-0-	-0-	-0-	33	1	701	3	N	-0-					-0-
09	710	N	710	-0-	-0-	-0-	31	1	679	3	N	-0-					-0-
10	744	N	667	-0-	-77	-0-	29	1	638	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 #: 801C RRCID -> 219248 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 5187 PERF. 4791 - 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
05	402	N	402	-0-	-0-	-0-	17	1	385	3	N	-0-					-0-
06	480	N	321	-0-	-159	-0-	14	1	307	3	N	-0-					-0-
07	417	N	417	-0-	-0-	-0-	18	1	399	3	N	-0-					-0-
08	403	N	364	-0-	-39	-0-	16	1	348	3	N	-0-					-0-
09	330	N	304	-0-	-26	-0-	13	1	291	3	N	-0-					-0-
*10	440	N	440	-0-	-0-	-0-	19	1	421	3	N	-0-					-0-

BAGGETT OZ 'G' WELL #: 1116A RRCID -> 219260 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 4881 PERF. 4461 - 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
05	383	N	383	-0-	-0-	-0-	17	1	366	3	N	-0-					-0-
06	420	N	362	-0-	-58	-0-	17	1	345	3	N	-0-					-0-
07	368	N	368	-0-	-0-	-0-	19	1	349	3	N	-0-					-0-
08	372	N	362	-0-	-10	-0-	18	1	344	3	N	-0-					-0-
09	360	N	350	-0-	-10	-0-	17	1	333	3	N	-0-					-0-
10	372	N	339	-0-	-33	-0-	16	1	323	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	377	N	377	-0-	-0-	-0-	16	1	361	3	N	-0-					-0-
06	400	N	400	-0-	-0-	-0-	17	1	383	3	N	-0-					-0-
07	499	N	499	-0-	-0-	-0-	22	1	477	3	N	-0-					-0-
08	446	N	446	-0-	-0-	-0-	20	1	422	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
09	410	N	410	-0-	-0-	-0-	18	1	391	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	372	N	367	-0-	-5	-0-	16	1	351	3	N	-0-					-0-

BAGGETT OZ 'E' WELL #: 1164C RRCID -> 219748 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 5225 PERF. 4828 - 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
05	417	N	417	-0-	-0-	-0-	18	1	399	3	N	-0-					-0-
06	570	N	351	-0-	-219	-0-	15	1	336	3	N	-0-					-0-
07	328	N	328	-0-	-0-	-0-	14	1	314	3	N	-0-					-0-
08	403	N	298	-0-	-105	-0-	13	1	283	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
09	360	N	332	-0-	-28	-0-	15	1	316	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	341	N	315	-0-	-26	-0-	14	1	301	3	N	-0-					-0-

BAGGETT "B" WELL #: 14D RRCID -> 219750 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 5217 PERF. 4793 - 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
05	395	N	395	-0-	-0-	-0-	17	1	378	3	N	-0-					-0-
06	390	N	257	-0-	-133	-0-	11	1	246	3	N	-0-					-0-
07	342	N	342	-0-	-0-	-0-	15	1	327	3	N	-0-					-0-
08	403	N	311	-0-	-92	-0-	14	1	297	3	N	-0-					-0-
09	282	N	282	-0-	-0-	-0-	12	1	270	3	N	-0-					-0-
10	341	N	332	-0-	-9	-0-	14	1	318	3	N	-0-					-0-

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
05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	8	1	183	3	N	-0-					-0-
06	210	N	166	-0-	-44	-0-	7	1	159	3	N	-0-					-0-
07	170	N	170	-0-	-0-	-0-	7	1	163	3	N	-0-					-0-
08	186	N	89	-0-	-97	-0-	4	1	85	3	N	-0-					-0-
09	180	N	134	-0-	-46	-0-	6	1	128	3	N	-0-					-0-
10	155	N	98	-0-	-57	-0-	4	1	94	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 #: 32B RRCID -> 220580 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 5352 PERF. 4965 - 5117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	332	N	332	-0-	-0-	-0-	14	1	318	3	N	-0-					-0-
06	360	N	211	-0-	-149	-0-	9	1	202	3	N	-0-					-0-
07	332	N	332	-0-	-0-	-0-	14	1	318	3	N	-0-					-0-
08	428	N	428	-0-	-0-	-0-	19	1	405	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
09	341	N	341	-0-	-0-	-0-	15	1	324	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
*10	418	N	418	-0-	-0-	-0-	18	1	400	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	461	N	461	-0-	-0-	-0-	20	1	441	3	N	-0-					-0-
06	480	N	422	-0-	-58	-0-	18	1	404	3	N	-0-					-0-
07	434	N	434	-0-	-0-	-0-	19	1	415	3	N	-0-					-0-
08	465	N	444	-0-	-21	-0-	20	1	420	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
09	439	N	439	-0-	-0-	-0-	19	1	414	3	N	5	5	8			-0-
							6	9									
*10	443	N	443	-0-	-0-	-0-	19	1	424	3	N	-0-					-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 5A RRCID -> 220582 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 5419 PERF. 5095 - 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
05	914	N	914	-0-	-0-	-0-	39	1	875	3	N	-0-					-0-
06	782	N	782	-0-	-0-	-0-	34	1	748	3	N	-0-					-0-
07	765	N	765	-0-	-0-	-0-	33	1	732	3	N	-0-					-0-
08	899	N	764	-0-	-135	-0-	34	1	730	3	N	-0-					-0-
09	780	N	773	-0-	-7	-0-	34	1	738	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*10	794	N	794	-0-	-0-	-0-	34	1	760	3	N	-0-					-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 6A RRCID -> 220594 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 5351 PERF. 4968 - 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
05	461	N	461	-0-	-0-	-0-	20	1	441	3	N	-0-					-0-
06	450	N	420	-0-	-30	-0-	18	1	402	3	N	-0-					-0-
07	452	N	452	-0-	-0-	-0-	20	1	432	3	N	-0-					-0-
08	465	N	444	-0-	-21	-0-	20	1	424	3	N	-0-					-0-
09	420	N	416	-0-	-4	-0-	18	1	397	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	465	N	431	-0-	-34	-0-	19	1	412	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	506	N	506	-0-	-0-	-0-	22	1	484	3	N	-0-					-0-
06	528	N	528	-0-	-0-	-0-	23	1	505	3	N	-0-					-0-
07	535	N	535	-0-	-0-	-0-	23	1	512	3	N	-0-					-0-
08	496	N	492	-0-	-4	-0-	22	1	470	3	N	-0-					-0-
09	540	N	462	-0-	-78	-0-	20	1	442	3	N	-0-					-0-
10	527	N	473	-0-	-54	-0-	20	1	453	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	956	N	956	-0-	-0-	-0-	41	1	915	3	N	-0-					-0-
06	990	N	969	-0-	-21	-0-	42	1	927	3	N	-0-					-0-
07	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	44	1	956	3	N	-0-					-0-
08	961	N	921	-0-	-40	-0-	41	1	880	3	N	-0-					-0-
09	960	N	888	-0-	-72	-0-	39	1	849	3	N	-0-					-0-
10	992	N	892	-0-	-100	-0-	39	1	853	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
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	8	1	178	3	N	-0-					-0-
06	210	N	109	-0-	-101	-0-	5	1	104	3	N	-0-					-0-
07	228	N	228	-0-	-0-	-0-	10	1	218	3	N	-0-					-0-
08	239	N	239	-0-	-0-	-0-	11	1	226	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
09	265	N	265	-0-	-0-	-0-	12	1	253	3	N	-0-					-0-
10	217	N	194	-0-	-23	-0-	8	1	186	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
05	682	N	682	-0-	-0-	-0-	29	1	653	3	N	-0-					-0-
06	685	N	685	-0-	-0-	-0-	30	1	655	3	N	-0-					-0-
07	722	N	722	-0-	-0-	-0-	31	1	691	3	N	-0-					-0-
08	682	N	667	-0-	-15	-0-	30	1	635	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
09	690	N	651	-0-	-39	-0-	29	1	621	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	713	N	642	-0-	-71	-0-	28	1	614	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
05	294	N	294	-0-	-0-	-0-	13	1	281	3	N	-0-					-0-
06	317	N	317	-0-	-0-	-0-	14	1	303	3	N	-0-					-0-
07	321	N	321	-0-	-0-	-0-	14	1	307	3	N	-0-					-0-
08	301	N	301	-0-	-0-	-0-	13	1	288	3	N	-0-					-0-
09	330	N	309	-0-	-21	-0-	14	1	295	3	N	-0-					-0-
10	310	N	302	-0-	-8	-0-	13	1	289	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
05	518	N	518	-0-	-0-	-0-	22	1	496	3	N	-0-					-0-
06	540	N	506	-0-	-34	-0-	22	1	484	3	N	-0-					-0-
07	473	N	473	-0-	-0-	-0-	21	1	452	3	N	-0-					-0-
08	527	N	455	-0-	-72	-0-	20	1	435	3	N	-0-					-0-
09	510	N	494	-0-	-16	-0-	22	1	472	3	N	-0-					-0-
10	465	N	441	-0-	-24	-0-	19	1	422	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
05	399	N	399	-0-	-0-	-0-	17	1	382	3	N	-0-					-0-
06	373	N	373	-0-	-0-	-0-	16	1	357	3	N	-0-					-0-
07	372	N	372	-0-	-0-	-0-	16	1	356	3	N	-0-					-0-
08	403	N	374	-0-	-29	-0-	17	1	355	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
09	365	N	365	-0-	-0-	-0-	16	1	349	3	N	-0-					-0-
*10	374	N	374	-0-	-0-	-0-	16	1	358	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
05	758	N	758	-0-	-0-	-0-	32	1	726	3	N	-0-					-0-
06	722	N	722	-0-	-0-	-0-	31	1	691	3	N	-0-					-0-
07	787	N	787	-0-	-0-	-0-	34	1	753	3	N	-0-					-0-
08	744	N	729	-0-	-15	-0-	32	1	697	3	N	-0-					-0-
09	720	N	693	-0-	-27	-0-	30	1	663	3	N	-0-					-0-
10	775	N	573	-0-	-202	-0-	25	1	548	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 #: 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
05	589	N	585	-0-	-4	-0-	25	1	560	3	N	-0-					-0-
06	570	N	517	-0-	-53	-0-	22	1	495	3	N	-0-					-0-
07	561	N	561	-0-	-0-	-0-	24	1	537	3	N	-0-					-0-
08	589	N	573	-0-	-16	-0-	25	1	546	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
09	520	N	520	-0-	-0-	-0-	23	1	496	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	558	N	511	-0-	-47	-0-	22	1	489	3	N	-0-					-0-

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
05	303	N	303	-0-	-0-	-0-	13	1	290	3	N	-0-					-0-
06	270	N	223	-0-	-47	-0-	10	1	213	3	N	-0-					-0-
07	279	N	279	-0-	-0-	-0-	12	1	267	3	N	-0-					-0-
08	310	N	252	-0-	-58	-0-	11	1	241	3	N	-0-					-0-
09	264	N	264	-0-	-0-	-0-	12	1	251	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*10	294	N	294	-0-	-0-	-0-	13	1	281	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403	N	323	-0-	-80	-0-	14	1	309	3	N	-0-					-0-
06	474	N	474	-0-	-0-	-0-	21	1	453	3	N	-0-					-0-
07	384	N	384	-0-	-0-	-0-	17	1	367	3	N	-0-					-0-
08	353	N	353	-0-	-0-	-0-	16	1	337	3	N	-0-					-0-
09	480	N	354	-0-	-126	-0-	16	1	338	3	N	-0-					-0-
10	372	N	350	-0-	-22	-0-	15	1	335	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	526	N	526	-0-	-0-	-0-	24	1	502	3	N	-0-					-0-
06	657	N	657	-0-	-0-	-0-	31	1	626	3	N	-0-					-0-
07	586	N	586	-0-	-0-	-0-	30	1	556	3	N	-0-					-0-
08	620	N	620	-0-	-0-	-0-	30	1	590	3	N	-0-					-0-
09	660	N	588	-0-	-72	-0-	28	1	560	3	N	-0-					-0-
*10	660	N	660	-0-	-0-	-0-	31	1	629	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	N	276	-0-	-34	-0-	13	1	263	3	N	-0-					-0-
06	330	N	261	-0-	-69	-0-	12	1	249	3	N	-0-					-0-
07	260	N	260	-0-	-0-	-0-	13	1	247	3	N	-0-					-0-
08	279	N	259	-0-	-20	-0-	13	1	246	3	N	-0-					-0-
09	270	N	252	-0-	-18	-0-	12	1	240	3	N	-0-					-0-
*10	251	N	251	-0-	-0-	-0-	12	1	239	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	453	N	453	-0-	-0-	-0-	19	1	434	3	N	-0-					-0-
06	420	N	407	-0-	-13	-0-	18	1	389	3	N	-0-					-0-
07	396	N	396	-0-	-0-	-0-	17	1	379	3	N	-0-					-0-
08	465	N	392	-0-	-73	-0-	17	1	375	3	N	-0-					-0-
09	420	N	380	-0-	-40	-0-	17	1	363	3	N	-0-					-0-
10	403	N	401	-0-	-2	-0-	17	1	384	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 #: 1165C RRCID -> 224291 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 5216 PERF. 4848 - 5069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	222	N	222	-0-	-0-	-0-	9	1	213	3	N	-0-					-0-
06	240	N	185	-0-	-55	-0-	8	1	177	3	N	-0-					-0-
07	230	N	230	-0-	-0-	-0-	10	1	220	3	N	-0-					-0-
08	217	N	187	-0-	-30	-0-	8	1	179	3	N	-0-					-0-
09	261	N	261	-0-	-0-	-0-	11	1	250	3	N	-0-					-0-
*10	280	N	280	-0-	-0-	-0-	12	1	268	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	662	N	662	-0-	-0-	-0-	28	1	634	3	N	-0-					-0-
06	639	N	639	-0-	-0-	-0-	28	1	611	3	N	-0-					-0-
07	624	N	624	-0-	-0-	-0-	27	1	597	3	N	-0-					-0-
08	651	N	625	-0-	-26	-0-	28	1	597	3	N	-0-					-0-
09	630	N	586	-0-	-44	-0-	26	1	560	3	N	-0-					-0-
*10	622	N	622	-0-	-0-	-0-	27	1	595	3	N	-0-					-0-

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
05	322	N	322	-0-	-0-	-0-	15	1	307	3	N	-0-					-0-
06	487	N	487	-0-	-0-	-0-	23	1	464	3	N	-0-					-0-
07	452	N	452	-0-	-0-	-0-	23	1	429	3	N	-0-					-0-
08	392	N	392	-0-	-0-	-0-	19	1	371	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
09	480	N	361	-0-	-119	-0-	17	1	343	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	465	N	426	-0-	-39	-0-	20	1	406	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
05	279	N	230	-0-	-49	-0-	10	1	220	3	N	-0-					-0-
06	300	N	142	-0-	-158	-0-	6	1	136	3	N	-0-					-0-
07	238	N	238	-0-	-0-	-0-	10	1	228	3	N	-0-					-0-
08	251	N	251	-0-	-0-	-0-	11	1	240	3	N	-0-					-0-
09	283	N	283	-0-	-0-	-0-	12	1	271	3	N	-0-					-0-
10	248	N	229	-0-	-19	-0-	10	1	219	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
05	248	N	227	-0-	-21	-0-	10	1	217	3	N	-0-					-0-
06	240	N	228	-0-	-12	-0-	10	1	218	3	N	-0-					-0-
07	233	N	233	-0-	-0-	-0-	10	1	223	3	N	-0-					-0-
08	227	N	227	-0-	-0-	-0-	10	1	217	3	N	-0-					-0-
09	240	N	215	-0-	-25	-0-	9	1	206	3	N	-0-					-0-
*10	301	N	301	-0-	-0-	-0-	13	1	288	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
05	484	N	484	-0-	-0-	-0-	21	1	463	3	N	-0-					-0-
06	403	N	403	-0-	-0-	-0-	17	1	386	3	N	-0-					-0-
07	442	N	442	-0-	-0-	-0-	19	1	423	3	N	-0-					-0-
08	496	N	384	-0-	-112	-0-	17	1	367	3	N	-0-					-0-
09	390	N	271	-0-	-119	-0-	12	1	259	3	N	-0-					-0-
10	434	N	388	-0-	-46	-0-	17	1	371	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 #: 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
05	365	N	365	-0-	-0-	-0-	16	1	349	3	N	-0-					-0-
06	450	N	226	-0-	-224	-0-	10	1	216	3	N	-0-					-0-
07	315	N	315	-0-	-0-	-0-	14	1	301	3	N	-0-					-0-
08	372	N	302	-0-	-70	-0-	13	1	289	3	N	-0-					-0-
09	240	N	229	-0-	-11	-0-	10	1	219	3	N	-0-					-0-
10	310	N	247	-0-	-63	-0-	11	1	236	3	N	-0-					-0-

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

05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	8	1	188	3	N	-0-					-0-
06	226	N	226	-0-	-0-	-0-	10	1	216	3	N	-0-					-0-
07	257	N	257	-0-	-0-	-0-	11	1	246	3	N	-0-					-0-
08	234	N	234	-0-	-0-	-0-	10	1	224	3	N	-0-					-0-
09	240	N	207	-0-	-33	-0-	9	1	198	3	N	-0-					-0-
10	248	N	168	-0-	-80	-0-	7	1	161	3	N	-0-					-0-

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

05	350	N	350	-0-	-0-	-0-	15	1	335	3	N	-0-					-0-
06	345	N	345	-0-	-0-	-0-	15	1	330	3	N	-0-					-0-
07	325	N	325	-0-	-0-	-0-	14	1	311	3	N	-0-					-0-
08	341	N	297	-0-	-44	-0-	13	1	282	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
09	360	N	220	-0-	-140	-0-	10	1	209	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	310	N	214	-0-	-96	-0-	9	1	205	3	N	-0-					-0-

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

05	217	N	194	-0-	-23	-0-	8	1	186	3	N	-0-					-0-
06	297	N	297	-0-	-0-	-0-	13	1	284	3	N	-0-					-0-
07	364	N	364	-0-	-0-	-0-	16	1	348	3	N	-0-					-0-
08	343	N	343	-0-	-0-	-0-	15	1	326	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
09	304	N	304	-0-	-0-	-0-	13	1	290	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	372	N	256	-0-	-116	-0-	11	1	245	3	N	-0-					-0-

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

05	593	N	593	-0-	-0-	-0-	25	1	568	3	N	-0-					-0-
06	598	N	598	-0-	-0-	-0-	26	1	572	3	N	-0-					-0-
07	613	N	613	-0-	-0-	-0-	27	1	586	3	N	-0-					-0-
08	590	N	590	-0-	-0-	-0-	26	1	564	3	N	-0-					-0-
09	600	N	570	-0-	-30	-0-	25	1	544	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	620	N	557	-0-	-63	-0-	24	1	533	3	N	-0-					-0-

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

05	124	N	70	-0-	-54	-0-	4	1	66	3	N	-0-					-0-
06	60	N	57	-0-	-3	-0-	3	1	54	3	N	-0-					-0-
07	45	N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	3	N	-0-					-0-
08	62	N	40	-0-	-22	-0-	2	1	38	3	N	-0-					-0-
09	60	N	41	-0-	-19	-0-	2	1	39	3	N	-0-					-0-
*10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	3	N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403	N	399	-0-	-4	-0-	23	1	376	3	N	-0-					-0-
06	390	N	388	-0-	-2	-0-	23	1	365	3	N	-0-					-0-
07	427	N	427	-0-	-0-	-0-	25	1	402	3	N	-0-					-0-
08	409	N	409	-0-	-0-	-0-	25	1	384	3	N	-0-					-0-
09	390	N	295	-0-	-95	-0-	16	1	279	3	N	-0-					-0-
10	434	N	268	-0-	-166	-0-	15	1	253	3	N	-0-					-0-

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

05	230	N	230	-0-	-0-	-0-	10	1	220	3	N	-0-					-0-
06	241	N	241	-0-	-0-	-0-	10	1	231	3	N	-0-					-0-
07	253	N	253	-0-	-0-	-0-	11	1	242	3	N	-0-					-0-
08	234	N	234	-0-	-0-	-0-	10	1	224	3	N	-0-					-0-
09	273	N	273	-0-	-0-	-0-	12	1	260	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	248	N	174	-0-	-74	-0-	8	1	166	3	N	-0-					-0-

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

05	403	N	403	-0-	-0-	-0-	17	1	386	3	N	-0-					-0-
06	394	N	394	-0-	-0-	-0-	17	1	377	3	N	-0-					-0-
07	404	N	404	-0-	-0-	-0-	18	1	386	3	N	-0-					-0-
08	403	N	390	-0-	-13	-0-	17	1	373	3	N	-0-					-0-
09	390	N	354	-0-	-36	-0-	16	1	338	3	N	-0-					-0-
10	403	N	360	-0-	-43	-0-	16	1	344	3	N	-0-					-0-

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

05	372	N	362	-0-	-10	-0-	15	1	347	3	N	-0-					-0-
06	390	N	298	-0-	-92	-0-	13	1	285	3	N	-0-					-0-
07	313	N	313	-0-	-0-	-0-	14	1	299	3	N	-0-					-0-
08	372	N	295	-0-	-77	-0-	13	1	282	3	N	-0-					-0-
09	312	N	312	-0-	-0-	-0-	14	1	298	3	N	-0-					-0-
*10	342	N	342	-0-	-0-	-0-	15	1	327	3	N	-0-					-0-

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

05	329	N	329	-0-	-0-	-0-	15	1	314	3	N	-0-					-0-
06	420	N	378	-0-	-42	-0-	18	1	360	3	N	-0-					-0-
07	431	N	431	-0-	-0-	-0-	22	1	409	3	N	-0-					-0-
08	460	N	460	-0-	-0-	-0-	22	1	438	3	N	-0-					-0-
09	440	N	440	-0-	-0-	-0-	21	1	419	3	N	-0-					-0-
*10	454	N	454	-0-	-0-	-0-	21	1	433	3	N	-0-					-0-

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

05	93	N	46	-0-	-47	-0-	3	1	43	3	N	-0-					-0-
06	90	N	78	-0-	-12	-0-	5	1	73	3	N	-0-					-0-
07	74	N	74	-0-	-0-	-0-	4	1	70	3	N	-0-					-0-
08	76	N	76	-0-	-0-	-0-	5	1	71	3	N	-0-					-0-
09	90	N	67	-0-	-23	-0-	4	1	63	3	N	-0-					-0-
10	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

SUDDERTH WELL #: 214D RRCID -> 228917 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 5590 PERF. 5326 - 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
05	806	N	687	-0-	-119	-0-	40	1	647	3	N	-0-					-0-
06	930	N	682	-0-	-248	-0-	40	1	642	3	N	-0-					-0-
07	751	N	751	-0-	-0-	-0-	45	1	706	3	N	-0-					-0-
08	854	N	854	-0-	-0-	-0-	52	1	802	3	N	-0-					-0-
09	690	N	622	-0-	-68	-0-	34	1	588	3	N	-0-					-0-
10	744	N	281	-0-	-463	-0-	16	1	265	3	N	-0-					-0-

SUDDERTH WELL #: 114C RRCID -> 228918 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 5588 PERF. 5287 - 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
05	498	N	498	-0-	-0-	-0-	29	1	469	3	N	-0-					-0-
06	600	N	535	-0-	-65	-0-	31	1	504	3	N	-0-					-0-
07	552	N	552	-0-	-0-	-0-	33	1	519	3	N	-0-					-0-
08	693	N	693	-0-	-0-	-0-	42	1	649	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
09	540	N	501	-0-	-39	-0-	28	1	473	3	N	-0-					-0-
10	558	N	419	-0-	-139	-0-	24	1	395	3	N	-0-					-0-

SUDDERTH WELL #: 214C RRCID -> 228919 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 5589 PERF. 5341 - 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
05	310	N	295	-0-	-15	-0-	17	1	278	3	N	-0-					-0-
06	300	N	271	-0-	-29	-0-	16	1	255	3	N	-0-					-0-
07	281	N	281	-0-	-0-	-0-	17	1	264	3	N	-0-					-0-
08	310	N	276	-0-	-34	-0-	17	1	259	3	N	-0-					-0-
09	302	N	302	-0-	-0-	-0-	17	1	285	3	N	-0-					-0-
*10	487	N	487	-0-	-0-	-0-	28	1	459	3	N	-0-					-0-

SUDDERTH WELL #: 2014A RRCID -> 228921 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 5564 - 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
05	893	N	893	-0-	-0-	-0-	52	1	841	3	N	-0-					-0-
06	840	N	832	-0-	-8	-0-	49	1	783	3	N	-0-					-0-
07	994	N	994	-0-	-0-	-0-	59	1	935	3	N	-0-					-0-
08	912	N	912	-0-	-0-	-0-	55	1	855	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
09	840	N	413	-0-	-427	-0-	23	1	390	3	N	-0-					-0-
10	992	N	495	-0-	-497	-0-	28	1	467	3	N	-0-					-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 19A RRCID -> 229206 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 5438 PERF. 5063 - 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
05	572	N	572	-0-	-0-	-0-	24	1	548	3	N	-0-					-0-
06	570	N	525	-0-	-45	-0-	23	1	502	3	N	-0-					-0-
07	474	N	474	-0-	-0-	-0-	21	1	453	3	N	-0-					-0-
08	558	N	489	-0-	-69	-0-	22	1	467	3	N	-0-					-0-
09	540	N	433	-0-	-107	-0-	19	1	414	3	N	-0-					-0-
*10	480	N	480	-0-	-0-	-0-	21	1	459	3	N	-0-					-0-

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
05	428	N	428	-0-	-0-	-0-	18	1	410	3	N	-0-					-0-
06	481	N	481	-0-	-0-	-0-	21	1	460	3	N	-0-					-0-
07	452	N	452	-0-	-0-	-0-	20	1	432	3	N	-0-					-0-
08	510	N	510	-0-	-0-	-0-	23	1	487	3	N	-0-					-0-
09	484	N	484	-0-	-0-	-0-	21	1	463	3	N	-0-					-0-
*10	471	N	471	-0-	-0-	-0-	20	1	451	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 #: 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
05	237	N	237	-0-	-0-	-0-	10	1	227	3	N	-0-					-0-
06	243	N	243	-0-	-0-	-0-	11	1	232	3	N	-0-					-0-
07	243	N	243	-0-	-0-	-0-	11	1	232	3	N	-0-					-0-
08	248	N	240	-0-	-8	-0-	11	1	229	3	N	-0-					-0-
09	240	N	228	-0-	-12	-0-	10	1	218	3	N	-0-					-0-
10	248	N	227	-0-	-21	-0-	10	1	217	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
05	342	N	342	-0-	-0-	-0-	20	1	322	3	N	-0-					-0-
06	349	N	349	-0-	-0-	-0-	20	1	329	3	N	-0-					-0-
07	128	N	128	-0-	-0-	-0-	8	1	120	3	N	-0-					-0-
08	341	N	308	-0-	-33	-0-	19	1	289	3	N	-0-					-0-
09	360	N	324	-0-	-36	-0-	18	1	306	3	N	-0-					-0-
*10	160	N	160	-0-	-0-	-0-	9	1	151	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
05	576	N	576	-0-	-0-	-0-	33	1	543	3	N	-0-					-0-
06	581	N	581	-0-	-0-	-0-	34	1	547	3	N	-0-					-0-
07	518	N	518	-0-	-0-	-0-	31	1	487	3	N	-0-					-0-
08	589	N	545	-0-	-44	-0-	33	1	512	3	N	-0-					-0-
09	570	N	417	-0-	-153	-0-	23	1	393	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	527	N	438	-0-	-89	-0-	25	1	413	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
05	548	N	548	-0-	-0-	-0-	32	1	516	3	N	-0-					-0-
06	542	N	542	-0-	-0-	-0-	32	1	510	3	N	-0-					-0-
07	502	N	502	-0-	-0-	-0-	30	1	472	3	N	-0-					-0-
08	558	N	450	-0-	-108	-0-	27	1	423	3	N	-0-					-0-
09	540	N	508	-0-	-32	-0-	28	1	479	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	496	N	387	-0-	-109	-0-	22	1	365	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
05	293	N	293	-0-	-0-	-0-	17	1	276	3	N	-0-					-0-
06	393	N	393	-0-	-0-	-0-	23	1	370	3	N	-0-					-0-
07	248	N	248	-0-	-0-	-0-	15	1	233	3	N	-0-					-0-
08	279	N	274	-0-	-5	-0-	17	1	257	3	N	-0-					-0-
09	390	N	299	-0-	-91	-0-	17	1	282	3	N	-0-					-0-
10	248	N	241	-0-	-7	-0-	14	1	227	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
05	175	N	175	-0-	-0-	-0-	10	1	165	3	N	-0-					-0-
06	120	N	94	-0-	-26	-0-	6	1	88	3	N	-0-					-0-
07	108	N	108	-0-	-0-	-0-	6	1	102	3	N	-0-					-0-
08	124	N	103	-0-	-21	-0-	6	1	97	3	N	-0-					-0-
09	127	N	127	-0-	-0-	-0-	7	1	120	3	N	-0-					-0-
*10	158	N	158	-0-	-0-	-0-	9	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

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
05	346	N	346	-0-	-0-	-0-	20	1	326	3	N	-0-					-0-
06	360	N	270	-0-	-90	-0-	16	1	254	3	N	-0-					-0-
07	353	N	353	-0-	-0-	-0-	21	1	332	3	N	-0-					-0-
08	379	N	379	-0-	-0-	-0-	23	1	356	3	N	-0-					-0-
09	367	N	367	-0-	-0-	-0-	20	1	347	3	N	-0-					-0-
10	341	N	296	-0-	-45	-0-	17	1	279	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
05	434	N	432	-0-	-2	-0-	18	1	414	3	N	-0-					-0-
06	480	N	421	-0-	-59	-0-	18	1	403	3	N	-0-					-0-
07	440	N	440	-0-	-0-	-0-	19	1	421	3	N	-0-					-0-
08	456	N	456	-0-	-0-	-0-	20	1	436	3	N	-0-					-0-
09	457	N	457	-0-	-0-	-0-	20	1	437	3	N	-0-					-0-
*10	437	N	437	-0-	-0-	-0-	19	1	418	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
05	320	N	320	-0-	-0-	-0-	14	1	306	3	N	-0-					-0-
06	360	N	228	-0-	-132	-0-	10	1	218	3	N	-0-					-0-
07	234	N	234	-0-	-0-	-0-	10	1	224	3	N	-0-					-0-
08	310	N	220	-0-	-90	-0-	10	1	210	3	N	-0-					-0-
09	263	N	263	-0-	-0-	-0-	12	1	251	3	N	-0-					-0-
10	248	N	244	-0-	-4	-0-	11	1	233	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
05	248	N	224	-0-	-24	-0-	10	1	214	3	N	-0-					-0-
06	240	N	184	-0-	-56	-0-	8	1	176	3	N	-0-					-0-
07	216	N	216	-0-	-0-	-0-	9	1	207	3	N	-0-					-0-
08	217	N	192	-0-	-25	-0-	8	1	180	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
09	224	N	224	-0-	-0-	-0-	10	1	214	3	N	-0-					-0-
10	217	N	149	-0-	-68	-0-	6	1	143	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
05	383	N	383	-0-	-0-	-0-	16	1	367	3	N	-0-					-0-
06	338	N	338	-0-	-0-	-0-	15	1	323	3	N	-0-					-0-
07	279	N	279	-0-	-0-	-0-	12	1	267	3	N	-0-					-0-
08	372	N	182	-0-	-190	-0-	8	1	174	3	N	-0-					-0-
09	330	N	313	-0-	-17	-0-	14	1	299	3	N	-0-					-0-
10	279	N	141	-0-	-138	-0-	6	1	135	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
05	217	N	188	-0-	-29	-0-	11	1	177	3	N	-0-					-0-
06	210	N	161	-0-	-49	-0-	9	1	152	3	N	-0-					-0-
07	180	N	180	-0-	-0-	-0-	11	1	169	3	N	-0-					-0-
08	186	N	185	-0-	-1	-0-	11	1	174	3	N	-0-					-0-
09	166	N	166	-0-	-0-	-0-	9	1	157	3	N	-0-					-0-
10	186	N	155	-0-	-31	-0-	9	1	146	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 #: 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
05	365	N	365	-0-	-0-	-0-	17	1	348	3	N	-0-					-0-
06	390	N	390	-0-	-0-	-0-	18	1	372	3	N	-0-					-0-
07	368	N	368	-0-	-0-	-0-	19	1	349	3	N	-0-					-0-
08	372	N	370	-0-	-2	-0-	18	1	352	3	N	-0-					-0-
09	390	N	361	-0-	-29	-0-	17	1	344	3	N	-0-					-0-
10	372	N	331	-0-	-41	-0-	15	1	316	3	N	-0-					-0-

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

05	441	N	441	-0-	-0-	-0-	19	1	422	3	N	-0-					-0-
06	410	N	410	-0-	-0-	-0-	18	1	392	3	N	-0-					-0-
07	368	N	368	-0-	-0-	-0-	16	1	352	3	N	-0-					-0-
08	434	N	376	-0-	-58	-0-	17	1	359	3	N	-0-					-0-
09	420	N	346	-0-	-74	-0-	15	1	331	3	N	-0-					-0-
10	372	N	372	-0-	-0-	-0-	16	1	356	3	N	-0-					-0-

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

05	527	N	427	-0-	-100	-0-	18	1	409	3	N	-0-					-0-
06	550	N	550	-0-	-0-	-0-	24	1	526	3	N	-0-					-0-
07	533	N	533	-0-	-0-	-0-	23	1	510	3	N	-0-					-0-
08	500	N	500	-0-	-0-	-0-	22	1	476	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
09	540	N	515	-0-	-25	-0-	23	1	492	3	N	-0-					-0-
*10	565	N	565	-0-	-0-	-0-	24	1	541	3	N	-0-					-0-

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

05	310	N	303	-0-	-7	-0-	13	1	290	3	N	-0-					-0-
06	300	N	285	-0-	-15	-0-	12	1	273	3	N	-0-					-0-
07	297	N	297	-0-	-0-	-0-	13	1	284	3	N	-0-					-0-
08	310	N	300	-0-	-10	-0-	13	1	287	3	N	-0-					-0-
09	314	N	314	-0-	-0-	-0-	14	1	300	3	N	-0-					-0-
10	310	N	270	-0-	-40	-0-	12	1	258	3	N	-0-					-0-

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

05	248	N	159	-0-	-89	-0-	7	1	152	3	N	-0-					-0-
06	180	N	97	-0-	-83	-0-	4	1	93	3	N	-0-					-0-
07	183	N	183	-0-	-0-	-0-	8	1	175	3	N	-0-					-0-
08	155	N	109	-0-	-46	-0-	5	1	104	3	N	-0-					-0-
09	232	N	232	-0-	-0-	-0-	10	1	222	3	N	-0-					-0-
10	186	N	16	-0-	-170	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-

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

05	707	N	707	-0-	-0-	-0-	30	1	677	3	N	-0-					-0-
06	780	N	701	-0-	-79	-0-	30	1	671	3	N	-0-					-0-
07	785	N	785	-0-	-0-	-0-	34	1	751	3	N	-0-					-0-
08	751	N	751	-0-	-0-	-0-	33	1	718	3	N	-0-					-0-
09	804	N	804	-0-	-0-	-0-	35	1	768	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	775	N	752	-0-	-23	-0-	33	1	719	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 #: 8B RRCID -> 232550 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 5398 PERF. 5098 - 5265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	377	N	377	-0-	-0-	-0-	16	1	361	3	N	-0-					-0-
06	367	N	367	-0-	-0-	-0-	16	1	351	3	N	-0-					-0-
07	370	N	370	-0-	-0-	-0-	16	1	354	3	N	-0-					-0-
08	372	N	319	-0-	-53	-0-	14	1	305	3	N	-0-					-0-
09	360	N	338	-0-	-22	-0-	15	1	322	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	372	N	318	-0-	-54	-0-	14	1	304	3	N	-0-					-0-

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

05	403	N	395	-0-	-8	-0-	17	1	378	3	N	-0-					-0-
06	360	N	324	-0-	-36	-0-	14	1	310	3	N	-0-					-0-
07	306	N	306	-0-	-0-	-0-	13	1	293	3	N	-0-					-0-
08	403	N	283	-0-	-120	-0-	13	1	270	3	N	-0-					-0-
09	334	N	334	-0-	-0-	-0-	15	1	319	3	N	-0-					-0-
*10	350	N	350	-0-	-0-	-0-	15	1	335	3	N	-0-					-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 16C RRCID -> 232554 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 5498 PERF. 5085 - 5280

05	626	N	626	-0-	-0-	-0-	27	1	599	3	N	-0-					-0-
06	600	N	556	-0-	-44	-0-	24	1	532	3	N	-0-					-0-
07	602	N	602	-0-	-0-	-0-	26	1	576	3	N	-0-					-0-
08	620	N	589	-0-	-31	-0-	26	1	563	3	N	-0-					-0-
09	570	N	552	-0-	-18	-0-	24	1	528	3	N	-0-					-0-
*10	619	N	619	-0-	-0-	-0-	27	1	592	3	N	-0-					-0-

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

05	495	N	495	-0-	-0-	-0-	21	1	474	3	N	-0-					-0-
06	450	N	447	-0-	-3	-0-	19	1	428	3	N	-0-					-0-
07	499	N	499	-0-	-0-	-0-	22	1	477	3	N	-0-					-0-
08	496	N	474	-0-	-22	-0-	21	1	451	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
09	450	N	443	-0-	-7	-0-	19	1	424	3	N	-0-					-0-
10	496	N	454	-0-	-42	-0-	20	1	434	3	N	-0-					-0-

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

05	372	N	372	-0-	-0-	-0-	16	1	356	3	N	-0-					-0-
06	365	N	365	-0-	-0-	-0-	16	1	349	3	N	-0-					-0-
07	361	N	361	-0-	-0-	-0-	16	1	345	3	N	-0-					-0-
08	373	N	373	-0-	-0-	-0-	17	1	356	3	N	-0-					-0-
09	360	N	356	-0-	-4	-0-	16	1	340	3	N	-0-					-0-
10	372	N	362	-0-	-10	-0-	16	1	346	3	N	-0-					-0-

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

05	372	N	325	-0-	-47	-0-	14	1	311	3	N	-0-					-0-
06	330	N	283	-0-	-47	-0-	12	1	271	3	N	-0-					-0-
07	182	N	182	-0-	-0-	-0-	8	1	174	3	N	-0-					-0-
08	354	N	354	-0-	-0-	-0-	16	1	338	3	N	-0-					-0-
09	304	N	304	-0-	-0-	-0-	13	1	291	3	N	-0-					-0-
*10	307	N	307	-0-	-0-	-0-	13	1	294	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 #: 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
05	686	N	686	-0-	-0-	-0-	29	1	657	3	N	-0-					-0-
06	642	N	642	-0-	-0-	-0-	28	1	614	3	N	-0-					-0-
07	665	N	665	-0-	-0-	-0-	29	1	636	3	N	-0-					-0-
08	682	N	637	-0-	-45	-0-	28	1	609	3	N	-0-					-0-
09	630	N	590	-0-	-40	-0-	26	1	564	3	N	-0-					-0-
10	651	N	624	-0-	-27	-0-	27	1	597	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
05	403	N	391	-0-	-12	-0-	17	1	374	3	N	-0-					-0-
06	390	N	388	-0-	-2	-0-	17	1	371	3	N	-0-					-0-
07	400	N	400	-0-	-0-	-0-	17	1	383	3	N	-0-					-0-
08	403	N	380	-0-	-23	-0-	17	1	363	3	N	-0-					-0-
09	390	N	388	-0-	-2	-0-	17	1	371	3	N	-0-					-0-
10	403	N	365	-0-	-38	-0-	16	1	349	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
05	436	N	436	-0-	-0-	-0-	19	1	417	3	N	-0-					-0-
06	510	N	437	-0-	-73	-0-	19	1	418	3	N	-0-					-0-
07	454	N	454	-0-	-0-	-0-	20	1	434	3	N	-0-					-0-
08	434	N	429	-0-	-5	-0-	19	1	410	3	N	-0-					-0-
09	450	N	400	-0-	-50	-0-	18	1	382	3	N	-0-					-0-
10	465	N	359	-0-	-106	-0-	16	1	343	3	N	-0-					-0-

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
05	326	N	326	-0-	-0-	-0-	14	1	312	3	N	-0-					-0-
06	300	N	298	-0-	-2	-0-	13	1	285	3	N	-0-					-0-
07	283	N	283	-0-	-0-	-0-	12	1	271	3	N	-0-					-0-
08	341	N	320	-0-	-21	-0-	14	1	306	3	N	-0-					-0-
09	300	N	280	-0-	-20	-0-	12	1	268	3	N	-0-					-0-
*10	288	N	288	-0-	-0-	-0-	12	1	276	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	453	N	453	-0-	-0-	-0-	19	1	434	3	N	-0-					-0-
06	508	N	508	-0-	-0-	-0-	22	1	486	3	N	-0-					-0-
07	498	N	498	-0-	-0-	-0-	22	1	476	3	N	-0-					-0-
08	465	N	328	-0-	-137	-0-	15	1	313	3	N	-0-					-0-
09	450	N	186	-0-	-264	-0-	8	1	178	3	N	-0-					-0-
10	465	N	294	-0-	-171	-0-	13	1	281	3	N	-0-					-0-

BAGGETT OZ D WELL #: 1157F RRCID -> 233286 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 5207 PERF. 4759 - 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
05	299	N	299	-0-	-0-	-0-	13	1	286	3	N	-0-					-0-
06	270	N	263	-0-	-7	-0-	11	1	252	3	N	-0-					-0-
07	295	N	295	-0-	-0-	-0-	13	1	282	3	N	-0-					-0-
08	310	N	279	-0-	-31	-0-	12	1	265	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
09	270	N	260	-0-	-10	-0-	11	1	249	3	N	-0-					-0-
10	310	N	232	-0-	-78	-0-	10	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 D WELL #: 1157A RRCID -> 233289 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 5249 PERF. 4785 - 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
05	465	N	361	-0-	-104	-0-	15	1	346	3	N	-0-					-0-
06	420	N	396	-0-	-24	-0-	17	1	379	3	N	-0-					-0-
07	373	N	373	-0-	-0-	-0-	16	1	357	3	N	-0-					-0-
08	372	N	355	-0-	-17	-0-	16	1	339	3	N	-0-					-0-
09	390	N	256	-0-	-134	-0-	11	1	245	3	N	-0-					-0-
10	372	N	308	-0-	-64	-0-	13	1	295	3	N	-0-					-0-

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

05	459	N	459	-0-	-0-	-0-	20	1	439	3	N	-0-					-0-
06	420	N	396	-0-	-24	-0-	17	1	379	3	N	-0-					-0-
07	468	N	468	-0-	-0-	-0-	20	1	448	3	N	-0-					-0-
08	468	N	468	-0-	-0-	-0-	21	1	447	3	N	-0-					-0-
09	390	N	318	-0-	-72	-0-	14	1	304	3	N	-0-					-0-
10	465	N	232	-0-	-233	-0-	10	1	222	3	N	-0-					-0-

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

05	342	N	342	-0-	-0-	-0-	16	1	326	3	N	-0-					-0-
06	482	N	482	-0-	-0-	-0-	23	1	459	3	N	-0-					-0-
07	384	N	384	-0-	-0-	-0-	19	1	365	3	N	-0-					-0-
08	381	N	381	-0-	-0-	-0-	19	1	362	3	N	-0-					-0-
09	450	N	383	-0-	-67	-0-	18	1	365	3	N	-0-					-0-
*10	460	N	460	-0-	-0-	-0-	21	1	439	3	N	-0-					-0-

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

05	567	N	567	-0-	-0-	-0-	26	1	541	3	N	-0-					-0-
06	690	N	680	-0-	-10	-0-	32	1	648	3	N	-0-					-0-
07	640	N	640	-0-	-0-	-0-	32	1	608	3	N	-0-					-0-
08	705	N	705	-0-	-0-	-0-	34	1	671	3	N	-0-					-0-
09	696	N	696	-0-	-0-	-0-	33	1	663	3	N	-0-					-0-
*10	662	N	662	-0-	-0-	-0-	31	1	631	3	N	-0-					-0-

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

05	310	N	247	-0-	-63	-0-	11	1	236	3	N	-0-					-0-
06	300	N	252	-0-	-48	-0-	11	1	241	3	N	-0-					-0-
07	259	N	259	-0-	-0-	-0-	11	1	248	3	N	-0-					-0-
08	248	N	242	-0-	-6	-0-	11	1	231	3	N	-0-					-0-
09	240	N	235	-0-	-5	-0-	10	1	225	3	N	-0-					-0-
10	248	N	238	-0-	-10	-0-	10	1	228	3	N	-0-					-0-

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

05	358	N	358	-0-	-0-	-0-	15	1	343	3	N	-0-					-0-
06	332	N	332	-0-	-0-	-0-	14	1	318	3	N	-0-					-0-
07	256	N	256	-0-	-0-	-0-	11	1	245	3	N	-0-					-0-
08	372	N	252	-0-	-120	-0-	11	1	241	3	N	-0-					-0-
09	330	N	264	-0-	-66	-0-	12	1	251	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	248	N	237	-0-	-11	-0-	10	1	227	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 F WELL #: 1125B RRCID -> 234270 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 5086 PERF. 4666 - 4835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	N	368	-0-	-4	-0-	16	1	352	3	N	-0-					-0-
06	360	N	352	-0-	-8	-0-	15	1	337	3	N	-0-					-0-
07	350	N	350	-0-	-0-	-0-	15	1	335	3	N	-0-					-0-
08	372	N	352	-0-	-20	-0-	16	1	334	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
09	360	N	325	-0-	-35	-0-	14	1	310	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*10	344	N	344	-0-	-0-	-0-	15	1	329	3	N	-0-					-0-

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

05	336	N	336	-0-	-0-	-0-	14	1	322	3	N	-0-					-0-
06	320	N	320	-0-	-0-	-0-	14	1	306	3	N	-0-					-0-
07	358	N	358	-0-	-0-	-0-	16	1	342	3	N	-0-					-0-
08	341	N	305	-0-	-36	-0-	14	1	291	3	N	-0-					-0-
09	330	N	292	-0-	-38	-0-	13	1	278	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	372	N	295	-0-	-77	-0-	13	1	282	3	N	-0-					-0-

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

05	437	N	437	-0-	-0-	-0-	19	1	418	3	N	-0-					-0-
06	433	N	433	-0-	-0-	-0-	19	1	414	3	N	-0-					-0-
07	460	N	460	-0-	-0-	-0-	20	1	440	3	N	-0-					-0-
08	434	N	423	-0-	-11	-0-	19	1	404	3	N	-0-					-0-
09	420	N	398	-0-	-22	-0-	17	1	380	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	465	N	405	-0-	-60	-0-	18	1	387	3	N	-0-					-0-

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

05	248	N	245	-0-	-3	-0-	10	1	235	3	N	-0-					-0-
06	245	N	245	-0-	-0-	-0-	11	1	234	3	N	-0-					-0-
07	242	N	242	-0-	-0-	-0-	11	1	231	3	N	-0-					-0-
08	248	N	238	-0-	-10	-0-	11	1	227	3	N	-0-					-0-
09	240	N	223	-0-	-17	-0-	10	1	213	3	N	-0-					-0-
10	248	N	230	-0-	-18	-0-	10	1	220	3	N	-0-					-0-

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

05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	7	1	148	3	N	-0-					-0-
06	120	N	63	-0-	-57	-0-	3	1	60	3	N	-0-					-0-
07	132	N	132	-0-	-0-	-0-	6	1	126	3	N	-0-					-0-
08	155	N	147	-0-	-8	-0-	7	1	140	3	N	-0-					-0-
09	178	N	178	-0-	-0-	-0-	8	1	169	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*10	143	N	143	-0-	-0-	-0-	6	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

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
05	326	N	326	-0-	-0-	-0-	14	1	312	3	N	-0-					-0-
06	373	N	373	-0-	-0-	-0-	16	1	357	3	N	-0-					-0-
07	375	N	375	-0-	-0-	-0-	16	1	359	3	N	-0-					-0-
08	341	N	329	-0-	-12	-0-	15	1	312	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
09	360	N	355	-0-	-5	-0-	16	1	339	3	N	-0-					-0-
10	372	N	313	-0-	-59	-0-	14	1	299	3	N	-0-					-0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 6D RRCID -> 234798 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 5430 PERF. 5069 - 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
05	647	N	647	-0-	-0-	-0-	28	1	619	3	N	-0-					-0-
06	660	N	626	-0-	-34	-0-	27	1	599	3	N	-0-					-0-
07	687	N	687	-0-	-0-	-0-	30	1	657	3	N	-0-					-0-
08	747	N	747	-0-	-0-	-0-	33	1	712	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
09	637	N	637	-0-	-0-	-0-	28	1	608	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	682	N	518	-0-	-164	-0-	22	1	496	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	409	N	409	-0-	-0-	-0-	24	1	385	3	N	-0-					-0-
06	283	N	283	-0-	-0-	-0-	17	1	266	3	N	-0-					-0-
07	382	N	382	-0-	-0-	-0-	23	1	359	3	N	-0-					-0-
08	403	N	339	-0-	-64	-0-	21	1	318	3	N	-0-					-0-
09	270	N	270	-0-	-0-	-0-	15	1	254	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	372	N	245	-0-	-127	-0-	14	1	231	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	514	N	514	-0-	-0-	-0-	30	1	484	3	N	-0-					-0-
06	690	N	690	-0-	-0-	-0-	41	1	649	3	N	-0-					-0-
07	759	N	759	-0-	-0-	-0-	45	1	714	3	N	-0-					-0-
08	703	N	703	-0-	-0-	-0-	43	1	660	3	N	-0-					-0-
09	690	N	536	-0-	-154	-0-	30	1	505	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	744	N	438	-0-	-306	-0-	25	1	413	3	N	-0-					-0-

SUDDERTH WELL #: 114A RRCID -> 234826 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 5872 PERF. 5380 - 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
05	731	N	731	-0-	-0-	-0-	42	1	689	3	N	-0-					-0-
06	720	N	674	-0-	-46	-0-	40	1	634	3	N	-0-					-0-
07	687	N	687	-0-	-0-	-0-	41	1	646	3	N	-0-					-0-
08	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	62	1	949	3	N	-0-					-0-
09	765	N	765	-0-	-0-	-0-	42	1	723	3	N	-0-					-0-
*10	692	N	692	-0-	-0-	-0-	39	1	653	3	N	-0-					-0-

SUDDERTH WELL #: 114D RRCID -> 234828 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 5623 PERF. 5262 - 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
05	932	N	932	-0-	-0-	-0-	54	1	878	3	N	-0-					-0-
06	930	N	882	-0-	-48	-0-	52	1	830	3	N	-0-					-0-
07	883	N	883	-0-	-0-	-0-	52	1	831	3	N	-0-					-0-
08	958	N	958	-0-	-0-	-0-	58	1	900	3	N	-0-					-0-
09	870	N	856	-0-	-14	-0-	47	1	809	3	N	-0-					-0-
10	868	N	685	-0-	-183	-0-	39	1	646	3	N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	402 N	402	-0-	-0-	-0-	18	1	384	3	N	-0-					-0-
06	480 N	445	-0-	-35	-0-	21	1	424	3	N	-0-					-0-
07	432 N	432	-0-	-0-	-0-	22	1	410	3	N	-0-					-0-
08	426 N	426	-0-	-0-	-0-	21	1	405	3	N	-0-					-0-
09	450 N	428	-0-	-22	-0-	21	1	407	3	N	-0-					-0-
10	434 N	386	-0-	-48	-0-	18	1	368	3	N	-0-					-0-

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
05	469 N	469	-0-	-0-	-0-	20	1	449	3	N	-0-					-0-
06	497 N	497	-0-	-0-	-0-	22	1	475	3	N	-0-					-0-
07	552 N	552	-0-	-0-	-0-	24	1	528	3	N	-0-					-0-
08	572 N	572	-0-	-0-	-0-	25	1	545	3	N	2	2	8			-0-
						2	9									
09	600 N	600	-0-	-0-	-0-	26	1	574	3	N	-0-					-0-
*10	621 N	621	-0-	-0-	-0-	27	1	594	3	N	-0-					-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 3A RRCID -> 237188 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4996 - 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
05	296 N	296	-0-	-0-	-0-	13	1	283	3	N	-0-					-0-
06	309 N	309	-0-	-0-	-0-	13	1	296	3	N	-0-					-0-
07	305 N	305	-0-	-0-	-0-	13	1	292	3	N	-0-					-0-
08	310 N	257	-0-	-53	-0-	11	1	246	3	N	-0-					-0-
09	300 N	245	-0-	-55	-0-	11	1	230	3	N	4	4	8			-0-
						4	9									
10	310 N	254	-0-	-56	-0-	11	1	243	3	N	-0-					-0-

BAGGETT B WELL #: 113B RRCID -> 237189 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 5340 PERF. 4934 - 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
05	620 N	592	-0-	-28	-0-	25	1	567	3	N	-0-					-0-
06	664 N	664	-0-	-0-	-0-	29	1	635	3	N	-0-					-0-
07	680 N	680	-0-	-0-	-0-	30	1	650	3	N	-0-					-0-
08	589 N	577	-0-	-12	-0-	26	1	549	3	N	2	2	8			-0-
						2	9									
09	660 N	563	-0-	-97	-0-	25	1	538	3	N	-0-					-0-
10	682 N	577	-0-	-105	-0-	25	1	552	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	533 N	533	-0-	-0-	-0-	31	1	502	3	N	-0-					-0-
06	510 N	494	-0-	-16	-0-	29	1	465	3	N	-0-					-0-
07	576 N	576	-0-	-0-	-0-	34	1	542	3	N	-0-					-0-
08	531 N	531	-0-	-0-	-0-	32	1	499	3	N	-0-					-0-
09	508 N	508	-0-	-0-	-0-	28	1	480	3	N	-0-					-0-
10	589 N	461	-0-	-128	-0-	26	1	435	3	N	-0-					-0-

SUDDERTH WELL #: 411C RRCID -> 237744 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 5837 PERF. 5584 - 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
05	593 N	593	-0-	-0-	-0-	34	1	559	3	N	-0-					-0-
06	600 N	576	-0-	-24	-0-	34	1	542	3	N	-0-					-0-
07	623 N	623	-0-	-0-	-0-	37	1	586	3	N	-0-					-0-
08	614 N	614	-0-	-0-	-0-	37	1	577	3	N	-0-					-0-
09	573 N	573	-0-	-0-	-0-	32	1	540	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
10	620 N	488	-0-	-132	-0-	28	1	460	3	N	-0-					-0-

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

BAGGETT D WELL #: 1163B RRCID -> 237745 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 5338 PERF. 4830 - 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
05	476	N	476	-0-	-0-	-0-	20	1	456	3	N	-0-					-0-
06	510	N	434	-0-	-76	-0-	19	1	415	3	N	-0-					-0-
07	463	N	463	-0-	-0-	-0-	20	1	443	3	N	-0-					-0-
08	465	N	294	-0-	-171	-0-	13	1	279	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
09	420	N	322	-0-	-98	-0-	14	1	308	3	N	-0-					-0-
10	465	N	448	-0-	-17	-0-	19	1	429	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	674	N	674	-0-	-0-	-0-	31	1	643	3	N	-0-					-0-
06	682	N	682	-0-	-0-	-0-	32	1	650	3	N	-0-					-0-
07	656	N	656	-0-	-0-	-0-	33	1	623	3	N	-0-					-0-
08	682	N	666	-0-	-16	-0-	32	1	634	3	N	-0-					-0-
09	690	N	639	-0-	-51	-0-	31	1	607	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	651	N	584	-0-	-67	-0-	27	1	557	3	N	-0-					-0-

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
05	564	N	564	-0-	-0-	-0-	26	1	538	3	N	-0-					-0-
06	600	N	578	-0-	-22	-0-	27	1	551	3	N	-0-					-0-
07	544	N	544	-0-	-0-	-0-	27	1	517	3	N	-0-					-0-
08	558	N	548	-0-	-10	-0-	27	1	521	3	N	-0-					-0-
09	570	N	535	-0-	-35	-0-	26	1	509	3	N	-0-					-0-
*10	564	N	564	-0-	-0-	-0-	26	1	538	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	536	N	536	-0-	-0-	-0-	31	1	505	3	N	-0-					-0-
06	510	N	506	-0-	-4	-0-	30	1	476	3	N	-0-					-0-
07	543	N	543	-0-	-0-	-0-	32	1	511	3	N	-0-					-0-
08	527	N	525	-0-	-2	-0-	32	1	493	3	N	-0-					-0-
09	510	N	391	-0-	-119	-0-	22	1	368	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	558	N	420	-0-	-138	-0-	24	1	396	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	631	N	631	-0-	-0-	-0-	36	1	595	3	N	-0-					-0-
06	630	N	630	-0-	-0-	-0-	37	1	593	3	N	-0-					-0-
07	679	N	679	-0-	-0-	-0-	40	1	639	3	N	-0-					-0-
08	643	N	643	-0-	-0-	-0-	39	1	604	3	N	-0-					-0-
09	630	N	405	-0-	-225	-0-	22	1	382	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	682	N	418	-0-	-264	-0-	24	1	394	3	N	-0-					-0-

SUDDERTH WELL #: 411B RRCID -> 237760 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5620 - 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
05	465	N	410	-0-	-55	-0-	24	1	386	3	N	-0-					-0-
06	480	N	396	-0-	-84	-0-	23	1	373	3	N	-0-					-0-
07	491	N	491	-0-	-0-	-0-	29	1	462	3	N	-0-					-0-
08	518	N	518	-0-	-0-	-0-	32	1	486	3	N	-0-					-0-
09	482	N	482	-0-	-0-	-0-	27	1	455	3	N	-0-					-0-
10	496	N	439	-0-	-57	-0-	25	1	414	3	N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	350	N	350	-0-	-0-	-0-	16	1	334	3	N	-0-					-0-
06	420	N	414	-0-	-6	-0-	20	1	394	3	N	-0-					-0-
07	353	N	353	-0-	-0-	-0-	18	1	335	3	N	-0-					-0-
08	359	N	359	-0-	-0-	-0-	17	1	342	3	N	-0-					-0-
09	420	N	357	-0-	-63	-0-	17	1	340	3	N	-0-					-0-
*10	348	N	348	-0-	-0-	-0-	16	1	332	3	N	-0-					-0-

SEAHORN H WELL #: 385A RRCID -> 239787 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 5487 PERF. 5110 - 5259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	385	N	385	-0-	-0-	-0-	22	1	363	3	N	-0-					-0-
06	390	N	303	-0-	-87	-0-	18	1	285	3	N	-0-					-0-
07	206	N	206	-0-	-0-	-0-	12	1	194	3	N	-0-					-0-
08	444	N	444	-0-	-0-	-0-	27	1	415	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
09	300	N	273	-0-	-27	-0-	15	1	258	3	N	-0-					-0-
*10	239	N	239	-0-	-0-	-0-	14	1	225	3	N	-0-					-0-

ROWLAND A WELL #: 680B RRCID -> 239794 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 4644 PERF. 4178 - 4411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	497	N	497	-0-	-0-	-0-	23	1	474	3	N	-0-					-0-
06	570	N	500	-0-	-70	-0-	24	1	476	3	N	-0-					-0-
07	595	N	595	-0-	-0-	-0-	30	1	565	3	N	-0-					-0-
08	579	N	579	-0-	-0-	-0-	28	1	551	3	N	-0-					-0-
09	579	N	579	-0-	-0-	-0-	28	1	551	3	N	-0-					-0-
10	589	N	555	-0-	-34	-0-	26	1	529	3	N	-0-					-0-

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
05	403	N	400	-0-	-3	-0-	17	1	383	3	N	-0-					-0-
06	438	N	438	-0-	-0-	-0-	19	1	419	3	N	-0-					-0-
07	429	N	429	-0-	-0-	-0-	19	1	410	3	N	-0-					-0-
08	403	N	387	-0-	-16	-0-	17	1	370	3	N	-0-					-0-
09	420	N	347	-0-	-73	-0-	15	1	331	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	434	N	370	-0-	-64	-0-	16	1	354	3	N	-0-					-0-

BAGGETT B WELL #: 13E RRCID -> 240202 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 4972 - 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
05	408	N	408	-0-	-0-	-0-	17	1	391	3	N	-0-					-0-
06	360	N	234	-0-	-126	-0-	10	1	224	3	N	-0-					-0-
07	243	N	243	-0-	-0-	-0-	11	1	232	3	N	-0-					-0-
08	403	N	305	-0-	-98	-0-	14	1	291	3	N	-0-					-0-
09	282	N	282	-0-	-0-	-0-	12	1	270	3	N	-0-					-0-
10	248	N	238	-0-	-10	-0-	10	1	228	3	N	-0-					-0-

ROWLAND A WELL #: 980C RRCID -> 240203 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 4673 PERF. 4292 - 4451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	557	N	557	-0-	-0-	-0-	25	1	532	3	N	-0-					-0-
06	632	N	632	-0-	-0-	-0-	30	1	602	3	N	-0-					-0-
07	589	N	589	-0-	-0-	-0-	30	1	559	3	N	-0-					-0-
08	609	N	609	-0-	-0-	-0-	30	1	579	3	N	-0-					-0-
09	630	N	604	-0-	-26	-0-	29	1	575	3	N	-0-					-0-
10	589	N	574	-0-	-15	-0-	27	1	547	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 #: 1164A RRCID -> 240221 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 5245 PERF. 4832 - 5066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	300	N	300	-0-	-0-	-0-	13	1	287	3	N	-0-					-0-
06	321	N	321	-0-	-0-	-0-	14	1	307	3	N	-0-					-0-
07	270	N	270	-0-	-0-	-0-	12	1	258	3	N	-0-					-0-
08	310	N	296	-0-	-14	-0-	13	1	283	3	N	-0-					-0-
09	330	N	289	-0-	-41	-0-	13	1	276	3	N	-0-					-0-
*10	296	N	296	-0-	-0-	-0-	13	1	283	3	N	-0-					-0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 342C RRCID -> 240229 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 5245 PERF. 4886 - 5035

05	372	N	368	-0-	-4	-0-	16	1	352	3	N	-0-					-0-
06	383	N	383	-0-	-0-	-0-	17	1	366	3	N	-0-					-0-
07	394	N	394	-0-	-0-	-0-	17	1	377	3	N	-0-					-0-
08	380	N	380	-0-	-0-	-0-	17	1	363	3	N	-0-					-0-
09	390	N	366	-0-	-24	-0-	16	1	350	3	N	-0-					-0-
10	403	N	366	-0-	-37	-0-	16	1	350	3	N	-0-					-0-

BAGGETT B WELL #: 14C RRCID -> 241026 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 5249 PERF. 4860 - 5066

05	483	N	483	-0-	-0-	-0-	21	1	462	3	N	-0-					-0-
06	450	N	408	-0-	-42	-0-	18	1	390	3	N	-0-					-0-
07	482	N	482	-0-	-0-	-0-	21	1	461	3	N	-0-					-0-
08	496	N	289	-0-	-207	-0-	13	1	276	3	N	-0-					-0-
09	420	N	348	-0-	-72	-0-	15	1	333	3	N	-0-					-0-
10	496	N	311	-0-	-185	-0-	13	1	298	3	N	-0-					-0-

SEAHORN K WELL #: 3125B RRCID -> 241293 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 5581 PERF. 5240 - 5388

05	930	N	916	-0-	-14	-0-	53	1	863	3	N	-0-					-0-
06	892	N	892	-0-	-0-	-0-	52	1	840	3	N	-0-					-0-
07	953	N	953	-0-	-0-	-0-	57	1	896	3	N	-0-					-0-
08	930	N	924	-0-	-6	-0-	56	1	868	3	N	-0-					-0-
09	900	N	845	-0-	-55	-0-	47	1	797	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	961	N	583	-0-	-378	-0-	33	1	550	3	N	-0-					-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 6C RRCID -> 241294 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 5404 PERF. 5026 - 5195

05	558	N	558	-0-	-0-	-0-	24	1	534	3	N	-0-					-0-
06	570	N	558	-0-	-12	-0-	24	1	534	3	N	-0-					-0-
07	569	N	569	-0-	-0-	-0-	25	1	544	3	N	-0-					-0-
08	558	N	537	-0-	-21	-0-	24	1	513	3	N	-0-					-0-
09	570	N	542	-0-	-28	-0-	24	1	517	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	558	N	504	-0-	-54	-0-	22	1	482	3	N	-0-					-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 14B RRCID -> 241382 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 5316 PERF. 5008 - 5213

05	719	N	719	-0-	-0-	-0-	31	1	688	3	N	-0-					-0-
06	690	N	677	-0-	-13	-0-	29	1	648	3	N	-0-					-0-
07	683	N	683	-0-	-0-	-0-	30	1	653	3	N	-0-					-0-
08	713	N	656	-0-	-57	-0-	29	1	627	3	N	-0-					-0-
09	690	N	669	-0-	-21	-0-	29	1	639	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	682	N	654	-0-	-28	-0-	28	1	626	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 #: 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
05	775	N	775	-0-	-0-	-0-	35	1	740	3	N	-0-					-0-
06	870	N	766	-0-	-104	-0-	36	1	730	3	N	-0-					-0-
07	647	N	647	-0-	-0-	-0-	33	1	614	3	N	-0-					-0-
08	775	N	758	-0-	-17	-0-	37	1	721	3	N	-0-					-0-
09	780	N	746	-0-	-34	-0-	36	1	710	3	N	-0-					-0-
*10	799	N	799	-0-	-0-	-0-	37	1	762	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
05	579	N	579	-0-	-0-	-0-	25	1	554	3	N	-0-					-0-
06	578	N	578	-0-	-0-	-0-	25	1	553	3	N	-0-					-0-
07	547	N	547	-0-	-0-	-0-	24	1	523	3	N	-0-					-0-
08	589	N	519	-0-	-70	-0-	23	1	494	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
09	570	N	503	-0-	-67	-0-	22	1	480	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	558	N	511	-0-	-47	-0-	22	1	489	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
05	496	N	494	-0-	-2	-0-	21	1	473	3	N	-0-					-0-
06	510	N	475	-0-	-35	-0-	21	1	454	3	N	-0-					-0-
07	509	N	509	-0-	-0-	-0-	22	1	487	3	N	-0-					-0-
08	496	N	468	-0-	-28	-0-	21	1	447	3	N	-0-					-0-
09	480	N	477	-0-	-3	-0-	21	1	455	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	496	N	460	-0-	-36	-0-	20	1	440	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
05	367	N	367	-0-	-0-	-0-	17	1	350	3	N	-0-					-0-
06	368	N	368	-0-	-0-	-0-	17	1	351	3	N	-0-					-0-
07	341	N	341	-0-	-0-	-0-	17	1	324	3	N	-0-					-0-
08	372	N	356	-0-	-16	-0-	17	1	339	3	N	-0-					-0-
09	360	N	328	-0-	-32	-0-	16	1	311	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	341	N	313	-0-	-28	-0-	15	1	298	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
05	482	N	482	-0-	-0-	-0-	22	1	460	3	N	-0-					-0-
06	535	N	535	-0-	-0-	-0-	25	1	510	3	N	-0-					-0-
07	544	N	544	-0-	-0-	-0-	27	1	517	3	N	-0-					-0-
08	529	N	529	-0-	-0-	-0-	26	1	501	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
09	540	N	474	-0-	-66	-0-	23	1	451	3	N	-0-					-0-
10	558	N	475	-0-	-83	-0-	22	1	453	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
05	557	N	557	-0-	-0-	-0-	24	1	533	3	N	-0-					-0-
06	540	N	539	-0-	-1	-0-	23	1	516	3	N	-0-					-0-
07	534	N	534	-0-	-0-	-0-	23	1	511	3	N	-0-					-0-
08	558	N	437	-0-	-121	-0-	19	1	416	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
09	540	N	455	-0-	-85	-0-	20	1	435	3	N	-0-					-0-
10	527	N	487	-0-	-40	-0-	21	1	466	3	N	-0-					-0-

BAGGETT B WELL #: 113A RRCID -> 241673 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 5345 PERF. 5001 - 5128

05	402	N	402	-0-	-0-	-0-	17	1	385	3	N	-0-					-0-
06	320	N	320	-0-	-0-	-0-	14	1	306	3	N	-0-					-0-
07	353	N	353	-0-	-0-	-0-	15	1	338	3	N	-0-					-0-
08	403	N	314	-0-	-89	-0-	14	1	300	3	N	-0-					-0-
09	396	N	396	-0-	-0-	-0-	17	1	379	3	N	-0-					-0-
*10	443	N	443	-0-	-0-	-0-	19	1	424	3	N	-0-					-0-

BAGGETT, J M JR WELL #: 252B RRCID -> 241960 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 5377 PERF. 5129 - 5286

05	310	N	265	-0-	-45	-0-	11	1	254	3	N	-0-					-0-
06	270	N	270	-0-	-0-	-0-	12	1	258	3	N	-0-					-0-
07	340	N	340	-0-	-0-	-0-	15	1	325	3	N	-0-					-0-
08	331	N	331	-0-	-0-	-0-	15	1	316	3	N	-0-					-0-
09	313	N	313	-0-	-0-	-0-	14	1	299	3	N	-0-					-0-
10	341	N	259	-0-	-82	-0-	11	1	248	3	N	-0-					-0-

SEAHORN J WELL #: 415C RRCID -> 242201 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 5373 PERF. 5118 - 5261

05	567	N	567	-0-	-0-	-0-	33	1	534	3	N	-0-					-0-
06	420	N	405	-0-	-15	-0-	24	1	381	3	N	-0-					-0-
07	508	N	508	-0-	-0-	-0-	30	1	478	3	N	-0-					-0-
08	558	N	413	-0-	-145	-0-	25	1	384	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
09	420	N	327	-0-	-93	-0-	18	1	308	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	496	N	283	-0-	-213	-0-	16	1	267	3	N	-0-					-0-

SEAHORN J WELL #: 415H RRCID -> 242209 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 5369 PERF. 5059 - 5200

05	217	N	156	-0-	-61	-0-	9	1	147	3	N	-0-					-0-
06	180	N	164	-0-	-16	-0-	10	1	154	3	N	-0-					-0-
07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	6	1	95	3	N	-0-					-0-
08	195	N	195	-0-	-0-	-0-	12	1	183	3	N	-0-					-0-
09	211	N	211	-0-	-0-	-0-	12	1	199	3	N	-0-					-0-
*10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	6	1	95	3	N	-0-					-0-

SEAHORN J WELL #: 415P RRCID -> 242217 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 5365 PERF. 5101 - 5238

05	179	N	179	-0-	-0-	-0-	10	1	169	3	N	-0-					-0-
06	180	N	150	-0-	-30	-0-	9	1	141	3	N	-0-					-0-
07	167	N	167	-0-	-0-	-0-	10	1	157	3	N	-0-					-0-
08	186	N	73	-0-	-113	-0-	4	1	69	3	N	-0-					-0-
09	150	N	74	-0-	-76	-0-	4	1	70	3	N	-0-					-0-
10	155	N	28	-0-	-127	-0-	2	1	26	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 #: 15A RRCID -> 242261 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 5352 PERF. 4973 - 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
05	403	N	358	-0-	-45	-0-	15	1	343	3	N	-0-					-0-
06	360	N	295	-0-	-65	-0-	13	1	282	3	N	-0-					-0-
07	323	N	323	-0-	-0-	-0-	14	1	309	3	N	-0-					-0-
08	372	N	337	-0-	-35	-0-	15	1	320	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
09	364	N	364	-0-	-0-	-0-	16	1	347	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*10	364	N	364	-0-	-0-	-0-	16	1	348	3	N	-0-					-0-

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
05	389	N	389	-0-	-0-	-0-	17	1	372	3	N	-0-					-0-
06	369	N	369	-0-	-0-	-0-	16	1	353	3	N	-0-					-0-
07	328	N	328	-0-	-0-	-0-	14	1	314	3	N	-0-					-0-
08	403	N	320	-0-	-83	-0-	14	1	306	3	N	-0-					-0-
09	360	N	326	-0-	-34	-0-	14	1	311	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	341	N	297	-0-	-44	-0-	13	1	284	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
05	149	N	149	-0-	-0-	-0-	9	1	140	3	N	-0-					-0-
06	270	N	211	-0-	-59	-0-	12	1	199	3	N	-0-					-0-
07	171	N	171	-0-	-0-	-0-	10	1	161	3	N	-0-					-0-
08	160	N	160	-0-	-0-	-0-	10	1	150	3	N	-0-					-0-
09	210	N	164	-0-	-46	-0-	9	1	155	3	N	-0-					-0-
10	186	N	112	-0-	-74	-0-	6	1	106	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
05	233	N	233	-0-	-0-	-0-	13	1	220	3	N	-0-					-0-
06	198	N	198	-0-	-0-	-0-	12	1	186	3	N	-0-					-0-
07	225	N	225	-0-	-0-	-0-	13	1	212	3	N	-0-					-0-
08	259	N	259	-0-	-0-	-0-	16	1	243	3	N	-0-					-0-
09	223	N	223	-0-	-0-	-0-	12	1	211	3	N	-0-					-0-
10	186	N	179	-0-	-7	-0-	10	1	169	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
05	119	N	119	-0-	-0-	-0-	7	1	112	3	N	-0-					-0-
06	90	N	55	-0-	-35	-0-	3	1	52	3	N	-0-					-0-
07	86	N	86	-0-	-0-	-0-	5	1	81	3	N	-0-					-0-
08	124	N	49	-0-	-75	-0-	3	1	46	3	N	-0-					-0-
09	114	N	114	-0-	-0-	-0-	6	1	108	3	N	-0-					-0-
*10	115	N	115	-0-	-0-	-0-	7	1	108	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
05	468	N	468	-0-	-0-	-0-	21	1	447	3	N	-0-					-0-
06	480	N	436	-0-	-44	-0-	21	1	415	3	N	-0-					-0-
07	423	N	423	-0-	-0-	-0-	21	1	402	3	N	-0-					-0-
08	465	N	343	-0-	-122	-0-	17	1	326	3	N	-0-					-0-
09	450	N	409	-0-	-41	-0-	20	1	388	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*10	441	N	441	-0-	-0-	-0-	21	1	420	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 #: 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
05	219	N	219	-0-	-0-	-0-	10	1	209	3	N	-0-					-0-
06	210	N	162	-0-	-48	-0-	8	1	154	3	N	-0-					-0-
07	166	N	166	-0-	-0-	-0-	8	1	158	3	N	-0-					-0-
08	217	N	131	-0-	-86	-0-	6	1	125	3	N	-0-					-0-
09	271	N	271	-0-	-0-	-0-	13	1	258	3	N	-0-					-0-
*10	249	N	249	-0-	-0-	-0-	12	1	237	3	N	-0-					-0-

BAGGETT OZ C WELL #: 2125F RRCID -> 242586 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 4824 PERF. 4529 - 4752

05	467	N	467	-0-	-0-	-0-	20	1	447	3	N	-0-					-0-
06	459	N	459	-0-	-0-	-0-	20	1	439	3	N	-0-					-0-
07	445	N	445	-0-	-0-	-0-	19	1	426	3	N	-0-					-0-
08	465	N	448	-0-	-17	-0-	20	1	428	3	N	-0-					-0-
09	450	N	430	-0-	-20	-0-	19	1	411	3	N	-0-					-0-
*10	454	N	454	-0-	-0-	-0-	20	1	434	3	N	-0-					-0-

BAGGETT, JAMES WELL #: 2156D RRCID -> 243582 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 5079 PERF. 4564 - 4824

05	307	N	307	-0-	-0-	-0-	14	1	293	3	N	-0-					-0-
06	375	N	375	-0-	-0-	-0-	18	1	357	3	N	-0-					-0-
07	304	N	304	-0-	-0-	-0-	15	1	289	3	N	-0-					-0-
08	310	N	283	-0-	-27	-0-	14	1	269	3	N	-0-					-0-
09	390	N	286	-0-	-104	-0-	14	1	272	3	N	-0-					-0-
10	310	N	298	-0-	-12	-0-	14	1	284	3	N	-0-					-0-

BAGGETT, JAMES WELL #: 2156B RRCID -> 243583 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 5085 PERF. 4643 - 4834

05	422	N	422	-0-	-0-	-0-	18	1	404	3	N	-0-					-0-
06	390	N	363	-0-	-27	-0-	16	1	347	3	N	-0-					-0-
07	348	N	348	-0-	-0-	-0-	15	1	333	3	N	-0-					-0-
08	434	N	348	-0-	-86	-0-	15	1	333	3	N	-0-					-0-
09	374	N	374	-0-	-0-	-0-	16	1	358	3	N	-0-					-0-
*10	558	N	558	-0-	-0-	-0-	24	1	534	3	N	-0-					-0-

BAGGETT, J.M. JR WELL #: 42D RRCID -> 243586 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 5316 PERF. 4941 - 5116

05	434	N	381	-0-	-53	-0-	16	1	365	3	N	-0-					-0-
06	409	N	409	-0-	-0-	-0-	18	1	391	3	N	-0-					-0-
07	389	N	389	-0-	-0-	-0-	17	1	372	3	N	-0-					-0-
08	411	N	411	-0-	-0-	-0-	18	1	393	3	N	-0-					-0-
09	420	N	400	-0-	-20	-0-	18	1	382	3	N	-0-					-0-
10	403	N	388	-0-	-15	-0-	17	1	371	3	N	-0-					-0-

BAGGETT, J.M. JR WELL #: 33A RRCID -> 243596 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 5375 PERF. 5076 - 5253

05	496	N	486	-0-	-10	-0-	21	1	465	3	N	-0-					-0-
06	479	N	479	-0-	-0-	-0-	21	1	458	3	N	-0-					-0-
07	430	N	430	-0-	-0-	-0-	19	1	411	3	N	-0-					-0-
08	496	N	456	-0-	-40	-0-	20	1	436	3	N	-0-					-0-
09	480	N	429	-0-	-51	-0-	19	1	410	3	N	-0-					-0-
10	434	N	419	-0-	-15	-0-	18	1	401	3	N	-0-					-0-

BAGGETT, JAMES WELL #: 1156A RRCID -> 243774 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4835 - 5062

05	584	N	584	-0-	-0-	-0-	27	1	557	3	N	-0-					-0-
06	633	N	633	-0-	-0-	-0-	30	1	603	3	N	-0-					-0-
07	601	N	601	-0-	-0-	-0-	30	1	571	3	N	-0-					-0-
08	598	N	598	-0-	-0-	-0-	29	1	569	3	N	-0-					-0-
09	630	N	506	-0-	-124	-0-	24	1	482	3	N	-0-					-0-
*10	644	N	644	-0-	-0-	-0-	30	1	614	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 #: 252C RRCID -> 243775 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5081 - 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
05	290	N	290	-0-	-0-	-0-	12	1	278	3	N	-0-					-0-
06	330	N	279	-0-	-51	-0-	12	1	267	3	N	-0-					-0-
07	244	N	244	-0-	-0-	-0-	11	1	233	3	N	-0-					-0-
08	376	N	376	-0-	-0-	-0-	17	1	359	3	N	-0-					-0-
09	345	N	345	-0-	-0-	-0-	15	1	329	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*10	361	N	361	-0-	-0-	-0-	16	1	345	3	N	-0-					-0-

BAGGETT, J.M. JR WELL #: 43A RRCID -> 243777 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 5474 PERF. 5032 - 5273

05	620	N	576	-0-	-44	-0-	25	1	551	3	N	-0-					-0-
06	570	N	567	-0-	-3	-0-	25	1	542	3	N	-0-					-0-
07	523	N	523	-0-	-0-	-0-	23	1	500	3	N	-0-					-0-
08	589	N	573	-0-	-16	-0-	25	1	547	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	570	N	527	-0-	-43	-0-	23	1	504	3	N	-0-					-0-
10	527	N	502	-0-	-25	-0-	22	1	480	3	N	-0-					-0-

SUDDERTH WELL #: 2125A RRCID -> 243779 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 5631 PERF. 5325 - 5475

05	868	N	699	-0-	-169	-0-	40	1	659	3	N	-0-					-0-
06	750	N	715	-0-	-35	-0-	42	1	673	3	N	-0-					-0-
07	694	N	694	-0-	-0-	-0-	41	1	653	3	N	-0-					-0-
08	753	N	753	-0-	-0-	-0-	46	1	707	3	N	-0-					-0-
09	720	N	593	-0-	-127	-0-	33	1	560	3	N	-0-					-0-
10	682	N	549	-0-	-133	-0-	31	1	518	3	N	-0-					-0-

BAGGETT, JAMES WELL #: 1156B RRCID -> 243780 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4816 - 5048

05	567	N	567	-0-	-0-	-0-	26	1	541	3	N	-0-					-0-
06	542	N	542	-0-	-0-	-0-	26	1	516	3	N	-0-					-0-
07	521	N	521	-0-	-0-	-0-	26	1	495	3	N	-0-					-0-
08	558	N	519	-0-	-39	-0-	25	1	494	3	N	-0-					-0-
09	540	N	506	-0-	-34	-0-	24	1	482	3	N	-0-					-0-
10	527	N	513	-0-	-14	-0-	24	1	489	3	N	-0-					-0-

BAGGETT OZ B WELL #: 1165C RRCID -> 243781 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 5270 PERF. 4847 - 5073

05	465	N	385	-0-	-80	-0-	16	1	369	3	N	-0-					-0-
06	416	N	416	-0-	-0-	-0-	18	1	398	3	N	-0-					-0-
07	396	N	396	-0-	-0-	-0-	17	1	379	3	N	-0-					-0-
08	380	N	380	-0-	-0-	-0-	17	1	363	3	N	-0-					-0-
09	420	N	347	-0-	-73	-0-	15	1	331	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	403	N	368	-0-	-35	-0-	16	1	352	3	N	-0-					-0-

BAGGETT OZ A WELL #: 2165B RRCID -> 243790 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 5308 PERF. 4920 - 5096

05	620	N	355	-0-	-265	-0-	15	1	340	3	N	-0-					-0-
06	607	N	607	-0-	-0-	-0-	26	1	581	3	N	-0-					-0-
07	588	N	588	-0-	-0-	-0-	26	1	562	3	N	-0-					-0-
08	591	N	591	-0-	-0-	-0-	26	1	565	3	N	-0-					-0-
09	600	N	550	-0-	-50	-0-	24	1	526	3	N	-0-					-0-
10	589	N	585	-0-	-4	-0-	25	1	560	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 #: 485G RRCID -> 243937 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 5552 PERF. 5231 - 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
05	91	N	91	-0-	-0-	-0-	5	1	86	3	N	-0-					-0-
06	120	N	80	-0-	-40	-0-	5	1	75	3	N	-0-					-0-
07	79	N	79	-0-	-0-	-0-	5	1	74	3	N	-0-					-0-
08	93	N	67	-0-	-26	-0-	4	1	63	3	N	-0-					-0-
09	90	N	70	-0-	-20	-0-	4	1	66	3	N	-0-					-0-
10	93	N	69	-0-	-24	-0-	4	1	65	3	N	-0-					-0-

SEAHORN K WELL #: 414M RRCID -> 244723 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 5590 PERF. 5218 - 5377

05	288	N	288	-0-	-0-	-0-	17	1	271	3	N	-0-					-0-
06	300	N	250	-0-	-50	-0-	15	1	235	3	N	-0-					-0-
07	207	N	207	-0-	-0-	-0-	12	1	195	3	N	-0-					-0-
08	279	N	225	-0-	-54	-0-	14	1	211	3	N	-0-					-0-
09	240	N	122	-0-	-118	-0-	7	1	114	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	217	N	120	-0-	-97	-0-	7	1	113	3	N	-0-					-0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 4B RRCID -> 244727 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 5338 PERF. 4969 - 5163

05	261	N	261	-0-	-0-	-0-	11	1	250	3	N	-0-					-0-
06	255	N	255	-0-	-0-	-0-	11	1	244	3	N	-0-					-0-
07	255	N	255	-0-	-0-	-0-	11	1	244	3	N	-0-					-0-
08	278	N	278	-0-	-0-	-0-	12	1	266	3	N	-0-					-0-
09	271	N	271	-0-	-0-	-0-	12	1	258	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*10	253	N	253	-0-	-0-	-0-	11	1	242	3	N	-0-					-0-

ROWLAND A WELL #: 680D RRCID -> 244729 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 4568 PERF. 4121 - 4396

05	535	N	535	-0-	-0-	-0-	24	1	511	3	N	-0-					-0-
06	660	N	521	-0-	-139	-0-	25	1	496	3	N	-0-					-0-
07	531	N	531	-0-	-0-	-0-	27	1	504	3	N	-0-					-0-
08	557	N	557	-0-	-0-	-0-	27	1	530	3	N	-0-					-0-
09	602	N	602	-0-	-0-	-0-	29	1	573	3	N	-0-					-0-
*10	598	N	598	-0-	-0-	-0-	28	1	570	3	N	-0-					-0-

ROWLAND WELL #: 573B RRCID -> 244731 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4171 - 4324

05	279	N	255	-0-	-24	-0-	12	1	243	3	N	-0-					-0-
06	360	N	301	-0-	-59	-0-	14	1	287	3	N	-0-					-0-
07	336	N	336	-0-	-0-	-0-	17	1	319	3	N	-0-					-0-
08	344	N	344	-0-	-0-	-0-	17	1	327	3	N	-0-					-0-
09	326	N	326	-0-	-0-	-0-	16	1	310	3	N	-0-					-0-
10	341	N	324	-0-	-17	-0-	15	1	309	3	N	-0-					-0-

BAGGETT, JAMES WELL #: 1165H RRCID -> 244732 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 5258 PERF. 4807 - 5027

05	348	N	348	-0-	-0-	-0-	15	1	333	3	N	-0-					-0-
06	332	N	332	-0-	-0-	-0-	14	1	318	3	N	-0-					-0-
07	285	N	285	-0-	-0-	-0-	12	1	273	3	N	-0-					-0-
08	341	N	293	-0-	-48	-0-	13	1	280	3	N	-0-					-0-
09	330	N	296	-0-	-34	-0-	13	1	279	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
10	279	N	274	-0-	-5	-0-	12	1	262	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 #: 1165G RRCID -> 244733 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 5244 PERF. 4851 - 5038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	N	263	-0-	-16	-0-	11	1	252	3	N	-0-					-0-
06	270	N	255	-0-	-15	-0-	11	1	244	3	N	-0-					-0-
07	250	N	250	-0-	-0-	-0-	11	1	239	3	N	-0-					-0-
08	248	N	240	-0-	-8	-0-	11	1	229	3	N	-0-					-0-
09	270	N	237	-0-	-33	-0-	10	1	227	3	N	-0-					-0-
10	248	N	247	-0-	-1	-0-	11	1	236	3	N	-0-					-0-

BAGGETT, J. M. JR. WELL #: 371B RRCID -> 245030 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 5216 PERF. 4831 - 4962

05	448	N	448	-0-	-0-	-0-	19	1	429	3	N	-0-					-0-
06	430	N	430	-0-	-0-	-0-	19	1	411	3	N	-0-					-0-
07	391	N	391	-0-	-0-	-0-	17	1	374	3	N	-0-					-0-
08	428	N	428	-0-	-0-	-0-	19	1	409	3	N	-0-					-0-
09	407	N	407	-0-	-0-	-0-	18	1	389	3	N	-0-					-0-
*10	415	N	415	-0-	-0-	-0-	18	1	397	3	N	-0-					-0-

BAGGETT, J. M. JR. WELL #: 13G RRCID -> 245031 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 5301 PERF. 4992 - 5186

05	399	N	399	-0-	-0-	-0-	17	1	382	3	N	-0-					-0-
06	414	N	414	-0-	-0-	-0-	18	1	396	3	N	-0-					-0-
07	346	N	346	-0-	-0-	-0-	15	1	331	3	N	-0-					-0-
08	403	N	398	-0-	-5	-0-	18	1	380	3	N	-0-					-0-
09	420	N	379	-0-	-41	-0-	17	1	362	3	N	-0-					-0-
10	341	N	332	-0-	-9	-0-	14	1	318	3	N	-0-					-0-

BAGGETT OZ WELL #: 2157A RRCID -> 245032 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 5173 PERF. 4766 - 4945

05	531	N	531	-0-	-0-	-0-	23	1	508	3	N	-0-					-0-
06	515	N	515	-0-	-0-	-0-	22	1	493	3	N	-0-					-0-
07	510	N	510	-0-	-0-	-0-	22	1	488	3	N	-0-					-0-
08	527	N	513	-0-	-14	-0-	23	1	488	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
09	510	N	472	-0-	-38	-0-	21	1	451	3	N	-0-					-0-
10	496	N	495	-0-	-1	-0-	21	1	474	3	N	-0-					-0-

BAGGETT OZ WELL #: 2157B RRCID -> 245034 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 5194 PERF. 4764 - 5008

05	527	N	405	-0-	-122	-0-	17	1	388	3	N	-0-					-0-
06	480	N	397	-0-	-83	-0-	17	1	380	3	N	-0-					-0-
07	380	N	380	-0-	-0-	-0-	17	1	363	3	N	-0-					-0-
08	431	N	431	-0-	-0-	-0-	19	1	412	3	N	-0-					-0-
09	436	N	436	-0-	-0-	-0-	19	1	417	3	N	-0-					-0-
*10	418	N	418	-0-	-0-	-0-	18	1	400	3	N	-0-					-0-

BAGGETT OZ WELL #: 1157J RRCID -> 245035 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 5125 PERF. 4687 - 4868

05	570	N	570	-0-	-0-	-0-	24	1	546	3	N	-0-					-0-
06	570	N	474	-0-	-96	-0-	21	1	453	3	N	-0-					-0-
07	460	N	460	-0-	-0-	-0-	20	1	440	3	N	-0-					-0-
08	558	N	473	-0-	-85	-0-	21	1	452	3	N	-0-					-0-
09	480	N	452	-0-	-28	-0-	20	1	432	3	N	-0-					-0-
*10	481	N	481	-0-	-0-	-0-	21	1	460	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 #: 352D RRCID -> 245036 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 5217 PERF. 4838 - 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
05	434	N	415	-0-	-19	-0-	18	1	397	3	N	-0-					-0-
06	407	N	407	-0-	-0-	-0-	18	1	389	3	N	-0-					-0-
07	372	N	372	-0-	-0-	-0-	16	1	356	3	N	-0-					-0-
08	422	N	422	-0-	-0-	-0-	19	1	403	3	N	-0-					-0-
09	420	N	363	-0-	-57	-0-	16	1	347	3	N	-0-					-0-
*10	383	N	383	-0-	-0-	-0-	17	1	366	3	N	-0-					-0-

BAGGETT OZ B WELL #: 1165I RRCID -> 245040 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 5265 PERF. 4856 - 5082

05	351	N	351	-0-	-0-	-0-	15	1	336	3	N	-0-					-0-
06	360	N	324	-0-	-36	-0-	14	1	310	3	N	-0-					-0-
07	329	N	329	-0-	-0-	-0-	14	1	315	3	N	-0-					-0-
08	341	N	335	-0-	-6	-0-	15	1	320	3	N	-0-					-0-
09	330	N	305	-0-	-25	-0-	13	1	292	3	N	-0-					-0-
10	341	N	316	-0-	-25	-0-	14	1	302	3	N	-0-					-0-

BAGGETT, J. M. WELL #: 2158A RRCID -> 245043 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 5151 PERF. 4712 - 4965

05	558	N	508	-0-	-50	-0-	22	1	486	3	N	-0-					-0-
06	532	N	532	-0-	-0-	-0-	23	1	509	3	N	-0-					-0-
07	505	N	505	-0-	-0-	-0-	22	1	483	3	N	-0-					-0-
08	566	N	566	-0-	-0-	-0-	25	1	538	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
09	540	N	539	-0-	-1	-0-	24	1	515	3	N	-0-					-0-
10	496	N	486	-0-	-10	-0-	21	1	465	3	N	-0-					-0-

SEAHORN H WELL #: 485D RRCID -> 245812 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 5597 PERF. 5268 - 5401

05	237	N	237	-0-	-0-	-0-	14	1	223	3	N	-0-					-0-
06	289	N	289	-0-	-0-	-0-	17	1	272	3	N	-0-					-0-
07	250	N	250	-0-	-0-	-0-	15	1	235	3	N	-0-					-0-
08	276	N	276	-0-	-0-	-0-	17	1	259	3	N	-0-					-0-
09	300	N	272	-0-	-28	-0-	15	1	257	3	N	-0-					-0-
10	248	N	199	-0-	-49	-0-	11	1	188	3	N	-0-					-0-

BAGGETT, J.M. JR WELL #: 281A RRCID -> 246304 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 5198 PERF. 4695 - 4977

05	465	N	414	-0-	-51	-0-	18	1	396	3	N	-0-					-0-
06	450	N	439	-0-	-11	-0-	19	1	420	3	N	-0-					-0-
07	408	N	408	-0-	-0-	-0-	18	1	390	3	N	-0-					-0-
08	433	N	433	-0-	-0-	-0-	19	1	414	3	N	-0-					-0-
09	450	N	396	-0-	-54	-0-	17	1	379	3	N	-0-					-0-
10	403	N	387	-0-	-16	-0-	17	1	370	3	N	-0-					-0-

SUDDERTH WELL #: 114H RRCID -> 246309 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 5595 PERF. 5264 - 5414

05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	9	1	147	3	N	-0-					-0-
06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	9	1	142	3	N	-0-					-0-
07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	9	1	147	3	N	-0-					-0-
08	155	N	131	-0-	-24	-0-	8	1	121	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
09	150	N	100	-0-	-50	-0-	6	1	94	3	N	-0-					-0-
10	155	N	114	-0-	-41	-0-	6	1	108	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 #: 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
05	682	N	636	-0-	-46	-0-	27	1	609	3	N	-0-					-0-
06	630	N	586	-0-	-44	-0-	25	1	561	3	N	-0-					-0-
07	570	N	570	-0-	-0-	-0-	25	1	545	3	N	-0-					-0-
08	651	N	636	-0-	-15	-0-	28	1	608	3	N	-0-					-0-
09	752	N	752	-0-	-0-	-0-	33	1	719	3	N	-0-					-0-
*10	625	N	625	-0-	-0-	-0-	27	1	598	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
05	323	N	323	-0-	-0-	-0-	14	1	309	3	N	-0-					-0-
06	301	N	301	-0-	-0-	-0-	13	1	288	3	N	-0-					-0-
07	295	N	295	-0-	-0-	-0-	13	1	282	3	N	-0-					-0-
08	310	N	275	-0-	-35	-0-	12	1	261	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
09	300	N	260	-0-	-40	-0-	11	1	249	3	N	-0-					-0-
10	310	N	282	-0-	-28	-0-	12	1	270	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
05	428	N	428	-0-	-0-	-0-	18	1	410	3	N	-0-					-0-
06	429	N	429	-0-	-0-	-0-	19	1	410	3	N	-0-					-0-
07	381	N	381	-0-	-0-	-0-	17	1	364	3	N	-0-					-0-
08	441	N	441	-0-	-0-	-0-	20	1	421	3	N	-0-					-0-
09	420	N	395	-0-	-25	-0-	17	1	378	3	N	-0-					-0-
*10	405	N	405	-0-	-0-	-0-	18	1	387	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
05	243	N	243	-0-	-0-	-0-	14	1	229	3	N	-0-					-0-
06	225	N	225	-0-	-0-	-0-	13	1	212	3	N	-0-					-0-
07	227	N	227	-0-	-0-	-0-	13	1	214	3	N	-0-					-0-
08	248	N	211	-0-	-37	-0-	13	1	198	3	N	-0-					-0-
09	240	N	199	-0-	-41	-0-	11	1	188	3	N	-0-					-0-
10	217	N	169	-0-	-48	-0-	10	1	159	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
05	403	N	379	-0-	-24	-0-	22	1	357	3	N	-0-					-0-
06	420	N	398	-0-	-22	-0-	23	1	375	3	N	-0-					-0-
07	361	N	361	-0-	-0-	-0-	21	1	340	3	N	-0-					-0-
08	372	N	361	-0-	-11	-0-	22	1	339	3	N	-0-					-0-
09	390	N	306	-0-	-84	-0-	17	1	289	3	N	-0-					-0-
10	372	N	200	-0-	-172	-0-	11	1	189	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
05	124	N	121	-0-	-3	-0-	7	1	114	3	N	-0-					-0-
06	137	N	137	-0-	-0-	-0-	8	1	129	3	N	-0-					-0-
07	161	N	161	-0-	-0-	-0-	10	1	151	3	N	-0-					-0-
08	124	N	114	-0-	-10	-0-	7	1	107	3	N	-0-					-0-
09	150	N	106	-0-	-44	-0-	6	1	100	3	N	-0-					-0-
10	155	N	95	-0-	-60	-0-	5	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

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
05	375 N	375	-0-	-0-	-0-	22	1	353	3	N	-0-					-0-
06	363 N	363	-0-	-0-	-0-	21	1	342	3	N	-0-					-0-
07	401 N	401	-0-	-0-	-0-	24	1	377	3	N	-0-					-0-
08	395 N	395	-0-	-0-	-0-	24	1	371	3	N	-0-					-0-
09	360 N	347	-0-	-13	-0-	19	1	328	3	N	-0-					-0-
10	403 N	301	-0-	-102	-0-	17	1	284	3	N	-0-					-0-

BAGGETT OZ C WELL #: 1125C RRCID -> 246909 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 4967 PERF. 4552 - 4801

05	525 N	525	-0-	-0-	-0-	22	1	503	3	N	-0-					-0-
06	499 N	499	-0-	-0-	-0-	22	1	477	3	N	-0-					-0-
07	496 N	496	-0-	-0-	-0-	22	1	474	3	N	-0-					-0-
08	527 N	487	-0-	-40	-0-	22	1	465	3	N	-0-					-0-
09	510 N	454	-0-	-56	-0-	20	1	434	3	N	-0-					-0-
10	496 N	421	-0-	-75	-0-	18	1	403	3	N	-0-					-0-

SUDDERTH WELL #: 2125B RRCID -> 247075 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5360 - 5660

05	489 N	489	-0-	-0-	-0-	28	1	461	3	N	-0-					-0-
06	503 N	503	-0-	-0-	-0-	30	1	473	3	N	-0-					-0-
07	494 N	494	-0-	-0-	-0-	29	1	465	3	N	-0-					-0-
08	496 N	456	-0-	-40	-0-	28	1	428	3	N	-0-					-0-
09	510 N	423	-0-	-87	-0-	23	1	400	3	N	-0-					-0-
10	496 N	395	-0-	-101	-0-	22	1	373	3	N	-0-					-0-

SUDDERTH WELL #: 312C RRCID -> 247076 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 5876 PERF. 5567 - 5712

05	529 N	529	-0-	-0-	-0-	31	1	498	3	N	-0-					-0-
06	454 N	454	-0-	-0-	-0-	27	1	427	3	N	-0-					-0-
07	584 N	584	-0-	-0-	-0-	35	1	549	3	N	-0-					-0-
08	556 N	556	-0-	-0-	-0-	34	1	520	3	N	2	2	8			-0-
						2	9									
09	462 N	462	-0-	-0-	-0-	26	1	436	3	N	-0-					-0-
10	589 N	405	-0-	-184	-0-	23	1	382	3	N	-0-					-0-

SEAHORN H WELL #: 285A RRCID -> 247434 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 5666 PERF. 5352 - 5509

05	791 N	791	-0-	-0-	-0-	46	1	745	3	N	-0-					-0-
06	840 N	742	-0-	-98	-0-	44	1	698	3	N	-0-					-0-
07	741 N	741	-0-	-0-	-0-	44	1	697	3	N	-0-					-0-
08	806 N	794	-0-	-12	-0-	48	1	746	3	N	-0-					-0-
09	750 N	591	-0-	-159	-0-	33	1	558	3	N	-0-					-0-
10	744 N	426	-0-	-318	-0-	24	1	402	3	N	-0-					-0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 1I RRCID -> 247435 COMPL. DATE 03/23/2009 TOTAL DEPTH 5332 PERF. 5009 - 5180

05	233 N	233	-0-	-0-	-0-	10	1	223	3	N	-0-					-0-
06	270 N	250	-0-	-20	-0-	11	1	239	3	N	-0-					-0-
07	258 N	258	-0-	-0-	-0-	11	1	247	3	N	-0-					-0-
08	248 N	245	-0-	-3	-0-	11	1	234	3	N	-0-					-0-
09	240 N	237	-0-	-3	-0-	10	1	227	3	N	-0-					-0-
10	248 N	234	-0-	-14	-0-	10	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 OZ F WELL #: 2125H RRCID -> 247436 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 4997 PERF. 4564 - 4816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	543	N	543	-0-	-0-	-0-	23	1	520	3	N	-0-					-0-
06	532	N	532	-0-	-0-	-0-	23	1	509	3	N	-0-					-0-
07	525	N	525	-0-	-0-	-0-	23	1	502	3	N	-0-					-0-
08	558	N	532	-0-	-26	-0-	24	1	508	3	N	-0-					-0-
09	540	N	457	-0-	-83	-0-	20	1	437	3	N	-0-					-0-
10	527	N	519	-0-	-8	-0-	22	1	497	3	N	-0-					-0-

BAGGETT OZ C WELL #: 1125B RRCID -> 247437 COMPL. DATE 03/23/2009 TOTAL DEPTH 5008 PERF. 4565 - 4834

05	560	N	560	-0-	-0-	-0-	24	1	536	3	N	-0-					-0-
06	544	N	544	-0-	-0-	-0-	24	1	520	3	N	-0-					-0-
07	531	N	531	-0-	-0-	-0-	23	1	508	3	N	-0-					-0-
08	558	N	527	-0-	-31	-0-	23	1	504	3	N	-0-					-0-
09	540	N	469	-0-	-71	-0-	21	1	448	3	N	-0-					-0-
10	527	N	498	-0-	-29	-0-	22	1	476	3	N	-0-					-0-

BAGGETT OZ B WELL #: 1165M RRCID -> 247438 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 5280 PERF. 4903 - 5090

05	167	N	167	-0-	-0-	-0-	7	1	160	3	N	-0-					-0-
06	210	N	83	-0-	-127	-0-	4	1	79	3	N	-0-					-0-
07	178	N	178	-0-	-0-	-0-	8	1	170	3	N	-0-					-0-
08	299	N	299	-0-	-0-	-0-	13	1	286	3	N	-0-					-0-
09	203	N	203	-0-	-0-	-0-	9	1	194	3	N	-0-					-0-
10	186	N	80	-0-	-106	-0-	3	1	77	3	N	-0-					-0-

SEAHORN K GAS UNIT WELL #: 414H RRCID -> 250159 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 5716 PERF. 5337 - 5501

05	926	N	926	-0-	-0-	-0-	53	1	873	3	N	-0-					-0-
06	990	N	875	-0-	-115	-0-	51	1	824	3	N	-0-					-0-
07	906	N	906	-0-	-0-	-0-	54	1	852	3	N	-0-					-0-
08	930	N	723	-0-	-207	-0-	44	1	679	3	N	-0-					-0-
09	870	N	486	-0-	-384	-0-	27	1	459	3	N	-0-					-0-
10	899	N	375	-0-	-524	-0-	21	1	354	3	N	-0-					-0-

HUDSPETH WELL #: 172D RRCID -> 250536 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 4452 PERF. 4082 - 4233

05	360	N	360	-0-	-0-	-0-	16	1	344	3	N	-0-					-0-
06	402	N	402	-0-	-0-	-0-	19	1	383	3	N	-0-					-0-
07	394	N	394	-0-	-0-	-0-	20	1	374	3	N	-0-					-0-
08	395	N	395	-0-	-0-	-0-	19	1	376	3	N	-0-					-0-
09	390	N	388	-0-	-2	-0-	19	1	369	3	N	-0-					-0-
10	403	N	354	-0-	-49	-0-	16	1	338	3	N	-0-					-0-

HUDSPETH WELL #: 172A RRCID -> 250537 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 4525 PERF. 4139 - 4306

05	387	N	387	-0-	-0-	-0-	18	1	369	3	N	-0-					-0-
06	522	N	522	-0-	-0-	-0-	25	1	497	3	N	-0-					-0-
07	465	N	465	-0-	-0-	-0-	23	1	442	3	N	-0-					-0-
08	375	N	375	-0-	-0-	-0-	18	1	357	3	N	-0-					-0-
09	510	N	491	-0-	-19	-0-	24	1	467	3	N	-0-					-0-
10	465	N	456	-0-	-9	-0-	21	1	435	3	N	-0-					-0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 6F RRCID -> 251435 COMPL. DATE 07/24/2009 TOTAL DEPTH 5434 PERF. 5013 - 5181

05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	9	1	211	3	N	-0-					-0-
06	240	N	225	-0-	-15	-0-	10	1	215	3	N	-0-					-0-
07	228	N	228	-0-	-0-	-0-	10	1	218	3	N	-0-					-0-
08	224	N	224	-0-	-0-	-0-	10	1	214	3	N	-0-					-0-
09	240	N	214	-0-	-26	-0-	9	1	205	3	N	-0-					-0-
10	217	N	212	-0-	-5	-0-	9	1	203	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 #: 312NC RRCID -> 252232 COMPL. DATE 07/24/2009 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 5660 - 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
05	155	N	144	-0-	-11	-0-	8	1	136	3	N	-0-					-0-
06	188	N	188	-0-	-0-	-0-	11	1	177	3	N	-0-					-0-
07	253	N	253	-0-	-0-	-0-	15	1	238	3	N	-0-					-0-
08	227	N	227	-0-	-0-	-0-	14	1	213	3	N	-0-					-0-
09	150	N	145	-0-	-5	-0-	8	1	137	3	N	-0-					-0-
10	155	N	154	-0-	-1	-0-	9	1	145	3	N	-0-					-0-

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
05	287	N	287	-0-	-0-	-0-	13	1	274	3	N	-0-					-0-
06	327	N	327	-0-	-0-	-0-	15	1	312	3	N	-0-					-0-
07	302	N	302	-0-	-0-	-0-	15	1	287	3	N	-0-					-0-
08	279	N	260	-0-	-19	-0-	13	1	245	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
09	330	N	250	-0-	-80	-0-	12	1	237	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	310	N	287	-0-	-23	-0-	13	1	274	3	N	-0-					-0-

SUDDERTH WELL #: 312H RRCID -> 254459 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 5681 PERF. 5332 - 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
05	537	N	537	-0-	-0-	-0-	31	1	506	3	N	-0-					-0-
06	540	N	514	-0-	-26	-0-	30	1	484	3	N	-0-					-0-
07	578	N	578	-0-	-0-	-0-	34	1	544	3	N	-0-					-0-
08	553	N	553	-0-	-0-	-0-	34	1	519	3	N	-0-					-0-
09	529	N	529	-0-	-0-	-0-	29	1	500	3	N	-0-					-0-
10	589	N	452	-0-	-137	-0-	26	1	426	3	N	-0-					-0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 8I RRCID -> 254533 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 5425 PERF. 5070 - 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
05	252	N	252	-0-	-0-	-0-	11	1	241	3	N	-0-					-0-
06	276	N	276	-0-	-0-	-0-	12	1	264	3	N	-0-					-0-
07	289	N	289	-0-	-0-	-0-	13	1	276	3	N	-0-					-0-
08	297	N	297	-0-	-0-	-0-	13	1	282	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
09	281	N	281	-0-	-0-	-0-	12	1	268	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	279	N	257	-0-	-22	-0-	11	1	246	3	N	-0-					-0-

SUDDERTH WELL #: 2125E RRCID -> 254534 COMPL. DATE 01/08/2010 TOTAL DEPTH 5628 PERF. 5277 - 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
05	638	N	638	-0-	-0-	-0-	37	1	601	3	N	-0-					-0-
06	630	N	617	-0-	-13	-0-	36	1	581	3	N	-0-					-0-
07	662	N	662	-0-	-0-	-0-	39	1	623	3	N	-0-					-0-
08	652	N	652	-0-	-0-	-0-	40	1	612	3	N	-0-					-0-
09	630	N	612	-0-	-18	-0-	34	1	578	3	N	-0-					-0-
10	651	N	555	-0-	-96	-0-	32	1	523	3	N	-0-					-0-

SUDDERTH WELL #: 312F RRCID -> 254536 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 5897 PERF. 5555 - 5719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	N	232	-0-	-47	-0-	13	1	219	3	N	-0-					-0-
06	240	N	182	-0-	-58	-0-	11	1	171	3	N	-0-					-0-
07	199	N	199	-0-	-0-	-0-	12	1	187	3	N	-0-					-0-
08	217	N	196	-0-	-21	-0-	12	1	184	3	N	-0-					-0-
09	202	N	202	-0-	-0-	-0-	11	1	191	3	N	-0-					-0-
10	186	N	166	-0-	-20	-0-	9	1	157	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 #: 112C RRCID -> 254538 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 5778 PERF. 5490 - 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
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	7	1	118	3	N	-0-					-0-
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	7	1	114	3	N	-0-					-0-
07	134	N	134	-0-	-0-	-0-	8	1	126	3	N	-0-					-0-
08	129	N	129	-0-	-0-	-0-	8	1	121	3	N	-0-					-0-
09	127	N	127	-0-	-0-	-0-	7	1	119	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	124	N	111	-0-	-13	-0-	6	1	105	3	N	-0-					-0-

SEAHORN H WELL #: 285H RRCID -> 254540 COMPL. DATE 12/26/2009 TOTAL DEPTH 5683 PERF. 5376 - 5520

05	310	N	252	-0-	-58	-0-	15	1	237	3	N	-0-					-0-
06	240	N	206	-0-	-34	-0-	12	1	194	3	N	-0-					-0-
07	189	N	189	-0-	-0-	-0-	11	1	178	3	N	-0-					-0-
08	248	N	208	-0-	-40	-0-	13	1	195	3	N	-0-					-0-
09	210	N	166	-0-	-44	-0-	9	1	157	3	N	-0-					-0-
10	186	N	116	-0-	-70	-0-	7	1	109	3	N	-0-					-0-

ADAMS WELL #: 2126D RRCID -> 254836 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 11729 PERF. 4582 - 4754

05	641	N	641	-0-	-0-	-0-	29	1	612	3	N	-0-					-0-
06	633	N	633	-0-	-0-	-0-	30	1	603	3	N	-0-					-0-
07	631	N	631	-0-	-0-	-0-	32	1	599	3	N	-0-					-0-
08	651	N	598	-0-	-53	-0-	29	1	569	3	N	-0-					-0-
09	648	N	648	-0-	-0-	-0-	31	1	617	3	N	-0-					-0-
*10	644	N	644	-0-	-0-	-0-	30	1	614	3	N	-0-					-0-

SUDDERTH WELL #: 312D RRCID -> 254837 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5484 - 5644

05	535	N	535	-0-	-0-	-0-	31	1	504	3	N	-0-					-0-
06	601	N	601	-0-	-0-	-0-	35	1	566	3	N	-0-					-0-
07	602	N	602	-0-	-0-	-0-	36	1	566	3	N	-0-					-0-
08	537	N	537	-0-	-0-	-0-	33	1	504	3	N	-0-					-0-
09	600	N	546	-0-	-54	-0-	30	1	516	3	N	-0-					-0-
10	589	N	439	-0-	-150	-0-	25	1	414	3	N	-0-					-0-

SEAHORN H WELL #: 385H RRCID -> 254838 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 5348 PERF. 5008 - 5159

05	124	N	105	-0-	-19	-0-	6	1	99	3	N	-0-					-0-
06	120	N	96	-0-	-24	-0-	6	1	90	3	N	-0-					-0-
07	96	N	96	-0-	-0-	-0-	6	1	90	3	N	-0-					-0-
08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	6	1	88	3	N	-0-					-0-
09	92	N	92	-0-	-0-	-0-	5	1	86	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	93	N	88	-0-	-5	-0-	5	1	83	3	N	-0-					-0-

SUDDERTH WELL #: 312G RRCID -> 254946 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 5902 PERF. 5536 - 5696

05	341	N	339	-0-	-2	-0-	20	1	319	3	N	-0-					-0-
06	330	N	319	-0-	-11	-0-	19	1	300	3	N	-0-					-0-
07	325	N	325	-0-	-0-	-0-	19	1	306	3	N	-0-					-0-
08	341	N	298	-0-	-43	-0-	18	1	280	3	N	-0-					-0-
09	330	N	272	-0-	-58	-0-	15	1	257	3	N	-0-					-0-
10	310	N	252	-0-	-58	-0-	14	1	238	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 #: 2116F RRCID -> 254947 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 4906 PERF. 4394 - 4650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	814	N	814	-0-	-0-	-0-	35	1	779	3	N	-0-					-0-
06	801	N	801	-0-	-0-	-0-	35	1	766	3	N	-0-					-0-
07	785	N	785	-0-	-0-	-0-	34	1	751	3	N	-0-					-0-
08	806	N	752	-0-	-54	-0-	33	1	719	3	N	-0-					-0-
09	810	N	716	-0-	-94	-0-	31	1	685	3	N	-0-					-0-
*10	784	N	784	-0-	-0-	-0-	34	1	750	3	N	-0-					-0-

SEAHORN K WELL #: 3125K RRCID -> 254948 COMPL. DATE 01/29/2010 TOTAL DEPTH 5555 PERF. 5267 - 5413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	180	-0-	-6	-0-	10	1	170	3	N	-0-					-0-
06	240	N	130	-0-	-110	-0-	8	1	122	3	N	-0-					-0-
07	182	N	182	-0-	-0-	-0-	11	1	171	3	N	-0-					-0-
08	186	N	183	-0-	-3	-0-	11	1	172	3	N	-0-					-0-
09	178	N	178	-0-	-0-	-0-	10	1	168	3	N	-0-					-0-
*10	243	N	243	-0-	-0-	-0-	14	1	229	3	N	-0-					-0-

SEAHORN J WELL #: 315A RRCID -> 254949 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH 5397 PERF. 5050 - 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
05	558	N	462	-0-	-96	-0-	27	1	435	3	N	-0-					-0-
06	480	N	426	-0-	-54	-0-	25	1	401	3	N	-0-					-0-
07	426	N	426	-0-	-0-	-0-	25	1	401	3	N	-0-					-0-
08	465	N	408	-0-	-57	-0-	25	1	383	3	N	-0-					-0-
09	420	N	383	-0-	-37	-0-	21	1	362	3	N	-0-					-0-
10	434	N	327	-0-	-107	-0-	19	1	308	3	N	-0-					-0-

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
05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	7	1	121	3	N	-0-					-0-
06	150	N	118	-0-	-32	-0-	7	1	111	3	N	-0-					-0-
07	119	N	119	-0-	-0-	-0-	7	1	112	3	N	-0-					-0-
08	124	N	108	-0-	-16	-0-	7	1	101	3	N	-0-					-0-
09	120	N	93	-0-	-27	-0-	5	1	88	3	N	-0-					-0-
10	124	N	81	-0-	-43	-0-	5	1	76	3	N	-0-					-0-

ROWLAND WELL #: 489A RRCID -> 255270 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 4676 PERF. 4261 - 4431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	767	N	767	-0-	-0-	-0-	35	1	732	3	N	-0-					-0-
06	810	N	775	-0-	-35	-0-	37	1	738	3	N	-0-					-0-
07	561	N	561	-0-	-0-	-0-	28	1	533	3	N	-0-					-0-
08	775	N	761	-0-	-14	-0-	37	1	724	3	N	-0-					-0-
09	780	N	736	-0-	-44	-0-	35	1	701	3	N	-0-					-0-
*10	714	N	714	-0-	-0-	-0-	33	1	681	3	N	-0-					-0-

HUDSPETH WELL #: 472A RRCID -> 255271 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 4453 PERF. 4044 - 4137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	371	N	371	-0-	-0-	-0-	17	1	354	3	N	-0-					-0-
06	420	N	393	-0-	-27	-0-	19	1	374	3	N	-0-					-0-
07	361	N	361	-0-	-0-	-0-	18	1	343	3	N	-0-					-0-
08	372	N	367	-0-	-5	-0-	18	1	349	3	N	-0-					-0-
09	390	N	359	-0-	-31	-0-	17	1	342	3	N	-0-					-0-
10	372	N	350	-0-	-22	-0-	16	1	334	3	N	-0-					-0-

HUDSPETH WELL #: 472B RRCID -> 255272 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 4421 PERF. 4065 - 4185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	295	N	295	-0-	-0-	-0-	13	1	282	3	N	-0-					-0-
06	330	N	305	-0-	-25	-0-	14	1	291	3	N	-0-					-0-
07	295	N	295	-0-	-0-	-0-	15	1	280	3	N	-0-					-0-
08	310	N	296	-0-	-14	-0-	14	1	282	3	N	-0-					-0-
09	300	N	290	-0-	-10	-0-	14	1	276	3	N	-0-					-0-
10	310	N	277	-0-	-33	-0-	13	1	264	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 #: 1165P RRCID -> 255279 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 4851 - 5091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	N	459	-0-	-6	-0-	20	1	439	3	N	-0-					-0-
06	480	N	460	-0-	-20	-0-	20	1	440	3	N	-0-					-0-
07	460	N	460	-0-	-0-	-0-	20	1	440	3	N	-0-					-0-
08	465	N	441	-0-	-24	-0-	20	1	421	3	N	-0-					-0-
09	450	N	369	-0-	-81	-0-	16	1	352	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	465	N	463	-0-	-2	-0-	20	1	443	3	N	-0-					-0-

SEAHORN H WELL #: 285D RRCID -> 255330 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 5260 - 5392

05	558	N	530	-0-	-28	-0-	31	1	499	3	N	-0-					-0-
06	600	N	515	-0-	-85	-0-	30	1	485	3	N	-0-					-0-
07	502	N	502	-0-	-0-	-0-	30	1	472	3	N	-0-					-0-
08	535	N	535	-0-	-0-	-0-	33	1	502	3	N	-0-					-0-
09	510	N	497	-0-	-13	-0-	28	1	469	3	N	-0-					-0-
10	496	N	306	-0-	-190	-0-	17	1	289	3	N	-0-					-0-

BAGGETT OZ F WELL #: 2125F RRCID -> 255563 COMPL. DATE 03/29/2010 TOTAL DEPTH 5112 PERF. 4642 - 4935

05	620	N	620	-0-	-0-	-0-	26	1	594	3	N	-0-					-0-
06	600	N	600	-0-	-0-	-0-	26	1	574	3	N	-0-					-0-
07	601	N	601	-0-	-0-	-0-	26	1	575	3	N	-0-					-0-
08	620	N	592	-0-	-28	-0-	26	1	566	3	N	-0-					-0-
09	600	N	550	-0-	-50	-0-	24	1	526	3	N	-0-					-0-
10	589	N	585	-0-	-4	-0-	25	1	560	3	N	-0-					-0-

BAGGETT, JAMES WELL #: 1165K RRCID -> 255565 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 5334 PERF. 4852 - 5076

05	868	N	799	-0-	-69	-0-	34	1	765	3	N	-0-					-0-
06	828	N	828	-0-	-0-	-0-	36	1	792	3	N	-0-					-0-
07	754	N	754	-0-	-0-	-0-	33	1	721	3	N	-0-					-0-
08	806	N	796	-0-	-10	-0-	35	1	761	3	N	-0-					-0-
09	840	N	706	-0-	-134	-0-	31	1	675	3	N	-0-					-0-
*10	753	N	753	-0-	-0-	-0-	33	1	720	3	N	-0-					-0-

BAGGETT B WELL #: 13F RRCID -> 255827 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 5362 PERF. 4917 - 5165

05	775	N	730	-0-	-45	-0-	31	1	699	3	N	-0-					-0-
06	750	N	713	-0-	-37	-0-	31	1	682	3	N	-0-					-0-
07	682	N	682	-0-	-0-	-0-	30	1	652	3	N	-0-					-0-
08	744	N	665	-0-	-79	-0-	30	1	635	3	N	-0-					-0-
09	720	N	687	-0-	-33	-0-	30	1	656	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*10	732	N	732	-0-	-0-	-0-	32	1	700	3	N	-0-					-0-

BAGGETT B WELL #: 1124B RRCID -> 255882 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 5024 PERF. 4549 - 4728

05	844	N	844	-0-	-0-	-0-	36	1	808	3	N	-0-					-0-
06	804	N	804	-0-	-0-	-0-	35	1	769	3	N	-0-					-0-
07	777	N	777	-0-	-0-	-0-	34	1	743	3	N	-0-					-0-
08	775	N	738	-0-	-37	-0-	33	1	705	3	N	-0-					-0-
09	750	N	727	-0-	-23	-0-	32	1	694	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	775	N	761	-0-	-14	-0-	33	1	728	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 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
05	558	N	549	-0-	-9	-0-	23	1	526	3	N	-0-					-0-
06	540	N	527	-0-	-13	-0-	23	1	504	3	N	-0-					-0-
07	532	N	532	-0-	-0-	-0-	23	1	509	3	N	-0-					-0-
08	558	N	528	-0-	-30	-0-	23	1	505	3	N	-0-					-0-
09	540	N	492	-0-	-48	-0-	22	1	470	3	N	-0-					-0-
10	527	N	511	-0-	-16	-0-	22	1	489	3	N	-0-					-0-

BAGGETT B WELL #: 13G RRCID -> 256003 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 5339 PERF. 4875 - 5130

05	496	N	485	-0-	-11	-0-	21	1	464	3	N	-0-					-0-
06	480	N	467	-0-	-13	-0-	20	1	447	3	N	-0-					-0-
07	458	N	458	-0-	-0-	-0-	20	1	438	3	N	-0-					-0-
08	496	N	458	-0-	-38	-0-	20	1	438	3	N	-0-					-0-
09	480	N	416	-0-	-64	-0-	18	1	398	3	N	-0-					-0-
10	465	N	445	-0-	-20	-0-	19	1	426	3	N	-0-					-0-

BAGGETT B WELL #: 14F RRCID -> 256009 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 5356 PERF. 4865 - 5100

05	465	N	333	-0-	-132	-0-	14	1	319	3	N	-0-					-0-
06	450	N	384	-0-	-66	-0-	17	1	367	3	N	-0-					-0-
07	357	N	357	-0-	-0-	-0-	16	1	341	3	N	-0-					-0-
08	383	N	383	-0-	-0-	-0-	17	1	366	3	N	-0-					-0-
09	390	N	365	-0-	-25	-0-	16	1	349	3	N	-0-					-0-
10	372	N	334	-0-	-38	-0-	14	1	320	3	N	-0-					-0-

BAGGETT OZ B WELL #: 1165L RRCID -> 256179 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 5288 PERF. 4824 - 5074

05	465	N	438	-0-	-27	-0-	19	1	419	3	N	-0-					-0-
06	450	N	433	-0-	-17	-0-	19	1	414	3	N	-0-					-0-
07	426	N	426	-0-	-0-	-0-	19	1	407	3	N	-0-					-0-
08	434	N	422	-0-	-12	-0-	19	1	403	3	N	-0-					-0-
09	420	N	391	-0-	-29	-0-	17	1	374	3	N	-0-					-0-
10	434	N	417	-0-	-17	-0-	18	1	399	3	N	-0-					-0-

BAGGETT, J. M. JR WELL #: 53H RRCID -> 256185 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 5379 PERF. 4906 - 5145

05	620	N	565	-0-	-55	-0-	24	1	541	3	N	-0-					-0-
06	549	N	549	-0-	-0-	-0-	24	1	525	3	N	-0-					-0-
07	467	N	467	-0-	-0-	-0-	20	1	447	3	N	-0-					-0-
08	558	N	508	-0-	-50	-0-	23	1	485	3	N	-0-					-0-
09	540	N	485	-0-	-55	-0-	21	1	464	3	N	-0-					-0-
*10	483	N	483	-0-	-0-	-0-	21	1	462	3	N	-0-					-0-

BAGGETT B WELL #: 3123A RRCID -> 256186 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 5048 PERF. 4578 - 4811

05	372	N	315	-0-	-57	-0-	13	1	302	3	N	-0-					-0-
06	330	N	320	-0-	-10	-0-	14	1	306	3	N	-0-					-0-
07	301	N	301	-0-	-0-	-0-	13	1	288	3	N	-0-					-0-
08	318	N	318	-0-	-0-	-0-	14	1	302	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
09	330	N	232	-0-	-98	-0-	10	1	222	3	N	-0-					-0-
10	310	N	224	-0-	-86	-0-	10	1	214	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 #: 32D RRCID -> 256259 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 5330 PERF. 4855 - 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
05	682	N	635	-0-	-47	-0-	27	1	608	3	N	-0-					-0-
06	630	N	620	-0-	-10	-0-	27	1	593	3	N	-0-					-0-
07	574	N	574	-0-	-0-	-0-	25	1	549	3	N	-0-					-0-
08	630	N	630	-0-	-0-	-0-	28	1	601	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	630	N	587	-0-	-43	-0-	26	1	560	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	589	N	571	-0-	-18	-0-	25	1	546	3	N	-0-					-0-

BAGGETT, J. M. WELL #: 1116A RRCID -> 256769 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 4902 PERF. 4301 - 4528

05	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	61	1	1279	3	N	-0-					-0-
06	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	66	1	1329	3	N	-0-					-0-
07	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	68	1	1281	3	N	-0-					-0-
08	1333	N	1328	-0-	-5	-0-	65	1	1263	3	N	-0-					-0-
09	1410	N	1296	-0-	-114	-0-	62	1	1234	3	N	-0-					-0-
10	1364	N	1203	-0-	-161	-0-	56	1	1147	3	N	-0-					-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 25C RRCID -> 256770 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 5527 PERF. 5074 - 5331

05	341	N	330	-0-	-11	-0-	14	1	316	3	N	-0-					-0-
06	330	N	317	-0-	-13	-0-	14	1	303	3	N	-0-					-0-
07	338	N	338	-0-	-0-	-0-	15	1	323	3	N	-0-					-0-
08	341	N	330	-0-	-11	-0-	15	1	313	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
09	345	N	345	-0-	-0-	-0-	15	1	329	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*10	362	N	362	-0-	-0-	-0-	16	1	346	3	N	-0-					-0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 342G RRCID -> 256771 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 5254 PERF. 4867 - 5038

05	434	N	425	-0-	-9	-0-	18	1	407	3	N	-0-					-0-
06	450	N	445	-0-	-5	-0-	19	1	426	3	N	-0-					-0-
07	453	N	453	-0-	-0-	-0-	20	1	433	3	N	-0-					-0-
08	450	N	450	-0-	-0-	-0-	20	1	430	3	N	-0-					-0-
09	450	N	424	-0-	-26	-0-	19	1	405	3	N	-0-					-0-
10	465	N	424	-0-	-41	-0-	18	1	406	3	N	-0-					-0-

BAGGETT, JAMES WELL #: 1156D RRCID -> 256775 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 5161 PERF. 4714 - 4946

05	496	N	477	-0-	-19	-0-	20	1	457	3	N	-0-					-0-
06	480	N	466	-0-	-14	-0-	20	1	446	3	N	-0-					-0-
07	454	N	454	-0-	-0-	-0-	20	1	434	3	N	-0-					-0-
08	465	N	448	-0-	-17	-0-	20	1	428	3	N	-0-					-0-
09	480	N	412	-0-	-68	-0-	18	1	394	3	N	-0-					-0-
10	465	N	446	-0-	-19	-0-	19	1	427	3	N	-0-					-0-

BAGGETT, J. M. JR WELL #: 22I RRCID -> 256790 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 5376 PERF. 4926 - 5161

05	870	N	870	-0-	-0-	-0-	37	1	833	3	N	-0-					-0-
06	858	N	858	-0-	-0-	-0-	37	1	821	3	N	-0-					-0-
07	767	N	767	-0-	-0-	-0-	33	1	734	3	N	-0-					-0-
08	913	N	913	-0-	-0-	-0-	41	1	871	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	870	N	806	-0-	-64	-0-	35	1	770	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*10	857	N	857	-0-	-0-	-0-	37	1	820	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 #: 33G RRCID -> 256791 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 5493 PERF. 4983 - 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
05	341	N	338	-0-	-3	-0-	14	1	324	3	N	-0-					-0-
06	343	N	343	-0-	-0-	-0-	15	1	328	3	N	-0-					-0-
07	430	N	430	-0-	-0-	-0-	19	1	411	3	N	-0-					-0-
08	510	N	510	-0-	-0-	-0-	23	1	485	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
09	460	N	460	-0-	-0-	-0-	20	1	439	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	434	N	368	-0-	-66	-0-	16	1	352	3	N	-0-					-0-

BAGGETT, J. M. JR WELL #: 81F RRCID -> 256811 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 5211 PERF. 4744 - 5005

05	558	N	532	-0-	-26	-0-	23	1	509	3	N	-0-					-0-
06	510	N	501	-0-	-9	-0-	22	1	479	3	N	-0-					-0-
07	466	N	466	-0-	-0-	-0-	20	1	446	3	N	-0-					-0-
08	527	N	511	-0-	-16	-0-	23	1	488	3	N	-0-					-0-
09	510	N	477	-0-	-33	-0-	21	1	456	3	N	-0-					-0-
*10	467	N	467	-0-	-0-	-0-	20	1	447	3	N	-0-					-0-

BAGGETT B WELL #: 14G RRCID -> 257180 COMPL. DATE 07/19/2010 TOTAL DEPTH 5261 PERF. 4838 - 5041

05	310	N	289	-0-	-21	-0-	12	1	277	3	N	-0-					-0-
06	300	N	277	-0-	-23	-0-	12	1	265	3	N	-0-					-0-
07	265	N	265	-0-	-0-	-0-	12	1	253	3	N	-0-					-0-
08	279	N	264	-0-	-15	-0-	12	1	252	3	N	-0-					-0-
09	270	N	269	-0-	-1	-0-	12	1	257	3	N	-0-					-0-
10	279	N	265	-0-	-14	-0-	11	1	254	3	N	-0-					-0-

BAGGETT, J. M. JR. WELL #: 43F RRCID -> 257181 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 5397 PERF. 5004 - 5171

05	370	N	370	-0-	-0-	-0-	16	1	354	3	N	-0-					-0-
06	351	N	351	-0-	-0-	-0-	15	1	336	3	N	-0-					-0-
07	317	N	317	-0-	-0-	-0-	14	1	303	3	N	-0-					-0-
08	398	N	398	-0-	-0-	-0-	18	1	380	3	N	-0-					-0-
09	360	N	339	-0-	-21	-0-	15	1	324	3	N	-0-					-0-
*10	314	N	314	-0-	-0-	-0-	14	1	300	3	N	-0-					-0-

BAGGETT B WELL #: 1164E RRCID -> 257182 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 5302 PERF. 4826 - 5094

05	589	N	516	-0-	-73	-0-	22	1	494	3	N	-0-					-0-
06	570	N	544	-0-	-26	-0-	24	1	520	3	N	-0-					-0-
07	293	N	293	-0-	-0-	-0-	13	1	280	3	N	-0-					-0-
08	527	N	387	-0-	-140	-0-	17	1	370	3	N	-0-					-0-
09	540	N	438	-0-	-102	-0-	19	1	419	3	N	-0-					-0-
*10	417	N	417	-0-	-0-	-0-	18	1	399	3	N	-0-					-0-

BAGGETT OZ F WELL #: 1125G RRCID -> 257471 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 5052 PERF. 4593 - 4778

05	694	N	694	-0-	-0-	-0-	30	1	664	3	N	-0-					-0-
06	678	N	678	-0-	-0-	-0-	29	1	649	3	N	-0-					-0-
07	681	N	681	-0-	-0-	-0-	30	1	651	3	N	-0-					-0-
08	682	N	641	-0-	-41	-0-	28	1	611	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
09	690	N	598	-0-	-92	-0-	26	1	572	3	N	-0-					-0-
10	682	N	673	-0-	-9	-0-	29	1	644	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
05	310	N	294	-0-	-16	-0-	13	1	281	3	N	-0-			-0-
06	300	N	297	-0-	-3	-0-	13	1	284	3	N	-0-			-0-
07	290	N	290	-0-	-0-	-0-	13	1	277	3	N	-0-			-0-
08	319	N	319	-0-	-0-	-0-	14	1	305	3	N	-0-			-0-
09	306	N	306	-0-	-0-	-0-	13	1	293	3	N	-0-			-0-
10	279	N	264	-0-	-15	-0-	11	1	253	3	N	-0-			-0-

BAGGETT OZ G WELL #: 1116C RRCID -> 257473 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 4865 PERF. 4426 - 4615

05	858	N	858	-0-	-0-	-0-	39	1	819	3	N	-0-			-0-
06	930	N	845	-0-	-85	-0-	40	1	805	3	N	-0-			-0-
07	841	N	841	-0-	-0-	-0-	42	1	799	3	N	-0-			-0-
08	868	N	843	-0-	-25	-0-	41	1	802	3	N	-0-			-0-
09	840	N	836	-0-	-4	-0-	40	1	796	3	N	-0-			-0-
10	837	N	801	-0-	-36	-0-	37	1	764	3	N	-0-			-0-

BAGGETT OZ B WELL #: 1165B RRCID -> 257474 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 5318 PERF. 4832 - 5089

05	450	N	450	-0-	-0-	-0-	19	1	431	3	N	-0-			-0-
06	424	N	424	-0-	-0-	-0-	18	1	406	3	N	-0-			-0-
07	409	N	409	-0-	-0-	-0-	18	1	391	3	N	-0-			-0-
08	465	N	409	-0-	-56	-0-	18	1	391	3	N	-0-			-0-
09	420	N	403	-0-	-17	-0-	18	1	385	3	N	-0-			-0-
*10	449	N	449	-0-	-0-	-0-	19	1	430	3	N	-0-			-0-

BAGGETT OZ A WELL #: 2165G RRCID -> 257475 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 5330 PERF. 4849 - 5107

05	930	N	860	-0-	-70	-0-	37	1	823	3	N	-0-			-0-
06	900	N	804	-0-	-96	-0-	35	1	769	3	N	-0-			-0-
07	765	N	765	-0-	-0-	-0-	33	1	732	3	N	-0-			-0-
08	868	N	763	-0-	-105	-0-	34	1	729	3	N	-0-			-0-
09	810	N	706	-0-	-104	-0-	31	1	675	3	N	-0-			-0-
10	775	N	752	-0-	-23	-0-	33	1	719	3	N	-0-			-0-

BAGGETT, J. M. JR. WELL #: 32H RRCID -> 257493 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 5424 PERF. 4931 - 5201

05	341	N	320	-0-	-21	-0-	14	1	306	3	N	-0-			-0-
06	360	N	351	-0-	-9	-0-	15	1	336	3	N	-0-			-0-
07	296	N	296	-0-	-0-	-0-	13	1	283	3	N	-0-			-0-
08	377	N	377	-0-	-0-	-0-	17	1	360	3	N	-0-			-0-
09	360	N	360	-0-	-0-	-0-	16	1	344	3	N	-0-			-0-
*10	342	N	342	-0-	-0-	-0-	15	1	327	3	N	-0-			-0-

BAGGETT OZ E WELL #: 1164B RRCID -> 257494 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 5307 PERF. 4857 - 5109

05	496	N	337	-0-	-159	-0-	14	1	323	3	N	-0-			-0-
06	480	N	353	-0-	-127	-0-	15	1	338	3	N	-0-			-0-
07	329	N	329	-0-	-0-	-0-	14	1	315	3	N	-0-			-0-
08	341	N	323	-0-	-18	-0-	14	1	309	3	N	-0-			-0-
09	470	N	470	-0-	-0-	-0-	21	1	449	3	N	-0-			-0-
10	341	N	323	-0-	-18	-0-	14	1	309	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 #: 2125C RRCID -> 258085 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 4888 PERF. 4448 - 4690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	806	N	799	-0-	-7	-0-	34	1	765	3	N	-0-					-0-
06	780	N	766	-0-	-14	-0-	33	1	733	3	N	-0-					-0-
07	755	N	755	-0-	-0-	-0-	33	1	722	3	N	-0-					-0-
08	806	N	730	-0-	-76	-0-	32	1	696	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
09	780	N	674	-0-	-106	-0-	30	1	644	3	N	-0-					-0-
10	744	N	701	-0-	-43	-0-	30	1	671	3	N	-0-					-0-

BAGGETT, J. M. WELL #: 1116C RRCID -> 258087 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 4762 PERF. 4284 - 4505

05	495	N	495	-0-	-0-	-0-	23	1	472	3	N	-0-					-0-
06	570	N	527	-0-	-43	-0-	25	1	502	3	N	-0-					-0-
07	507	N	507	-0-	-0-	-0-	26	1	481	3	N	-0-					-0-
08	496	N	488	-0-	-8	-0-	24	1	464	3	N	-0-					-0-
09	540	N	444	-0-	-96	-0-	21	1	423	3	N	-0-					-0-
10	496	N	460	-0-	-36	-0-	21	1	439	3	N	-0-					-0-

BAGGETT, J. M. WELL #: 1163C RRCID -> 258089 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4817 - 5055

05	341	N	287	-0-	-54	-0-	12	1	275	3	N	-0-					-0-
06	304	N	304	-0-	-0-	-0-	13	1	291	3	N	-0-					-0-
07	293	N	293	-0-	-0-	-0-	13	1	280	3	N	-0-					-0-
08	310	N	310	-0-	-0-	-0-	14	1	296	3	N	-0-					-0-
09	300	N	298	-0-	-2	-0-	13	1	285	3	N	-0-					-0-
*10	286	N	286	-0-	-0-	-0-	12	1	274	3	N	-0-					-0-

BAGGETT B WELL #: 113H RRCID -> 258090 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 5278 PERF. 4822 - 5097

05	496	N	437	-0-	-59	-0-	19	1	418	3	N	-0-					-0-
06	543	N	543	-0-	-0-	-0-	24	1	519	3	N	-0-					-0-
07	514	N	514	-0-	-0-	-0-	22	1	492	3	N	-0-					-0-
08	550	N	550	-0-	-0-	-0-	24	1	525	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	540	N	485	-0-	-55	-0-	21	1	464	3	N	-0-					-0-
10	527	N	449	-0-	-78	-0-	19	1	430	3	N	-0-					-0-

BAGGETT B WELL #: 14E RRCID -> 258611 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 5308 PERF. 4856 - 5088

05	341	N	181	-0-	-160	-0-	8	1	173	3	N	-0-					-0-
06	210	N	145	-0-	-65	-0-	6	1	139	3	N	-0-					-0-
07	237	N	237	-0-	-0-	-0-	10	1	227	3	N	-0-					-0-
08	246	N	246	-0-	-0-	-0-	11	1	235	3	N	-0-					-0-
09	233	N	233	-0-	-0-	-0-	10	1	223	3	N	-0-					-0-
10	248	N	231	-0-	-17	-0-	10	1	221	3	N	-0-					-0-

BAGGETT, JAMES WELL #: 1156K RRCID -> 258612 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 5207 PERF. 4777 - 4999

05	589	N	525	-0-	-64	-0-	22	1	503	3	N	-0-					-0-
06	540	N	527	-0-	-13	-0-	23	1	504	3	N	-0-					-0-
07	595	N	595	-0-	-0-	-0-	26	1	569	3	N	-0-					-0-
08	572	N	572	-0-	-0-	-0-	25	1	547	3	N	-0-					-0-
09	566	N	566	-0-	-0-	-0-	25	1	540	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*10	611	N	611	-0-	-0-	-0-	26	1	585	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 B WELL #: 3165F RRCID -> 258613 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 5305 PERF. 4842 - 5099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	713	N	673	-0-	-40	-0-	29	1	644	3	N	-0-					-0-
06	691	N	691	-0-	-0-	-0-	30	1	661	3	N	-0-					-0-
07	695	N	695	-0-	-0-	-0-	30	1	665	3	N	-0-					-0-
08	688	N	688	-0-	-0-	-0-	31	1	657	3	N	-0-					-0-
09	690	N	628	-0-	-62	-0-	28	1	599	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	682	N	654	-0-	-28	-0-	28	1	626	3	N	-0-					-0-

BAGGETT OZ G WELL #: 1116B RRCID -> 258614 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 4887 PERF. 4460 - 4680

05	352	N	352	-0-	-0-	-0-	16	1	336	3	N	-0-					-0-
06	450	N	421	-0-	-29	-0-	20	1	401	3	N	-0-					-0-
07	431	N	431	-0-	-0-	-0-	22	1	409	3	N	-0-					-0-
08	427	N	427	-0-	-0-	-0-	21	1	406	3	N	-0-					-0-
09	432	N	432	-0-	-0-	-0-	21	1	411	3	N	-0-					-0-
10	434	N	421	-0-	-13	-0-	20	1	401	3	N	-0-					-0-

BAGGETT OZ G WELL #: 1116G RRCID -> 258615 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 4825 PERF. 4402 - 4533

05	455	N	455	-0-	-0-	-0-	21	1	434	3	N	-0-					-0-
06	570	N	538	-0-	-32	-0-	25	1	513	3	N	-0-					-0-
07	520	N	520	-0-	-0-	-0-	26	1	494	3	N	-0-					-0-
08	539	N	539	-0-	-0-	-0-	26	1	513	3	N	-0-					-0-
09	540	N	537	-0-	-3	-0-	26	1	511	3	N	-0-					-0-
10	527	N	476	-0-	-51	-0-	22	1	454	3	N	-0-					-0-

ROWLAND WELL #: 489D RRCID -> 258616 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 4617 PERF. 4209 - 4344

05	448	N	448	-0-	-0-	-0-	20	1	428	3	N	-0-					-0-
06	481	N	481	-0-	-0-	-0-	23	1	458	3	N	-0-					-0-
07	458	N	458	-0-	-0-	-0-	23	1	435	3	N	-0-					-0-
08	456	N	456	-0-	-0-	-0-	22	1	434	3	N	-0-					-0-
09	480	N	429	-0-	-51	-0-	21	1	408	3	N	-0-					-0-
10	465	N	428	-0-	-37	-0-	20	1	408	3	N	-0-					-0-

ROWLAND A WELL #: 880D RRCID -> 258617 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 4770 PERF. 4354 - 4518

05	639	N	639	-0-	-0-	-0-	29	1	610	3	N	-0-					-0-
06	720	N	662	-0-	-58	-0-	31	1	631	3	N	-0-					-0-
07	657	N	657	-0-	-0-	-0-	33	1	624	3	N	-0-					-0-
08	668	N	668	-0-	-0-	-0-	33	1	635	3	N	-0-					-0-
09	660	N	534	-0-	-126	-0-	26	1	508	3	N	-0-					-0-
10	651	N	555	-0-	-96	-0-	26	1	529	3	N	-0-					-0-

ROWLAND A WELL #: 980G RRCID -> 258618 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 4714 PERF. 4283 - 4466

05	827	N	827	-0-	-0-	-0-	38	1	789	3	N	-0-					-0-
06	838	N	838	-0-	-0-	-0-	40	1	798	3	N	-0-					-0-
07	810	N	810	-0-	-0-	-0-	41	1	769	3	N	-0-					-0-
08	837	N	819	-0-	-18	-0-	40	1	779	3	N	-0-					-0-
09	840	N	783	-0-	-57	-0-	38	1	745	3	N	-0-					-0-
10	806	N	747	-0-	-59	-0-	35	1	712	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 F WELL #: 1125Q RRCID -> 258637 COMPL. DATE 10/21/2010 TOTAL DEPTH 5049 PERF. 4617 - 4798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	559	N	559	-0-	-0-	-0-	24	1	535	3	N	-0-					-0-
06	540	N	526	-0-	-14	-0-	23	1	503	3	N	-0-					-0-
07	512	N	512	-0-	-0-	-0-	22	1	490	3	N	-0-					-0-
08	558	N	510	-0-	-48	-0-	23	1	487	3	N	-0-					-0-
09	540	N	490	-0-	-50	-0-	22	1	468	3	N	-0-					-0-
*10	545	N	545	-0-	-0-	-0-	24	1	521	3	N	-0-					-0-

BAGGETT OZ B WELL #: 1165G RRCID -> 258638 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 5311 PERF. 4831 - 5064

05	651	N	615	-0-	-36	-0-	26	1	589	3	N	-0-					-0-
06	600	N	598	-0-	-2	-0-	26	1	572	3	N	-0-					-0-
07	594	N	594	-0-	-0-	-0-	26	1	568	3	N	-0-					-0-
08	620	N	592	-0-	-28	-0-	26	1	566	3	N	-0-					-0-
09	600	N	545	-0-	-55	-0-	24	1	521	3	N	-0-					-0-
10	589	N	579	-0-	-10	-0-	25	1	554	3	N	-0-					-0-

SEAHORN K WELL #: 3125F RRCID -> 258639 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 5611 PERF. 5257 - 5404

05	806	N	642	-0-	-164	-0-	37	1	605	3	N	-0-					-0-
06	780	N	685	-0-	-95	-0-	40	1	645	3	N	-0-					-0-
07	729	N	729	-0-	-0-	-0-	43	1	686	3	N	-0-					-0-
08	757	N	757	-0-	-0-	-0-	46	1	711	3	N	-0-					-0-
09	690	N	672	-0-	-18	-0-	37	1	635	3	N	-0-					-0-
10	744	N	533	-0-	-211	-0-	30	1	503	3	N	-0-					-0-

SUDDERTH WELL #: 114K RRCID -> 259141 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 5697 PERF. 5336 - 5502

05	558	N	500	-0-	-58	-0-	29	1	471	3	N	-0-					-0-
06	480	N	430	-0-	-50	-0-	25	1	405	3	N	-0-					-0-
07	475	N	475	-0-	-0-	-0-	28	1	447	3	N	-0-					-0-
08	496	N	443	-0-	-53	-0-	27	1	416	3	N	-0-					-0-
09	420	N	419	-0-	-1	-0-	23	1	396	3	N	-0-					-0-
10	465	N	363	-0-	-102	-0-	21	1	342	3	N	-0-					-0-

SEAHORN K WELL #: 3125G RRCID -> 259143 COMPL. DATE 11/18/2010 TOTAL DEPTH 5745 PERF. 5342 - 5516

05	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	62	1	1009	3	N	-0-					-0-
06	1080	N	1035	-0-	-45	-0-	61	1	974	3	N	-0-					-0-
07	937	N	937	-0-	-0-	-0-	56	1	881	3	N	-0-					-0-
08	1085	N	893	-0-	-192	-0-	54	1	839	3	N	-0-					-0-
09	1050	N	881	-0-	-169	-0-	49	1	832	3	N	-0-					-0-
10	930	N	702	-0-	-228	-0-	40	1	662	3	N	-0-					-0-

BAGGETT OZ C WELL #: 1125F RRCID -> 259145 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 5054 PERF. 4562 - 4806

05	384	N	384	-0-	-0-	-0-	16	1	368	3	N	-0-					-0-
06	355	N	355	-0-	-0-	-0-	15	1	340	3	N	-0-					-0-
07	351	N	351	-0-	-0-	-0-	15	1	336	3	N	-0-					-0-
08	377	N	377	-0-	-0-	-0-	17	1	358	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
09	360	N	342	-0-	-18	-0-	15	1	327	3	N	-0-					-0-
10	341	N	310	-0-	-31	-0-	13	1	297	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 #: 1116D RRCID -> 259146 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 4875 PERF. 4416 - 4649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	808	N	808	-0-	-0-	-0-	37	1	771	3	N	-0-					-0-
06	960	N	946	-0-	-14	-0-	45	1	901	3	N	-0-					-0-
07	791	N	791	-0-	-0-	-0-	40	1	751	3	N	-0-					-0-
08	931	N	931	-0-	-0-	-0-	45	1	886	3	N	-0-					-0-
09	960	N	894	-0-	-66	-0-	43	1	851	3	N	-0-					-0-
*10	825	N	825	-0-	-0-	-0-	38	1	787	3	N	-0-					-0-

BAGGETT, J. M. JR. WELL #: 12G RRCID -> 259148 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 5304 PERF. 4820 - 5086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	470	N	470	-0-	-0-	-0-	20	1	450	3	N	-0-					-0-
06	572	N	572	-0-	-0-	-0-	25	1	547	3	N	-0-					-0-
07	515	N	515	-0-	-0-	-0-	22	1	493	3	N	-0-					-0-
08	542	N	542	-0-	-0-	-0-	24	1	515	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
09	570	N	521	-0-	-49	-0-	23	1	495	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
10	527	N	492	-0-	-35	-0-	21	1	471	3	N	-0-					-0-

SUDDERTH WELL #: 214J RRCID -> 259150 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5450 - 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
05	465	N	398	-0-	-67	-0-	23	1	375	3	N	-0-					-0-
06	480	N	271	-0-	-209	-0-	16	1	255	3	N	-0-					-0-
07	377	N	377	-0-	-0-	-0-	22	1	355	3	N	-0-					-0-
08	403	N	325	-0-	-78	-0-	20	1	305	3	N	-0-					-0-
09	344	N	344	-0-	-0-	-0-	19	1	325	3	N	-0-					-0-
10	372	N	240	-0-	-132	-0-	14	1	226	3	N	-0-					-0-

SEAHORN J WELL #: 7A RRCID -> 259157 COMPL. DATE 12/06/2010 TOTAL DEPTH 5824 PERF. 5165 - 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
05	503	N	503	-0-	-0-	-0-	29	1	474	3	N	-0-					-0-
06	510	N	483	-0-	-27	-0-	28	1	455	3	N	-0-					-0-
07	500	N	500	-0-	-0-	-0-	30	1	470	3	N	-0-					-0-
08	496	N	478	-0-	-18	-0-	29	1	449	3	N	-0-					-0-
09	480	N	443	-0-	-37	-0-	25	1	418	3	N	-0-					-0-
10	496	N	365	-0-	-131	-0-	21	1	344	3	N	-0-					-0-

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
05	201	N	201	-0-	-0-	-0-	9	1	192	3	N	-0-					-0-
06	240	N	240	-0-	-0-	-0-	10	1	230	3	N	-0-					-0-
07	254	N	254	-0-	-0-	-0-	11	1	243	3	N	-0-					-0-
08	247	N	247	-0-	-0-	-0-	11	1	234	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
09	241	N	241	-0-	-0-	-0-	11	1	230	3	N	-0-					-0-
10	248	N	217	-0-	-31	-0-	9	1	208	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
05	238	N	238	-0-	-0-	-0-	10	1	228	3	N	-0-					-0-
06	233	N	233	-0-	-0-	-0-	10	1	223	3	N	-0-					-0-
07	196	N	196	-0-	-0-	-0-	9	1	187	3	N	-0-					-0-
08	248	N	170	-0-	-78	-0-	8	1	162	3	N	-0-					-0-
09	240	N	221	-0-	-19	-0-	10	1	211	3	N	-0-					-0-
*10	250	N	250	-0-	-0-	-0-	11	1	239	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 #: 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
05	307	N	307	-0-	-0-	-0-	13	1	294	3	N	-0-					-0-
06	333	N	333	-0-	-0-	-0-	14	1	319	3	N	-0-					-0-
07	346	N	346	-0-	-0-	-0-	15	1	331	3	N	-0-					-0-
08	331	N	331	-0-	-0-	-0-	15	1	314	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
09	330	N	315	-0-	-15	-0-	14	1	301	3	N	-0-					-0-
10	341	N	275	-0-	-66	-0-	12	1	263	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
05	310	N	292	-0-	-18	-0-	12	1	280	3	N	-0-					-0-
06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	13	1	287	3	N	-0-					-0-
07	305	N	305	-0-	-0-	-0-	13	1	292	3	N	-0-					-0-
08	298	N	298	-0-	-0-	-0-	13	1	285	3	N	-0-					-0-
09	300	N	271	-0-	-29	-0-	12	1	258	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	310	N	270	-0-	-40	-0-	12	1	258	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
05	341	N	315	-0-	-26	-0-	13	1	302	3	N	-0-					-0-
06	365	N	365	-0-	-0-	-0-	16	1	349	3	N	-0-					-0-
07	384	N	384	-0-	-0-	-0-	17	1	367	3	N	-0-					-0-
08	357	N	357	-0-	-0-	-0-	16	1	341	3	N	-0-					-0-
09	360	N	358	-0-	-2	-0-	16	1	341	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	372	N	333	-0-	-39	-0-	14	1	319	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
05	465	N	405	-0-	-60	-0-	17	1	388	3	N	-0-					-0-
06	510	N	468	-0-	-42	-0-	20	1	448	3	N	-0-					-0-
07	413	N	413	-0-	-0-	-0-	18	1	395	3	N	-0-					-0-
08	403	N	375	-0-	-28	-0-	17	1	358	3	N	-0-					-0-
09	480	N	401	-0-	-79	-0-	18	1	383	3	N	-0-					-0-
10	403	N	388	-0-	-15	-0-	17	1	371	3	N	-0-					-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
05	0	W	161	-0-	161	553	161	2			N	-0-					-0-
06	729	N	176	-0-	-553	-0-	176	2			N	-0-					-0-
07	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
08	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	0	W	204	-0-	204	952	204	2			N	-0-					-0-
06	1145	N	193	-0-	-952	-0-	193	2			N	-0-					-0-
07	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-
08	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
J. D. GAS, INC. //CONT.// 427477
ADAMS "B" WELL #: 2115 RRCID -> 077996 COMPL. DATE 05/15/1978 TOTAL DEPTH 4780 PERF. 4442 - 4676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	204	-0-	204	632	204	2			N	-0-					-0-
06	827	N	195	-0-	-632	-0-	195	2			N	-0-					-0-
07	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
08	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ADAMS WELL #: 1127 RRCID -> 077997 COMPL. DATE 05/15/1978 TOTAL DEPTH 4904 PERF. 4567 - 4733

05	0	W	432	-0-	432	1281	432	2			N	-0-					-0-
06	1575	N	294	-0-	-1281	-0-	294	2			N	-0-					-0-
07	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-
08	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ADAMS WELL #: 1114 RRCID -> 077998 COMPL. DATE 05/15/1978 TOTAL DEPTH 4806 PERF. 4462 - 4729

05	0	W	300	-0-	300	1020	300	2			N	-0-					-0-
06	1284	N	264	-0-	-1020	-0-	264	2			N	-0-					-0-
07	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
08	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OZ GAS CORPORATION 630560
BAGGETT OZ G WELL #: 1116 RRCID -> 048331 COMPL. DATE 01/17/1968 TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	885					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	885					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	885					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	885					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	885					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	885					N	NO RPT					-0-

BAGGETT, JAMES WELL #: 1125 RRCID -> 048333 COMPL. DATE 12/13/1967 TOTAL DEPTH 5100 PERF. N/A

05	14B	DENY	163	-0-	163	2948	163	3			N	-0-					-0-
06	14B	DENY	116	-0-	116	3064	116	3			N	-0-					-0-
07	14B	DENY	81	-0-	81	3145	81	3			N	-0-					-0-
08	14B	DENY	113	-0-	113	3258	113	3			N	-0-					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3258					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3258					N	NO RPT					-0-

BAGGETT, JAMES WELL #: 1157 RRCID -> 048335 COMPL. DATE 12/31/1967 TOTAL DEPTH 5250 PERF. N/A

05	14B	DENY	193	-0-	193	3245	193	3			N	-0-					-0-
06	14B	DENY	174	-0-	174	3419	174	3			N	-0-					-0-
07	14B	DENY	215	-0-	215	3634	215	3			N	-0-					-0-
08	14B	DENY	186	-0-	186	3820	186	3			N	-0-					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3820					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3820					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
05	14B DENY	1	-0-	1	2937	1	3			N	-0-					-0-
06	14B DENY	160	-0-	160	3097	160	3			N	-0-					-0-
07	14B DENY	195	-0-	195	3292	195	3			N	-0-					-0-
08	14B DENY	218	-0-	218	3510	218	3			N	-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3510					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3510					N	NO RPT					-0-

ADAMS, CLAY EST. WELL #: 1155 RRCID -> 048339 COMPL. DATE 11/22/1967 TOTAL DEPTH 5069 PERF. N/A

05	14B DENY	69	-0-	69	1052	69	3			N	-0-					-0-
06	14B DENY	42	-0-	42	1094	42	3			N	-0-					-0-
07	14B DENY	58	-0-	58	1152	58	3			N	-0-					-0-
08	14B DENY	56	-0-	56	1208	56	3			N	-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1208					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1208					N	NO RPT					-0-

ADAMS, CLAY EST. WELL #: 2126 RRCID -> 048340 COMPL. DATE 11/28/1967 TOTAL DEPTH 5017 PERF. N/A

05	14B DENY	277	-0-	277	5125	277	3			N	-0-					-0-
06	14B DENY	224	-0-	224	5349	224	3			N	-0-					-0-
07	14B DENY	221	-0-	221	5570	221	3			N	-0-					-0-
08	14B DENY	271	-0-	271	5841	271	3			N	-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5841					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5841					N	NO RPT					-0-

ADAMS, CLAY EST. WELL #: 2155 RRCID -> 048341 COMPL. DATE 12/05/1970 TOTAL DEPTH 5100 PERF. N/A

05	14B DENY	25	-0-	25	854	25	3			N	-0-					-0-
06	14B DENY	35	-0-	35	889	35	3			N	-0-					-0-
07	14B DENY	25	-0-	25	914	25	3			N	-0-					-0-
08	14B DENY	45	-0-	45	959	45	3			N	-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	959					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	959					N	NO RPT					-0-

ADAMS, EMMA LOU WELL #: 1114 RRCID -> 048424 COMPL. DATE 03/27/1970 TOTAL DEPTH 11737 PERF. N/A

05	14B DENY	70	-0-	70	1056	70	3			N	-0-					-0-
06	14B DENY	56	-0-	56	1112	56	3			N	-0-					-0-
07	14B DENY	45	-0-	45	1157	45	3			N	-0-					-0-
08	14B DENY	23	-0-	23	1180	23	3			N	-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1180					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1180					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

05	14B DENY	270	-0-	270	4075	270	3			N	-0-					-0-
06	14B DENY	255	-0-	255	4330	255	3			N	-0-					-0-
07	14B DENY	287	-0-	287	4617	287	3			N	-0-					-0-
08	14B DENY	269	-0-	269	4886	269	3			N	-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4886					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4886					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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1040					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1040					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1040					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1040					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1040					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1040					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
05	14B DENY	122	-0-	122	807	122	3		N	-0-			-0-
06	14B DENY	66	-0-	66	873	66	3		N	-0-			-0-
07	14B DENY	42	-0-	42	915	42	3		N	-0-			-0-
08	14B DENY	132	-0-	132	1047	132	3		N	-0-			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1047				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1047				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

05	14B DENY	7	-0-	7	77	7	3		N	-0-			-0-
06	14B DENY	31	-0-	31	108	31	3		N	-0-			-0-
07	14B DENY	33	-0-	33	141	33	3		N	-0-			-0-
08	14B DENY	30	-0-	30	171	30	3		N	-0-			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	171				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	171				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

05	14B DENY	38	-0-	38	1394	38	3		N	-0-			-0-
06	14B DENY	15	-0-	15	1409	15	3		N	-0-			-0-
07	14B DENY	101	-0-	101	1510	101	3		N	-0-			-0-
08	14B DENY	72	-0-	72	1582	72	3		N	-0-			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1582				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1582				N	NO RPT			-0-

ADAMS, EMMA LOU WELL #: 5114 RRCID -> 105879 COMPL. DATE 05/05/1983 TOTAL DEPTH 4778 PERF. 4630 - 4730

05	14B DENY	335	-0-	335	5212	335	3		N	-0-			-0-
06	14B DENY	305	-0-	305	5517	305	3		N	-0-			-0-
07	14B DENY	218	-0-	218	5735	218	3		N	-0-			-0-
08	14B DENY	229	-0-	229	5964	229	3		N	-0-			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5964				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5964				N	NO RPT			-0-

ADAMS WELL #: 1166 RRCID -> 109030 COMPL. DATE 11/08/1983 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4931 - 5052

05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	816				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	816				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	816				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	816				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	816				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	816				N	NO RPT			-0-

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

REMUDA OPERATING COMPANY 701606
ADAMS, EMMA PHILLIPS WELL #: 1166 RRCID -> 044581 COMPL. DATE 07/17/1968 TOTAL DEPTH 5165 PERF. N/A

05	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3	N	-0-			-0-
06	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3	N	-0-			-0-
07	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	3	N	-0-			-0-
08	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3	N	-0-			-0-
09	60	N	2	-0-	-58	-0-	2	3	N	-0-			-0-
10	13	N	NO RPT	-0-	-13	-0-			N	NO RPT			-0-

ADAMS WELL #: 1127 RRCID -> 048608 COMPL. DATE 03/28/1970 TOTAL DEPTH 5017 PERF. N/A

05	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3	N	-0-			-0-
06	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3	N	-0-			-0-
07	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	3	N	-0-			-0-
08	186	N	132	-0-	-54	-0-	132	3	N	-0-			-0-
09	150	N	75	-0-	-75	-0-	75	3	N	-0-			-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT			-0-

ADAMS, CLAY WELL #: 1115 RRCID -> 064177 COMPL. DATE 10/08/1975 TOTAL DEPTH 4877 PERF. N/A

05	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3	N	-0-			-0-
06	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3	N	-0-			-0-
07	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3	N	-0-			-0-
08	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3	N	-0-			-0-
*09	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3	N	-0-			-0-
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-			N	NO RPT			-0-

ADAMS, CLAY WELL #: 1166 RRCID -> 064178 COMPL. DATE 10/12/1975 TOTAL DEPTH 5184 PERF. N/A

05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3	N	-0-			-0-
06	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3	N	-0-			-0-
07	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3	N	-0-			-0-
08	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3	N	-0-			-0-
09	210	N	75	-0-	-135	-0-	75	3	N	-0-			-0-
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-			N	NO RPT			-0-

ADAMS, CLAY WELL #: 2115 RRCID -> 064179 COMPL. DATE 10/12/1975 TOTAL DEPTH 4854 PERF. N/A

05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3	N	-0-			-0-
06	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3	N	-0-			-0-
07	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3	N	-0-			-0-
08	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3	N	-0-			-0-
09	150	N	140	-0-	-10	-0-	140	3	N	-0-			-0-
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-			N	NO RPT			-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
REMUDA OPERATING COMPANY //CONT.// 701606
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
05	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
07	155	N	130	-0-	-25	-0-	130	3			N	-0-					-0-
08	155	N	117	-0-	-38	-0-	117	3			N	-0-					-0-
09	120	N	67	-0-	-53	-0-	67	3			N	-0-					-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

ADAMS WELL #: 19 RRCID -> 102300 COMPL. DATE 09/09/1982 TOTAL DEPTH 4925 PERF. 4549 - 4613

05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
06	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
07	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-					-0-
08	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
*09	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

ADAMS WELL #: 4153 RRCID -> 107157 COMPL. DATE 07/31/1983 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4665 - 4830

05	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
06	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
07	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	3			N	-0-					-0-
08	124	N	95	-0-	-29	-0-	95	3			N	-0-					-0-
09	120	N	67	-0-	-53	-0-	67	3			N	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

ADAMS WELL #: 3153 RRCID -> 107676 COMPL. DATE 07/30/1983 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4664 - 4816

05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
06	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
07	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	3			N	-0-					-0-
08	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	3			N	-0-					-0-
09	90	N	46	-0-	-44	-0-	46	3			N	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

ADAMS WELL #: 3127 RRCID -> 109031 COMPL. DATE 12/23/1983 TOTAL DEPTH 5019 PERF. 4650 - 4850

05	0	W	172	-0-	172	750	172	3			N	-0-					-0-
06	904	N	154	-0-	-750	-0-	154	3			N	-0-					-0-
07	186	N	154	-0-	-32	-0-	154	3			N	-0-					-0-
08	186	N	139	-0-	-47	-0-	139	3			N	-0-					-0-
09	150	N	79	-0-	-71	-0-	79	3			N	-0-					-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

ADAMS "155" WELL #: 1 RRCID -> 109803 COMPL. DATE 03/01/1984 TOTAL DEPTH 5075 PERF. 4796 - 4984

05	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
06	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
*09	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

ADAMS "166" WELL #: 2 RRCID -> 111409 COMPL. DATE 04/28/1984 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4954 - 5074

05	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-
06	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
07	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
08	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
09	60	N	2	-0-	-58	-0-	2	3			N	-0-					-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
REMUDA OPERATING COMPANY //CONT.// 701606
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
05	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
07	217	N	186	-0-	-31	-0-	186	3			N	-0-					-0-
08	217	N	168	-0-	-49	-0-	168	3			N	-0-					-0-
09	180	N	96	-0-	-84	-0-	96	3			N	-0-					-0-
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

ADAMS-TC-3 ENERGY COMPANY WELL #: 4115 RRCID -> 147635 COMPL. DATE 09/05/1992 TOTAL DEPTH 4892 PERF. 4457 - 4623

05	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
06	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
07	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
08	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
09	150	N	144	-0-	-6	-0-	144	3			N	-0-					-0-
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

ADAMS 155 WELL #: 3 RRCID -> 240809 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 5080 PERF. 4768 - 4989

05	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
07	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
08	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
09	120	N	86	-0-	-34	-0-	86	3			N	-0-					-0-
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

ADAMS 166 WELL #: 6 RRCID -> 241319 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 5275 PERF. 4981 - 5189

05	93	N	17	-0-	-76	-0-	17	3			N	-0-					-0-
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
07	62	N	28	-0-	-34	-0-	28	3			N	-0-					-0-
08	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
*09	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

ADAMS 166 WELL #: 5 RRCID -> 241474 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 5225 PERF. 4981 - 5189

05	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
06	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
07	248	N	215	-0-	-33	-0-	215	3			N	-0-					-0-
08	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
*09	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

ADAMS 166 WELL #: 4 RRCID -> 241685 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 5225 PERF. 4943 - 5127

05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
07	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	3			N	-0-					-0-
08	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
*09	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

WILBORN RANCH 124 WELL #: 3 RRCID -> 247084 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 4898 PERF. N/A

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
REMUDA OPERATING COMPANY //CONT.// 701606

ADAMS "115" WELL #: 6 RRCID -> 248440 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 4865 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ADAMS 126 WELL #: 2R RRCID -> 249465 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 4840 PERF. 4532 - 4750

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217 N	159	-0-	-58	-0-	159	3			N	-0-					-0-
06	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
07	155 N	111	-0-	-44	-0-	111	3			N	-0-					-0-
08	155 N	124	-0-	-31	-0-	124	3			N	-0-					-0-
*09	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
10	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	434 N	432	-0-	-2	-0-	432	3			N	-0-					-0-
06	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					-0-
07	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					-0-
08	434 N	265	-0-	-169	-0-	265	3			N	-0-					-0-
09	540 N	534	-0-	-6	-0-	534	3			N	-0-					-0-
10	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-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
05	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
06	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
07	217 N	205	-0-	-12	-0-	205	3			N	-0-					-0-
08	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
*09	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
10	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SHAW, HENRY JR. 771625

ADAMS "115" WELL #: 1 RRCID -> 109032 COMPL. DATE 01/30/1984 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4573 - 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
05	186	N	41	-0-	-145	-0-	41	2			N	-0-					-0-
06	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	2			N	-0-					-0-
07	186	N	159	-0-	-27	-0-	159	2			N	-0-					-0-
08	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
09	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

ADAMS "155" WELL #: 1 RRCID -> 111304 COMPL. DATE 04/27/1984 TOTAL DEPTH 5133 PERF. 4783 - 4989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ADAMS "126" WELL #: 1 RRCID -> 113848 COMPL. DATE 09/16/1984 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4556 - 4780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
06	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
07	279	N	275	-0-	-4	-0-	275	2			N	-0-					-0-
08	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
09	270	N	155	-0-	-115	-0-	155	2			N	-0-					-0-
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

ADAMS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 209597 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 4820 PERF. 4725 - 4805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					-0-
07	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-
08	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-
09	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMAS OIL AND GAS INC. 852145

SEAHORN FEE WELL #: 1H RRCID -> 075608 COMPL. DATE 10/11/1977 TOTAL DEPTH 5350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					-0-
06	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					-0-
07	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-					-0-
08	341	N	176	-0-	-165	-0-	176	2			N	-0-					-0-
09	330	N	313	-0-	-17	-0-	313	2			N	-0-					-0-
*10	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					-0-

SEAHORN FEE "K" WELL #: 1 RRCID -> 076744 COMPL. DATE 02/28/1978 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5151 - 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
05	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
06	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					-0-
07	217	N	168	-0-	-49	-0-	168	2			N	-0-					-0-
08	310	N	236	-0-	-74	-0-	236	2			N	-0-					-0-
09	540	N	94	-0-	-446	-0-	94	2			N	-0-					-0-
*10	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMAS OIL AND GAS INC. //CONT.// 852145
WARD WELL #: 1 RRCID -> 076874 COMPL. DATE 05/05/1978 TOTAL DEPTH 5761 PERF. 5407 - 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
05	434	N	371	-0-	-63	-0-	371	2			N	-0-					-0-
06	450	N	281	-0-	-169	-0-	281	2			N	-0-					-0-
07	434	N	355	-0-	-79	-0-	355	2			N	-0-					-0-
08	372	N	241	-0-	-131	-0-	241	2			N	-0-					-0-
09	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
*10	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					-0-

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

05	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
06	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
07	217	N	109	-0-	-108	-0-	109	2			N	-0-					-0-
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	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-

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

05	186	N	91	-0-	-95	-0-	91	2			N	-0-					-0-
06	510	N	386	-0-	-124	-0-	386	2			N	-0-					-0-
07	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-
08	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					-0-
09	390	N	244	-0-	-146	-0-	244	2			N	-0-					-0-
10	310	N	164	-0-	-146	-0-	164	2			N	-0-					-0-

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

05	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					-0-
06	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-					-0-
07	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					-0-
08	62	N	21	-0-	-41	-0-	21	2			N	-0-					-0-
09	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
*10	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-

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

05	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-
06	300	N	201	-0-	-99	-0-	201	2			N	-0-					-0-
07	403	N	93	-0-	-310	-0-	93	2			N	-0-					-0-
08	372	N	211	-0-	-161	-0-	211	2			N	-0-					-0-
09	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
*10	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					-0-

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

05	248	N	239	-0-	-9	-0-	239	2			N	-0-					-0-
06	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
07	248	N	104	-0-	-144	-0-	104	2			N	-0-					-0-
08	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
09	270	N	248	-0-	-22	-0-	248	2			N	-0-					-0-
*10	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-

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

05	217	N	199	-0-	-18	-0-	199	2			N	-0-					-0-
06	90	N	25	-0-	-65	-0-	25	2			N	-0-					-0-
07	124	N	80	-0-	-44	-0-	80	2			N	-0-					-0-
08	186	N	149	-0-	-37	-0-	149	2			N	-0-					-0-
09	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
*10	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMAS OIL AND GAS INC. //CONT.// 852145
SEAHORN FEE "J" WELL #: 6 RRCID -> 083559 COMPL. DATE 02/07/1979 TOTAL DEPTH 5553 PERF. 5093 - 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
05	217	N	170	-0-	-47	-0-	170	2			N	-0-					-0-
06	150	N	74	-0-	-76	-0-	74	2			N	-0-					-0-
07	186	N	71	-0-	-115	-0-	71	2			N	-0-					-0-
08	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
09	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
*10	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-

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

05	372	N	264	-0-	-108	-0-	264	2			N	-0-					-0-
06	330	N	296	-0-	-34	-0-	296	2			N	-0-					-0-
07	403	N	236	-0-	-167	-0-	236	2			N	-0-					-0-
08	279	N	257	-0-	-22	-0-	257	2			N	-0-					-0-
09	300	N	246	-0-	-54	-0-	246	2			N	-0-					-0-
*10	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					-0-

SEAHORN "K" WELL #: 9 RRCID -> 262950 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5420 - 5461

05	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					-0-
06	600	N	451	-0-	-149	-0-	451	2			N	-0-					-0-
07	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					-0-
08	682	N	418	-0-	-264	-0-	418	2			N	-0-					-0-
09	450	N	300	-0-	-150	-0-	300	2			N	-0-					-0-
10	527	N	379	-0-	-148	-0-	379	2			N	-0-					-0-

WOLFCAMP ENERGY, LLC 935660
BAGGETT, J. M. WELL #: 1117 RRCID -> 046312 COMPL. DATE 01/24/1969 TOTAL DEPTH 5097 PERF. N/A

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

ALLISON (DETRITAL) 01789 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
KIRKPATRICK OIL COMPANY 468890
ALLISON "A-17" WELL #: 1 RRCID -> 055620 COMPL. DATE 04/25/1973 TOTAL DEPTH 9394 PERF. N/A

05	899	N	801	-0-	-98	-0-	793	3	8	9	N	7					183
06	810	N	97	-0-	-713	-0-	97	3			N	-0-					183
07	775	N	519	-0-	-256	-0-	519	3			N	-0-					183
08	806	N	550	-0-	-256	-0-	548	3	2	9	N	2					185
09	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					185
10	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					185

ALLISON A-24 WELL #: 1 RRCID -> 058761 COMPL. DATE 05/09/1974 TOTAL DEPTH 9630 PERF. N/A

05	1736	X	1536	-0-	-200	-0-	1529	3	7	9	N	6					246
06	1680	X	188	-0-	-1492	-0-	188	3			N	-0-					246
07	1736	X	1004	-0-	-732	-0-	1001	3	3	9	N	3					249
08	1581	X	1058	-0-	-523	-0-	1058	3			N	-0-					249
09	1500	X	211	-0-	-1289	-0-	211	3			N	-0-					249
10	1550	X	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					249

ALLISON (DETRITAL) //CONT.// 01789 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
KIRKPATRICK OIL COMPANY //CONT.// 468890
ALLISON -A-25 WELL #: 1 RRCID -> 058765 COMPL. DATE 05/29/1974 TOTAL DEPTH 9094 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3875	X	3370	-0-	-505	-0-	3341	3	29	9	N	26					158
06	3750	X	411	-0-	-3339	-0-	411	3			N	-0-					158
07	3875	X	2191	-0-	-1684	-0-	2188	3	3	9	N	3					161
08	3503	X	2315	-0-	-1188	-0-	2311	3	4	9	N	4					165
09	3270	X	461	-0-	-2809	-0-	461	3			N	-0-					165
10	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					N	NO RPT					165

WHITE ROCK OIL & GAS, LLC 916958
GARNER, ANNIE WELL #: 1 RRCID -> 056654 COMPL. DATE 08/20/1973 TOTAL DEPTH 9822 PERF. N/A

*02	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			N	-0-					75
*03	1550	N	1417	-0-	-133	-0-	1417	2			N	-0-					75
*04	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	2			N	-0-					75
*05	1519	N	1405	-0-	-114	-0-	1405	2			N	-0-					75
*06	1410	N	960	-0-	-450	-0-	960	2			N	-0-					75
*07	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	2			N	-0-					75
*08	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1640	2	3	9	N	3					78
*09	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2			N	-0-					78
*10	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			N	-0-					78

GARNER, ANNIE -C- WELL #: 1 RRCID -> 062731 COMPL. DATE 05/16/1975 TOTAL DEPTH 9150 PERF. N/A

*02	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					-0-
*03	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					-0-
*04	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
*05	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-
*06	450	N	242	-0-	-208	-0-	242	2			N	-0-					-0-
*07	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					-0-
*08	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					-0-
*09	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					-0-
*10	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	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

*02	2156	#	2104	-0-	-52	-0-	2092	2	12	9	N	11					47
*03	2449	#	2300	-0-	-149	-0-	2288	2	12	9	N	11					58
*04	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2192	2	11	9	N	10					68
*05	2356	N	1812	-0-	-544	-0-	1801	2	11	9	N	10					78
*06	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	2456	2	9	9	N	8					86
*07	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	2595	2	8	9	N	7					93
*08	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	2349	2	12	9	N	11					104
*09	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2172	2	15	9	N	14					118
*10	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2120	2	10	9	N	9					127

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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
08	0	N	-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

ALLISON (DEVONIAN) //CONT.// 01789 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
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
*02	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					9
*03	1023	N	753	-0-	-270	-0-	753	2			N	-0-					9
*04	1050	N	817	-0-	-233	-0-	817	2			N	-0-					9
*05	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					9
*06	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			N	-0-					9
*07	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-					9
*08	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-					9
*09	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					9
*10	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					9

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

05	4743	X	1913	-0-	-2830	-0-	1913	2			N	-0-					37
06	4470	X	3486	-0-	-984	-0-	3486	2			N	-0-					37
07	4970	X	4970	-0-	-0-	-0-	4970	2			N	-0-					37
08	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	4101	2			N	-0-					37
09	3480	X	2969	-0-	-511	-0-	2969	2			N	-0-					37
10	4960	X	2583	-0-	-2377	-0-	2583	2			N	-0-					37

ZACHRY OIL AND GAS PROPERTIES 950479
RASHAP, FRANK, JR. WELL #: 1 RRCID -> 062820 COMPL. DATE 02/27/1975 TOTAL DEPTH 11799 PERF. N/A

05	341	N	224	-0-	-117	-0-	224	2			N	-0-					-0-
06	270	N	250	-0-	-20	-0-	250	2			N	-0-					-0-
07	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-
08	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-
09	240	N	238	-0-	-2	-0-	238	2			N	-0-					-0-
10	372	N	275	-0-	-97	-0-	275	2			N	-0-					-0-

ALMEZ (DEVONIAN-ELLEN) 01889 080 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TERRELL
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC. 616999
HACKBERRY WELL #: 4901 RRCID -> 207331 COMPL. DATE 07/19/2004 TOTAL DEPTH 16164 PERF.13483 - 16164

05	13950	#	13365	-0-	-585	-0-	1781	1	11584	3	N	-0-					-0-
06	13380	#	1653	-0-	-11727	-0-	1637	1	16	3	N	-0-					-0-
07	13826	#	12853	-0-	-973	-0-	1710	1	11143	3	N	-0-					-0-
08	13578	#	13392	-0-	-186	-0-	1805	1	11587	3	N	-0-					-0-
*09	13113	R	13113	-0-	-0-	-0-	1698	1	11415	3	N	-0-					-0-
10	13361	#	NO RPT	-0-	-13361	-0-					N	NO RPT					-0-

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN) 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

05	4371	X	4238	-0-	-133	-0-	4238	2			Y	-0-					13
06	4230	X	3227	-0-	-1003	-0-	3227	2			Y	-0-					13
07	4371	X	3968	-0-	-403	-0-	3968	2			Y	-0-					13
08	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	4299	2			Y	-0-	12	1			2
09	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	4115	2			Y	-0-					2
10	4247	X	4162	-0-	-85	-0-	4162	2			Y	-0-					2

WINDHAM, R. S. "A" WELL #: 1072 RRCID -> 161093 COMPL. DATE 09/15/1997 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11076 - 11420

05	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			Y	-0-					6
06	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			Y	-0-					6
07	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			Y	-0-					6
08	124	N	94	-0-	-30	-0-	94	2			Y	-0-	5	1			1
09	180	N	141	-0-	-39	-0-	141	2			Y	-0-					1
*10	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			Y	-0-					1

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN) //CONT.// 02207 304 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
05	1178 N	1029	-0-	-149	-0-	1029	2			Y	-0-					8
06	1020 N	975	-0-	-45	-0-	975	2			Y	-0-					8
07	1116 N	967	-0-	-149	-0-	967	2			Y	-0-					8
08	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			Y	-0-	7	1			1
09	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			Y	-0-					1
*10	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			Y	-0-					1

A-BEAR WELL #: 1 RRCID -> 163694 COMPL. DATE 04/15/1998 TOTAL DEPTH 12534 PERF.10917 - 12294

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINDHAM, R. S. "A" WELL #: 1074-L RRCID -> 170457 COMPL. DATE 07/11/1998 TOTAL DEPTH 11730 PERF.11370 - 11390

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1			1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

HALFF ESTATE "20" WELL #: 7H RRCID -> 185073 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 11224 PERF.11363 - 15030

05	1085 X	107	-0-	-978	-0-	104	2	3	9	Y	3	1	1			2
06	3496 X	3496	-0-	-0-	-0-	3356	2	140	9	Y	127	85	1			44
07	T. A.	2968	-0-	2968	2968	2873	2	95	9	Y	86	89	1			41
08	T. A.	3086	-0-	3086	6054	2976	2	110	9	Y	100	82	1			59
09	T. A.	1395	-0-	1395	7449	1339	2	56	9	Y	51	42	1			68
*10	9848 X	2399	-0-	-7449	-0-	2297	2	102	9	Y	93	96	1			65

HALFF ESTATE "20" WELL #: 8H RRCID -> 189870 COMPL. DATE 04/30/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11223 - 14910

05	2692 N	2692	-0-	-0-	-0-	2626	2	66	9	Y	60	64	1			39
06	2700 N	1083	-0-	-1617	-0-	1051	2	32	9	Y	29	58	1			10
07	2790 X	2408	-0-	-382	-0-	2351	2	57	9	Y	52	37	1			25
08	2790 X	2500	-0-	-290	-0-	2435	2	65	9	Y	59	49	1			35
09	2610 X	1122	-0-	-1488	-0-	1088	2	34	9	Y	31	25	1			41
10	2697 X	2056	-0-	-641	-0-	1991	2	65	9	Y	59	58	1			42

SHIRK 13 WELL #: 1H RRCID -> 190940 COMPL. DATE 07/30/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.10925 - 15047

05	4805 X	4546	-0-	-259	-0-	4467	2	79	9	N	72	181	1			42
06	4650 X	4346	-0-	-304	-0-	4260	2	86	9	N	78					120
07	4805 X	4352	-0-	-453	-0-	4273	2	79	9	N	72					192
08	4681 X	4619	-0-	-62	-0-	4542	2	77	9	N	70	175	1			87
09	4440 X	3473	-0-	-967	-0-	3412	2	61	9	N	55					142
10	4557 X	4240	-0-	-317	-0-	4156	2	84	9	N	76	176	1			42

WINDHAM 16 WELL #: 1H RRCID -> 191632 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.10752 - 14655

05	2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	2237	2	3	9	N	3					124
06	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	2			N	-0-					124
07	2015 N	1435	-0-	-580	-0-	1435	2			N	-0-					124
08	2015 N	630	-0-	-1385	-0-	604	2	26	9	N	24					148
09	1950 N	549	-0-	-1401	-0-	549	2			N	-0-					148
10	1426 N	407	-0-	-1019	-0-	407	2			N	-0-					148

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN) //CONT.// 02207 304 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
05	7378	X	6954	-0-	-424	-0-	6829	2	125	9	N	114	184	1			84
06	7140	X	6685	-0-	-455	-0-	6566	2	119	9	N	108	2	8			190
07	7378	X	6938	-0-	-440	-0-	6818	2	120	9	N	109	178	1	1	8	120
08	7130	X	6984	-0-	-146	-0-	6857	2	127	9	N	115					235
09	6780	X	6688	-0-	-92	-0-	6569	2	119	9	N	108	183	1	1	8	159
10	6944	X	6716	-0-	-228	-0-	6593	2	123	9	N	112	176	1			95

BARNETT 21 WELL #: 1H RRCID -> 194003 COMPL. DATE 01/13/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.11141 - 14215

05	5177	X	4616	-0-	-561	-0-	4450	2	166	9	N	151					254
06	5010	X	4264	-0-	-746	-0-	4108	2	156	9	N	142	178	1			218
07	5177	X	2419	-0-	-2758	-0-	2360	2	59	9	N	54	171	1			101
08	4936	X	4936	-0-	-0-	-0-	4734	2	202	9	N	184	182	1			103
09	4706	X	4706	-0-	-0-	-0-	4518	2	188	9	N	171	179	1			95
*10	4700	X	4700	-0-	-0-	-0-	4522	2	178	9	N	162					257

CODY C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 195308 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 11156 PERF.11322 - 14143

05	3131	X	2610	-0-	-521	-0-	2554	2	56	9	Y	51					168
06	3030	X	2630	-0-	-400	-0-	2539	2	91	9	Y	83	117	1			134
07	2538	X	2538	-0-	-0-	-0-	2477	2	61	9	Y	55					189
08	2694	X	2694	-0-	-0-	-0-	2576	2	118	9	Y	107	153	1			143
09	2501	X	2501	-0-	-0-	-0-	2453	2	48	9	Y	44					187
*10	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	2500	2	58	9	Y	53					240

AMACKER "99" WELL #: 1H RRCID -> 196961 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 0 - 12505

05	1891	N	1763	-0-	-128	-0-	1732	2	31	9	N	28					268
06	1740	N	-0-	-0-	-1740	-0-					N	48	182	1			134
07	1922	N	-0-	-0-	-1922	-0-					N	50					184
08	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	1939	2	83	9	N	75					259
09	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1801	2	54	9	N	49	170	1			138
*10	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1809	2	62	9	N	56					194

WEIR, GEORGE 14 WELL #: 1H RRCID -> 197791 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11389 - 15459

05	4123	X	4001	-0-	-122	-0-	3924	2	77	9	N	70					159
06	3990	X	3441	-0-	-549	-0-	3374	2	67	9	N	61					220
07	4123	X	3499	-0-	-624	-0-	3440	2	59	9	N	54	162	1			112
08	3999	X	3809	-0-	-190	-0-	3735	2	74	9	N	67					179
09	3870	X	2541	-0-	-1329	-0-	2496	2	45	9	N	41					220
10	3999	X	3206	-0-	-793	-0-	3142	2	64	9	N	58	183	1			95

BLUE TOPAZ 102 WELL #: 1H RRCID -> 198027 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.11672 - 15040

05	10603	X	10603	-0-	-0-	-0-	10375	2	228	9	Y	207	299	1			139
06	9618	X	9618	-0-	-0-	-0-	9421	2	197	9	Y	179	1	8			317
07	10075	X	9621	-0-	-454	-0-	9428	2	193	9	Y	175	321	1	1	8	170
08	10602	X	9503	-0-	-1099	-0-	9313	2	190	9	Y	173					343
09	10260	X	8736	-0-	-1524	-0-	8579	2	157	9	Y	143	306	1	2	8	178
10	10602	X	8620	-0-	-1982	-0-	8435	2	185	9	Y	168					346

WEIR, GEORGE "14" WELL #: 2H RRCID -> 198164 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.11425 - 14725

05	4278	X	3964	-0-	-314	-0-	3817	2	147	9	N	134	159	1			174
06	4140	X	3860	-0-	-280	-0-	3705	2	155	9	N	141	169	1			146
07	4278	X	3696	-0-	-582	-0-	3574	2	122	9	N	111					257
08	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	4113	2	172	9	N	156	181	1			232
09	3930	X	2735	-0-	-1195	-0-	2655	2	80	9	N	73	167	1			138
10	3999	X	3995	-0-	-4	-0-	3839	2	156	9	N	142					280

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN) //CONT.// 02207 304 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

MANN 22 WELL #: 1H RRCID -> 199505 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.11523 - 15019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1891	N	1574	-0-	-317	-0-	1574	2			N	-0-					91
06	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	2			N	-0-					91
07	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2			N	-0-					91
08	1581	N	935	-0-	-646	-0-	935	2			N	-0-					91
09	1770	N	1751	-0-	-19	-0-	1751	2			N	-0-					91
*10	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	2			N	-0-					91

WINDHAM 103 WELL #: 1H RRCID -> 199526 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 14966 PERF.11645 - 14945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3565	X	2880	-0-	-685	-0-	2841	2	39	9	N	35					207
06	3450	X	3001	-0-	-449	-0-	2948	2	53	9	N	48	175	1			80
07	3100	X	3082	-0-	-18	-0-	3028	2	54	9	N	49					129
08	3007	X	2379	-0-	-628	-0-	2339	2	40	9	N	36					165
09	3000	X	1940	-0-	-1060	-0-	1905	2	35	9	N	32					197
*10	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	3294	2	42	9	N	38					235

SHIRK 13 A WELL #: 1H RRCID -> 199874 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 15115 PERF.12245 - 15105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1003	2	74	9	N	67	181	1			126
06	1110	N	1074	-0-	-36	-0-	1001	2	73	9	N	66					192
07	1085	N	1078	-0-	-7	-0-	1031	2	47	9	N	43					235
08	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1082	2	62	9	N	56	166	1			125
09	1080	N	1075	-0-	-5	-0-	1012	2	63	9	N	57					182
10	1085	N	1041	-0-	-44	-0-	983	2	58	9	N	53					235

SHIRK 13 WELL #: 2H RRCID -> 200687 COMPL. DATE 05/02/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.11602 - 15066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4867	X	4723	-0-	-144	-0-	4570	2	153	9	N	139					244
06	4849	X	4849	-0-	-0-	-0-	4715	2	134	9	N	122	180	1			186
07	5182	X	5182	-0-	-0-	-0-	5016	2	166	9	N	151	188	1			149
08	4923	X	4923	-0-	-0-	-0-	4757	2	166	9	N	151	145	1			155
09	4710	X	3704	-0-	-1006	-0-	3597	2	107	9	N	97					252
10	4867	X	4616	-0-	-251	-0-	4469	2	147	9	N	134	189	1			197

CODY "C" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 201522 COMPL. DATE 06/22/2004 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11915 - 13356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					Y	2					86
06	1830	X	-0-	-0-	-1830	-0-					Y	-0-	60	1			26
07	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					26
08	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-	21	1			5
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

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
05	5642	X	4644	-0-	-998	-0-	4565	2	79	9	N	72					209
06	5460	X	3380	-0-	-2080	-0-	3365	2	15	9	N	14					223
07	5146	X	2878	-0-	-2268	-0-	2878	2			N	-0-					223
08	5146	X	2672	-0-	-2474	-0-	2672	2			N	-0-					223
09	4500	X	4124	-0-	-376	-0-	4124	2			N	-0-					223
*10	15747	X	15747	-0-	-0-	-0-	15747	2			N	-0-					223

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
05	5363	X	5062	-0-	-301	-0-	4952	2	110	9	N	100	173	1			134
06	5190	X	5067	-0-	-123	-0-	4959	2	108	9	N	98					232
07	5239	X	4972	-0-	-267	-0-	4859	2	113	9	N	103	176	1			159
08	5295	X	5295	-0-	-0-	-0-	5165	2	130	9	N	118	185	1			92
09	5214	X	5214	-0-	-0-	-0-	5097	2	117	9	N	106	11	8			187
10	5239	X	5072	-0-	-167	-0-	4975	2	97	9	N	88	174	1			101

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN) //CONT.// 02207 304 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
05	3534 X	1801	-0-	-1733	-0-	1801	2			N	-0-					207
06	3420 X	1712	-0-	-1708	-0-	1712	2			N	-0-					207
07	3503 X	1815	-0-	-1688	-0-	1815	2			N	-0-					207
08	3379 X	1696	-0-	-1683	-0-	1696	2			N	-0-					207
09	1890 X	1426	-0-	-464	-0-	1426	2			N	-0-					207
10	1829 X	1467	-0-	-362	-0-	1467	2			N	-0-					207

CODY C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 203330 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 11382 PERF.11634 - 14673

05	3472 X	3218	-0-	-254	-0-	3120	2	98	9	N	89	167	1			112
06	3420 X	2992	-0-	-428	-0-	2891	2	101	9	N	92					204
07	3534 X	3371	-0-	-163	-0-	3298	2	73	9	N	66	165	1			105
08	3534 X	2372	-0-	-1162	-0-	2293	2	79	9	N	72					177
09	3420 X	2658	-0-	-762	-0-	2575	2	83	9	N	75					252
10	3379 X	3272	-0-	-107	-0-	3193	2	79	9	N	72	179	1			145

PERIDOT 101 WELL #: 1H RRCID -> 204089 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 11516 PERF.11619 - 15579

05	3734 X	3734	-0-	-0-	-0-	3669	2	65	9	N	59					275
06	3262 X	3262	-0-	-0-	-0-	3179	2	83	9	N	75					350
07	3069 X	2619	-0-	-450	-0-	2571	2	48	9	N	44	261	1			133
08	3069 X	2900	-0-	-169	-0-	2824	2	76	9	N	69					202
09	2970 X	2674	-0-	-296	-0-	2622	2	52	9	N	47	1	8			248
10	3069 X	2350	-0-	-719	-0-	2285	2	65	9	N	59					307

WEIR, GEORGE 14 B WELL #: 1H RRCID -> 204385 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 11166 PERF.11600 - 15680

05	1178 N	1117	-0-	-61	-0-	1016	2	101	9	N	92					170
06	1110 N	992	-0-	-118	-0-	904	2	88	9	N	80	172	1			78
07	1116 N	1044	-0-	-72	-0-	950	2	94	9	N	85					163
08	1116 N	1092	-0-	-24	-0-	1007	2	85	9	N	77	170	1			70
09	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	968	2	94	9	N	85					155
10	1054 N	996	-0-	-58	-0-	917	2	79	9	N	72	182	1			45

AMACKER "89" WELL #: 1H RRCID -> 204577 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 15148 PERF.11875 - 15034

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AMACKER-BARNETT 21 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 205076 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 11380 PERF.11638 - 14944

05	4414 X	4414	-0-	-0-	-0-	4283	2	131	9	N	119	160	1			157
06	4204 X	4204	-0-	-0-	-0-	4060	2	144	9	N	131	134	1			154
07	4094 X	4094	-0-	-0-	-0-	3945	2	149	9	N	135	179	1	1	8	109
08	4587 X	4587	-0-	-0-	-0-	4394	2	193	9	N	175	183	1			101
09	4119 X	4119	-0-	-0-	-0-	3989	2	130	9	N	118	1	8			218
*10	4175 X	4175	-0-	-0-	-0-	4037	2	138	9	N	125	186	1			157

HALFF ESTATE "20" WELL #: 9H RRCID -> 205244 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 11245 PERF.11772 - 15858

05	3283 X	3283	-0-	-0-	-0-	3064	2	219	9	Y	199	213	1			130
06	3369 X	3369	-0-	-0-	-0-	3101	2	268	9	Y	244	290	1			84
07	3441 X	2933	-0-	-508	-0-	2743	2	190	9	Y	173	175	1			82
08	3441 X	2962	-0-	-479	-0-	2749	2	213	9	Y	194	162	1			114
09	3360 X	1381	-0-	-1979	-0-	1269	2	112	9	Y	102	82	1			134
10	3472 X	2132	-0-	-1340	-0-	1949	2	183	9	Y	166	184	1			116

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN) //CONT.// 02207 304 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

WINDHAM "108" WELL #: 2H RRCID -> 205285 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 11037 PERF.11414 - 14561

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6241 X	6241	-0-	-0-	-0-	6094	2	147	9	N	134	176	1			170
06	6077 X	6077	-0-	-0-	-0-	5930	2	147	9	N	134	184	1			120
07	6271 X	6271	-0-	-0-	-0-	6115	2	156	9	N	142	180	1			82
08	6320 X	6320	-0-	-0-	-0-	6159	2	161	9	N	146	178	1			50
09	6082 X	6082	-0-	-0-	-0-	5892	2	190	9	N	173					223
*10	6563 X	6563	-0-	-0-	-0-	6307	2	256	9	N	233	372	1			84

SAPPHIRE 102 WELL #: 1H RRCID -> 205372 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11711 - 15934

05	2356 N	2144	-0-	-212	-0-	2045	2	99	9	N	90	297	1			75
06	2070 N	2032	-0-	-38	-0-	1938	2	94	9	N	85	1	8			159
07	2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	2020	2	97	9	N	88	135	1	3	8	109
08	2333 N	2333	-0-	-0-	-0-	2216	2	117	9	N	106					215
09	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	1994	2	92	9	N	84	1	8			298
10	2108 N	2065	-0-	-43	-0-	1979	2	86	9	N	78	306	1			70

AMACKER ALLEN 80 WELL #: 1H RRCID -> 205415 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 11205 PERF.11736 - 13939

05	2356 N	1953	-0-	-403	-0-	1831	2	122	9	Y	111	151	1			82
06	2699 N	2699	-0-	-0-	-0-	2685	2	14	9	Y	13	83	1	1	8	11
07	2263 N	1998	-0-	-265	-0-	1998	2			Y	-0-	11	1			-0-
08	1953 N	1568	-0-	-385	-0-	1568	2			Y	-0-					-0-
09	2700 N	1325	-0-	-1375	-0-	1325	2			Y	-0-					-0-
10	1984 N	1278	-0-	-706	-0-	1278	2			Y	-0-					-0-

WINDHAM 103 WELL #: 2H RRCID -> 205835 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 11467 PERF.11528 - 16120

05	2616 X	2616	-0-	-0-	-0-	2529	2	87	9	N	79	180	1			156
06	2384 X	2384	-0-	-0-	-0-	2300	2	84	9	N	76					232
07	2852 X	2620	-0-	-232	-0-	2540	2	80	9	N	73	181	1			124
08	2852 X	2634	-0-	-218	-0-	2539	2	95	9	N	86					210
09	2760 X	2458	-0-	-302	-0-	2383	2	75	9	N	68	186	1			92
10	2635 X	2498	-0-	-137	-0-	2421	2	77	9	N	70					162

PERIDOT 101 WELL #: 2H RRCID -> 206260 COMPL. DATE 06/27/2004 TOTAL DEPTH 11236 PERF.12181 - 15213

05	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	1730	2	74	9	N	67					228
06	1770 N	1096	-0-	-674	-0-	1056	2	40	9	N	36					264
07	1798 N	868	-0-	-930	-0-	853	2	15	9	N	14					278
08	1798 N	1710	-0-	-88	-0-	1674	2	36	9	N	33					311
09	1110 N	803	-0-	-307	-0-	775	2	28	9	N	25					336
10	868 N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					336

AMACKER-ALLEN 80 WELL #: 2H RRCID -> 206421 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11746 - 15239

05	3348 X	2532	-0-	-816	-0-	2431	2	101	9	Y	92	126	1			68
06	3240 X	2584	-0-	-656	-0-	2462	2	122	9	Y	111	80	1			99
07	3100 X	2045	-0-	-1055	-0-	1947	2	98	9	Y	89	100	1			88
08	2945 X	1458	-0-	-1487	-0-	1363	2	95	9	Y	86	62	1			112
09	2850 X	1197	-0-	-1653	-0-	1114	2	83	9	Y	75	57	1			130
10	2666 X	1093	-0-	-1573	-0-	1029	2	64	9	Y	58	60	1			128

LAURA EAVES "87" WELL #: 1H RRCID -> 206440 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 11606 PERF.11651 - 13569

05	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	1541	2	67	9	N	61					251
06	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	1471	2	90	9	N	82	184	1	1	8	148
07	1829 N	1516	-0-	-313	-0-	1454	2	62	9	N	56					204
08	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	1566	2	84	9	N	76	167	1			113
09	1560 N	1459	-0-	-101	-0-	1401	2	58	9	N	53	3	8			163
10	1519 N	1484	-0-	-35	-0-	1438	2	46	9	N	42					205

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN) //CONT.// 02207 304 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
COWDEN "20" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 206523 COMPL. DATE 03/03/2002 TOTAL DEPTH 11848 PERF.11580 - 15180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	864	N	864	-0-	-0-	-0-	766	2	98	9	N	89	184	1			67
06	791	N	791	-0-	-0-	-0-	696	2	95	9	N	86					153
07	837	N	774	-0-	-63	-0-	678	2	96	9	N	87	174	1	2	8	64
08	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1719	2	105	9	N	95					159
09	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	985	2	78	9	N	71	171	1			59
*10	954	N	954	-0-	-0-	-0-	878	2	76	9	N	69					128

BLUE TOPAZ 102 WELL #: 2H RRCID -> 206556 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 11283 PERF.11703 - 15009

05	2697	X	2653	-0-	-44	-0-	2625	2	28	9	Y	25					349
06	2610	X	2270	-0-	-340	-0-	2249	2	21	9	Y	19					368
07	3317	X	2272	-0-	-1045	-0-	2247	2	25	9	Y	23	268	1			123
08	3317	X	2445	-0-	-872	-0-	2335	2	110	9	Y	100					223
09	3210	X	2390	-0-	-820	-0-	2365	2	25	9	Y	23					246
10	2666	X	2648	-0-	-18	-0-	2581	2	67	9	Y	61					307

BARNETT "21" WELL #: 2H RRCID -> 206557 COMPL. DATE 06/29/2003 TOTAL DEPTH 11315 PERF.11696 - 13859

05	3658	X	3372	-0-	-286	-0-	3205	2	167	9	N	152	181	1			193
06	3540	X	3218	-0-	-322	-0-	3106	2	112	9	N	102	176	1			119
07	3348	X	1782	-0-	-1566	-0-	1730	2	52	9	N	47					166
08	3379	X	551	-0-	-2828	-0-	551	2			N	-0-					166
09	3270	X	377	-0-	-2893	-0-	377	2			N	-0-					166
10	3379	X	388	-0-	-2991	-0-	388	2			N	-0-					166

SAPPHIRE 102 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 207159 COMPL. DATE 09/28/2004 TOTAL DEPTH 11565 PERF.11891 - 15721

05	1333	N	1319	-0-	-14	-0-	1276	2	43	9	N	39					162
06	1290	N	1279	-0-	-11	-0-	1236	2	43	9	N	39					201
07	1302	N	1290	-0-	-12	-0-	1262	2	28	9	N	25					226
08	1333	N	1273	-0-	-60	-0-	1237	2	36	9	N	33					259
09	1290	N	1231	-0-	-59	-0-	1191	2	40	9	N	36					295
10	1302	N	1234	-0-	-68	-0-	1206	2	28	9	N	25					320

AMACKER ALLEN "80" WELL #: 3H RRCID -> 207248 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 11475 PERF.11775 - 15451

05	3782	X	2901	-0-	-881	-0-	2717	2	184	9	Y	167	227	1			123
06	3660	X	2621	-0-	-1039	-0-	2454	2	167	9	Y	152	139	1			136
07	3348	X	1607	-0-	-1741	-0-	1509	2	98	9	Y	89	137	1			88
08	3348	X	1152	-0-	-2196	-0-	1057	2	95	9	Y	86	62	1			112
09	3240	X	913	-0-	-2327	-0-	833	2	80	9	Y	73	57	1			128
10	2914	X	861	-0-	-2053	-0-	797	2	64	9	Y	58	59	1			127

R S WINDHAM "A" WELL #: 1075H RRCID -> 207528 COMPL. DATE 07/07/2004 TOTAL DEPTH 11397 PERF.11494 - 13610

05	5766	X	5417	-0-	-349	-0-	5267	2	150	9	N	136					264
06	5759	X	5759	-0-	-0-	-0-	5584	2	175	9	N	159	175	1			248
07	5766	X	4543	-0-	-1223	-0-	4416	2	127	9	N	115	182	1			181
08	5766	X	5438	-0-	-328	-0-	5325	2	113	9	N	103	43	1			241
09	5580	X	5162	-0-	-418	-0-	5053	2	109	9	N	99	174	1			166
10	5766	X	5181	-0-	-585	-0-	5063	2	118	9	N	107	177	1			96

AMACKER BELL 99 "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 207566 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 11401 PERF.11767 - 14003

05	3100	N	9431	-0-	6331	6331	9296	2	135	9	N	123	176	1			173
06	3000	N	9024	-0-	6024	12355	8899	2	125	9	N	114	170	1			117
07	3100	N	9326	-0-	6226	18581	9215	2	111	9	N	101					218
08	25378	X	6797	-0-	-18581	-0-	6603	2	194	9	N	176	179	1			215
09	2250	X	1174	-0-	-1076	-0-	1142	2	32	9	N	29					244
10	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					244

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN) //CONT.// 02207 304 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

JESSE FARRIS" 91" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 208875 COMPL. DATE 03/06/2005 TOTAL DEPTH 11780 PERF.12210 - 15266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	868	N	824	-0-	-44	-0-	743	2	81	9	N	74	163	1			96
06	750	N	745	-0-	-5	-0-	690	2	55	9	N	50	1	8			145
07	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1321	2	62	9	N	56	2	8			199
08	837	N	755	-0-	-82	-0-	674	2	81	9	N	74	178	1			95
09	750	N	668	-0-	-82	-0-	604	2	64	9	N	58	1	8			152
10	899	N	570	-0-	-329	-0-	533	2	37	9	N	34					186

HALFF ESTATE "20" WELL #: 10H RRCID -> 208876 COMPL. DATE 01/30/2005 TOTAL DEPTH 11261 PERF.11371 - 15178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	4319	2	87	9	Y	79	85	1			52
06	4666	X	4666	-0-	-0-	-0-	4554	2	112	9	Y	102	119	1			35
07	4557	X	3942	-0-	-615	-0-	3866	2	76	9	Y	69	71	1			33
08	4557	X	4092	-0-	-465	-0-	4004	2	88	9	Y	80	66	1			47
09	4680	X	1004	-0-	-3676	-0-	979	2	25	9	Y	23	34	1			36
10	4836	X	-0-	-0-	-4836	-0-					Y	-0-	36	1			-0-

WINDHAM-WILDHORSE 110 WELL #: 1H RRCID -> 209118 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 11432 PERF.11774 - 14903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192

ZIRCON 100 WELL #: 2 H RRCID -> 210675 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 11409 PERF.11712 - 14289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2077	N	2056	-0-	-21	-0-	2001	2	55	9	N	50					329
06	2040	N	2026	-0-	-14	-0-	1970	2	56	9	N	51	1	8			379
07	2108	N	2010	-0-	-98	-0-	1960	2	50	9	N	45	288	1	2	8	134
08	2046	N	1985	-0-	-61	-0-	1930	2	55	9	N	50					184
09	2040	N	1875	-0-	-165	-0-	1822	2	53	9	N	48	1	8			231
10	2015	N	1923	-0-	-92	-0-	1880	2	43	9	N	39					270

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
05	1147	N	1068	-0-	-79	-0-	1018	2	50	9	N	45					218
06	1110	N	855	-0-	-255	-0-	807	2	48	9	N	44					262
07	1054	N	1048	-0-	-6	-0-	1000	2	48	9	N	44	172	1			134
08	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1069	2	52	9	N	47					181
09	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	982	2	58	9	N	53					234
10	1054	N	632	-0-	-422	-0-	617	2	15	9	N	14					248

JADE 101 WELL #: 1H RRCID -> 211656 COMPL. DATE 01/31/2005 TOTAL DEPTH 11645 PERF.11734 - 14482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1860	N	1743	-0-	-117	-0-	1714	2	29	9	N	26					106
06	1710	N	1688	-0-	-22	-0-	1659	2	29	9	N	26	1	8			131
07	1798	N	1709	-0-	-89	-0-	1679	2	30	9	N	27	2	8			156
08	1736	N	1307	-0-	-429	-0-	1289	2	18	9	N	16					172
09	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1694	2	43	9	N	39	72	1	1	8	138
10	1705	N	1237	-0-	-468	-0-	1207	2	30	9	N	27	76	1			89

DARBY-WILDHORSE 110 UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 211809 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 11388 PERF.11754 - 15002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4898	X	4566	-0-	-332	-0-	4486	2	80	9	N	73					370
06	4740	X	4381	-0-	-359	-0-	4308	2	73	9	N	66	301	1			135
07	4898	X	4478	-0-	-420	-0-	4406	2	72	9	N	65					200
08	4650	X	4407	-0-	-243	-0-	4340	2	67	9	N	61					261
09	4440	X	4179	-0-	-261	-0-	4102	2	77	9	N	70					331
10	4557	X	4177	-0-	-380	-0-	4108	2	69	9	N	63	307	1			87

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN) //CONT.// 02207 304 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
AMACKER-BARNETT 21 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 212285 COMPL. DATE 05/22/2004 TOTAL DEPTH 11345 PERF.11657 - 15306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2356	N	1969	-0-	-387	-0-	1969	2			N	-0-					196
06	2100	N	1906	-0-	-194	-0-	1906	2			N	-0-					196
07	1984	N	1944	-0-	-40	-0-	1944	2			N	-0-					196
08	1984	N	1481	-0-	-503	-0-	1481	2			N	-0-					196
09	1920	N	1709	-0-	-211	-0-	1709	2			N	-0-					196
10	1953	N	1850	-0-	-103	-0-	1850	2			N	-0-					196

CRAZY-WILDHORSE 110 UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 212682 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 11445 PERF.11729 - 14520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2046	N	2007	-0-	-39	-0-	1863	2	144	9	N	131					379
06	1920	N	1914	-0-	-6	-0-	1780	2	134	9	N	122	306	1			195
07	2046	N	1978	-0-	-68	-0-	1837	2	141	9	N	128	2	8			321
08	2015	N	1951	-0-	-64	-0-	1830	2	121	9	N	110	302	1			129
09	1920	N	1867	-0-	-53	-0-	1733	2	134	9	N	122					251
10	1984	N	1928	-0-	-56	-0-	1787	2	141	9	N	128					379

JADE 101 WELL #: 2 H RRCID -> 216761 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 11423 PERF.11717 - 14652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1550	N	1516	-0-	-34	-0-	1429	2	87	9	N	79					308
06	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1336	2	84	9	N	76					384
07	1519	N	1480	-0-	-39	-0-	1397	2	83	9	N	75					459
08	1519	N	1466	-0-	-53	-0-	1413	2	53	9	N	48					507
09	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1474	2	122	9	N	111	215	1			403
*10	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1867	2	90	9	N	82	220	1			265

AMACKER ALLEN "80" WELL #: 4H RRCID -> 219300 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 11246 PERF.11660 - 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
05	2294	X	1966	-0-	-328	-0-	1882	2	84	9	Y	76	20	1			56
06	2431	X	2431	-0-	-0-	-0-	2324	2	107	9	Y	97	66	1			87
07	T. A.		2045	-0-	2045	2045	1947	2	98	9	Y	89	88	1			88
08	T. A.		1435	-0-	1435	3480	1341	2	94	9	Y	85	62	1			111
09	T. A.		1198	-0-	1198	4678	1114	2	84	9	Y	76	57	1			130
*10	5774	X	1096	-0-	-4678	-0-	1032	2	64	9	Y	58	60	1			128

HUNT OIL COMPANY 416330
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
05	3410	X	2736	-0-	-674	-0-	88	1	2648	3	Y	-0-					-0-
06	3300	X	2614	-0-	-686	-0-	88	1	2526	3	Y	-0-					-0-
07	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	86	1	2972	3	Y	-0-					-0-
08	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	40	1	3470	3	Y	-0-					-0-
09	4674	X	4674	-0-	-0-	-0-	4652	3	22	9	Y	20					20
*10	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	32	1	3985	3	Y	28	14	1			34
							31	9									

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
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN) //CONT.// 02207 304 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
HUNT OIL COMPANY //CONT.// 416330

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
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-

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
05	5415	X	5415	-0-	-0-	-0-	4611	3	804	9	Y	731	214	1			517
06	6817	X	6817	-0-	-0-	-0-	6804	3	13	9	Y	12	415	1			114
07	6655	X	6655	-0-	-0-	-0-	6632	3	23	9	Y	21	86	1			49
08	7120	X	7120	-0-	-0-	-0-	7099	3	21	9	Y	19	28	1			40
09	9474	X	9474	-0-	-0-	-0-	8878	3	596	9	Y	542	390	1			192
*10	10253	X	10253	-0-	-0-	-0-	10206	3	47	9	Y	43	208	1			27

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
05	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	3			Y	-0-					-0-
06	3000	N	3189	-0-	189	189	3189	3			Y	-0-					-0-
07	3100	N	3553	-0-	453	642	3553	3			Y	-0-					-0-
08	3100	N	3803	-0-	703	1345	3803	3			Y	-0-					-0-
09	5154	X	3809	-0-	-1345	-0-	3809	3			Y	-0-					-0-
*10	2485	X	2485	-0-	-0-	-0-	2485	3			Y	-0-					-0-

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
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-

AMACKER, V. T. 106 WELL #: 6 RRCID -> 018643 COMPL. DATE 02/13/1957 TOTAL DEPTH 12250 PERF.10860 - 11016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1922	N	1565	-0-	-357	-0-	1565	3			Y	-0-					-0-
06	1530	N	1423	-0-	-107	-0-	1423	3			Y	-0-					-0-
07	1550	N	1392	-0-	-158	-0-	1392	3			Y	-0-					-0-
08	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	2273	3			Y	-0-					-0-
09	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	2162	3			Y	-0-					-0-
*10	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2072	3			Y	-0-					-0-

AMACKER, V. T. 105 WELL #: 6 RRCID -> 022994 COMPL. DATE 06/19/1963 TOTAL DEPTH 12250 PERF.10811 - 11052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	3			Y	-0-					-0-
06	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	2552	3			Y	-0-					-0-
07	2843	N	2843	-0-	-0-	-0-	2843	3			Y	-0-					-0-
08	3043	N	3043	-0-	-0-	-0-	3043	3			Y	-0-					-0-
09	3000	N	3047	-0-	47	47	3047	3			Y	-0-					-0-
*10	2197	N	2150	-0-	-47	-0-	2150	3			Y	-0-					-0-

AMACKER, V. T. 106 WELL #: 4 RRCID -> 142905 COMPL. DATE 10/10/1992 TOTAL DEPTH 12260 PERF.10935 - 11029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5735	X	3932	-0-	-1803	-0-	3910	3	22	9	Y	20	28	1			25
06	5550	X	3648	-0-	-1902	-0-	3631	3	17	9	Y	15	14	1			26
07	5735	X	3570	-0-	-2165	-0-	3558	3	12	9	Y	11	7	1			30
08	5825	X	5825	-0-	-0-	-0-	5810	3	15	9	Y	14	13	1			31
09	5549	X	5549	-0-	-0-	-0-	5524	3	25	9	Y	23	20	1			34
*10	6026	X	6026	-0-	-0-	-0-	5992	3	34	9	Y	31	16	1			48

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN) //CONT.// 02207 304 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
HUNT OIL COMPANY //CONT.// 416330

AMACKER, V. T. 106 WELL #: 1 RRCID -> 148522 COMPL. DATE 02/15/1994 TOTAL DEPTH 11983 PERF.10695 - 10948

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6000 X	6000	-0-	-0-	-0-	5944	3	56	9	Y	51	41	1			59
06	6690 X	6041	-0-	-649	-0-	6008	3	33	9	Y	30	33	1			56
07	6913 X	5903	-0-	-1010	-0-	5879	3	24	9	Y	22	14	1			64
08	9630 X	9630	-0-	-0-	-0-	9599	3	31	9	Y	28	28	1			64
09	9178 X	9178	-0-	-0-	-0-	9127	3	51	9	Y	46	42	1			68
*10	7672 X	7672	-0-	-0-	-0-	7604	3	68	9	Y	62	32	1			97

AMACKER, V. T. 106 WELL #: 9 U RRCID -> 181821 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 13101 PERF.10308 - 10938

05	5177 X	3729	-0-	-1448	-0-	3686	3	43	9	Y	39	42	1			47
06	5010 X	3368	-0-	-1642	-0-	3336	3	32	9	Y	29	26	1			50
07	5177 X	3288	-0-	-1889	-0-	3264	3	24	9	Y	22	13	1			59
08	5361 X	5361	-0-	-0-	-0-	5330	3	31	9	Y	28	26	1			61
09	5120 X	5120	-0-	-0-	-0-	5068	3	52	9	Y	47	41	1			67
*10	5732 X	5732	-0-	-0-	-0-	5651	3	81	9	Y	74	32	1	1	8	107

AMACKER, V. T. 106 WELL #: 11 RRCID -> 183963 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10989 - 11109

05	4247 X	2614	-0-	-1633	-0-	2614	3			Y	-0-					-0-
06	4110 X	2443	-0-	-1667	-0-	2443	3			Y	-0-					-0-
07	4247 X	2398	-0-	-1849	-0-	2398	3			Y	-0-					-0-
08	3915 X	3915	-0-	-0-	-0-	3915	3			Y	-0-					-0-
09	3723 X	3723	-0-	-0-	-0-	3723	3			Y	-0-					-0-
*10	4110 X	4110	-0-	-0-	-0-	4110	3			Y	-0-					-0-

AMACKER, V. T. 62 WELL #: 4 L RRCID -> 188188 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 11777 PERF.11017 - 11393

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AMACKER, V. T. 62 WELL #: 6 RRCID -> 192398 COMPL. DATE 12/05/2002 TOTAL DEPTH 12520 PERF.11007 - 11321

05	3317 X	2318	-0-	-999	-0-	74	1	2234	3	Y	9					53
						10	9									
06	3210 X	2188	-0-	-1022	-0-	72	1	2071	3	Y	41	11	1			83
						45	9									
07	2561 X	2561	-0-	-0-	-0-	70	1	2458	3	Y	30	72	1			41
						33	9									
08	2580 X	2580	-0-	-0-	-0-	30	1	2546	3	Y	4					45
						4	9									
09	2751 X	2751	-0-	-0-	-0-	2751	3			Y	-0-					45
10	2573 X	2341	-0-	-232	-0-	19	1	2312	3	Y	9	32	1			22
						10	9									

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN) //CONT.// 02207 304 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
HUNT OIL COMPANY //CONT.// 416330

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
05	9261	X	9261	-0-	-0-	-0-	116	1	9097	3	Y	44	64	1			31
							48	9									
06	7890	X	6777	-0-	-1113	-0-	86	1	6663	3	Y	25	25	1			31
							28	9									
07	8153	X	6631	-0-	-1522	-0-	85	1	6500	3	Y	42	23	1			50
							46	9									
08	9269	X	7756	-0-	-1513	-0-	74	1	7638	3	Y	40	29	1			61
							44	9									
09	8970	X	8750	-0-	-220	-0-	12	1	8680	3	Y	53	95	1			19
							58	9									
*10	9844	X	9844	-0-	-0-	-0-	28	1	9770	3	Y	42	34	1			27
							46	9									

AMACKER, V. T. 61 WELL #: 9H RRCID -> 202806 COMPL. DATE 12/22/2003 TOTAL DEPTH 11592 PERF.11350 - 14400

05	2635	X	2121	-0-	-514	-0-	76	1	1962	3	Y	75					86
							83	9									
06	2550	X	2012	-0-	-538	-0-	78	1	1854	3	Y	73	54	1			105
							80	9									
07	2263	X	1956	-0-	-307	-0-	42	1	1840	3	Y	67	96	1			76
							74	9									
08	2263	X	2185	-0-	-78	-0-	6	1	2098	3	Y	74					150
							81	9									
09	2040	X	1883	-0-	-157	-0-	1814	3	69	9	Y	63	68	1	1	8	144
10	1953	N	1474	-0-	-479	-0-	15	1	1341	3	Y	107	54	1	1	8	196
							118	9									

AMACKER, V. T. 106 WELL #: 3 RRCID -> 207181 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 12241 PERF.10796 - 10850

05	1798	X	1569	-0-	-229	-0-	1569	3			Y	-0-					-0-
06	1740	X	1408	-0-	-332	-0-	1408	3			Y	-0-					-0-
07	1798	X	1408	-0-	-390	-0-	1408	3			Y	-0-					-0-
08	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	2299	3			Y	-0-					-0-
09	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	2186	3			Y	-0-					-0-
*10	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	2513	3			Y	-0-					-0-

AMACKER, V. T. 61 WELL #: 11H RRCID -> 208238 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 11237 PERF.11857 - 15110

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AMACKER, V. T. 78 WELL #: 11H RRCID -> 208664 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 11365 PERF.12056 - 15558

05	1984	N	657	-0-	-1327	-0-	21	1	574	3	Y	56					259
							62	9									
06	1920	N	553	-0-	-1367	-0-	24	1	489	3	Y	36					295
							40	9									
07	620	N	437	-0-	-183	-0-	10	1	357	3	Y	64	226	1			133
							70	9									
08	651	N	387	-0-	-264	-0-	2	1	274	3	Y	101					234
							111	9									
09	540	N	330	-0-	-210	-0-	1	1	250	3	Y	72	135	1			171
							79	9									
*10	434	N	110	-0-	-324	-0-	2	1	64	3	Y	14	62	1	4	3	114
							29	4	15	9							

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN) //CONT.// 02207 304 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
HUNT OIL COMPANY //CONT.// 416330

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
05	7440	X	4713	-0-	-2727	-0-	174	1	4430	3	Y	99					218
							109	9									
06	7200	X	3360	-0-	-3840	-0-	134	1	3135	3	Y	83	136	1			165
							91	9									
07	7378	X	3196	-0-	-4182	-0-	69	1	3051	3	Y	69	152	1	1	8	81
							76	9									
08	7037	X	3180	-0-	-3857	-0-	8	1	3091	3	Y	74					155
							81	9									
09	6810	X	3362	-0-	-3448	-0-	3240	3	122	9	Y	111	70	1			196
*10	5680	X	5680	-0-	-0-	-0-	60	1	5520	3	Y	91	73	1	1	8	213
							100	9									

AMACKER, V. T. 62 WELL #: 8H RRCID -> 209115 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11943 - 14425

05	4650	X	2266	-0-	-2384	-0-	72	1	2143	3	Y	46	1	8			131
							51	9									
06	4500	X	2816	-0-	-1684	-0-	92	1	2652	3	Y	65	27	1			169
							72	9									
07	3720	X	3330	-0-	-390	-0-	92	1	3188	3	Y	45	148	1			66
							50	9									
08	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	34	1	2899	3	Y	60					126
							66	9									
09	2836	X	2836	-0-	-0-	-0-	2761	3	75	9	Y	68	1	8			193
*10	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	29	1	3570	3	Y	86	137	1	2	8	140
							95	9									

AMACKER, V. T. 79 WELL #: 9 H RRCID -> 210686 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 11570 PERF.11704 - 15042

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-

V.T. AMACKER 105 WELL #: 2 RRCID -> 210941 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 12190 PERF.10850 - 10870

05	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	24	1	1861	3	Y	23	6	1	6	8	12
							25	9									
06	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	22	1	1678	3	Y	13	10	1			15
							14	9									
07	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	21	1	1638	3	Y	21	11	1			25
							23	9									
08	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	19	1	1924	3	Y	19	14	1			30
							21	9									
09	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	4	1	2186	3	Y	26	47	1			9
							29	9									
*10	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	6	1	1996	3	Y	11	13	1			7
							12	9									

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN) //CONT.// 02207 304 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
HUNT OIL COMPANY //CONT.// 416330

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
05	4726	X	4726	-0-	-0-	-0-	150	1	4500	3	Y	69	1	8			240
							76	9									
06	4500	X	3457	-0-	-1043	-0-	114	1	3299	3	Y	40	49	1			231
							44	9									
07	5210	X	5210	-0-	-0-	-0-	145	1	5031	3	Y	31	202	1			60
							34	9									
08	4712	X	4096	-0-	-616	-0-	46	1	4031	3	Y	17					77
							19	9									
09	5406	X	5406	-0-	-0-	-0-	5378	3	28	9	Y	25	1	8			101
10	5208	X	4780	-0-	-428	-0-	38	1	4718	3	Y	22	72	1	1	8	50
							24	9									

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
05	3813	X	-0-	-0-	-3813	-0-					Y	-0-					272
06	3690	X	-0-	-0-	-3690	-0-					Y	-0-					272
07	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	81	1	2764	3	Y	53	209	1	1	8	115
							58	9									
08	4670	X	4670	-0-	-0-	-0-	36	1	4412	3	Y	202					317
							222	9									
09	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	12	1	3945	3	Y	143	182	1	1	8	277
							157	9									
*10	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	68	1	2377	3	Y	149	100	1	39	3	276
							1054	4	164	9			1	8			

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
05	3100	N	3495	-0-	395	395	211	1	3239	3	Y	41	235	1			162
							45	9									
06	900	N	372	-0-	-528	-0-	38	1	286	3	Y	44					206
							48	9									
07	930	N	310	-0-	-620	-0-	26	1	259	3	Y	23	2	8			227
							25	9									
08	930	X	281	-0-	-649	-0-	1	1	224	3	Y	51					278
							56	9									
09	900	X	266	-0-	-634	-0-	226	3	40	9	Y	36	203	1	6	3	104
													1	8			
10	930	X	186	-0-	-744	-0-	7	1	168	3	Y	10					114
							11	9									

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
05	12947	X	12947	-0-	-0-	-0-	488	1	12440	3	Y	17					251
							19	9									
06	12295	X	12295	-0-	-0-	-0-	501	1	11781	3	Y	12	157	1			106
							13	9									
07	11222	X	11188	-0-	-34	-0-	249	1	10919	3	Y	18	98	1			26
							20	9									
08	11222	X	10397	-0-	-825	-0-	29	1	10340	3	Y	25					51
							28	9									
09	10860	X	9939	-0-	-921	-0-	9897	3	42	9	Y	38	23	1	1	8	65
10	11222	X	9394	-0-	-1828	-0-	100	1	9252	3	Y	38	24	1	1	8	78
							42	9									

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN) //CONT.// 02207 304 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
HUNT OIL COMPANY //CONT.// 416330
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
05	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	24	1	1840	3	Y	-0-					-0-
06	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	18	1	1370	3	Y	-0-					-0-
07	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	17	1	1337	3	Y	-0-					-0-
08	3100	N	3146	-0-	46	46	30	1	3099	3	Y	15					15
							17	9									
09	3000	N	8757	-0-	5757	5803	12	1	8658	3	Y	79	66	1			28
							87	9									
*10	3100	N	7328	-0-	4228	10031	21	1	7255	3	Y	47	45	1			30
							52	9									

AMACKER V.T. 63 WELL #: 1 RRCID -> 225727 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 12294 PERF. 9602 - 11258

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AMACKER, V. T. 62 WELL #: 12H RRCID -> 226629 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 11276 PERF.11600 - 1430

05	5611	X	4877	-0-	-734	-0-	156	1	4659	3	Y	56					135
							62	9									
06	5430	X	4694	-0-	-736	-0-	154	1	4489	3	Y	46	28	1			153
							51	9									
07	5330	X	5330	-0-	-0-	-0-	149	1	5147	3	Y	31	134	1			50
							34	9									
08	5297	X	5297	-0-	-0-	-0-	60	1	5212	3	Y	23					73
							25	9									
09	5656	X	5656	-0-	-0-	-0-	5628	3	28	9	Y	25					98
10	5332	X	4341	-0-	-991	-0-	35	1	4253	3	Y	48	70	1			76
							53	9									

AMACKER, V. T. 78 WELL #: 14H RRCID -> 226949 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 11228 PERF.12847 - 16020

05	4650	X	3009	-0-	-1641	-0-	105	1	2862	3	Y	38					125
							42	9									
06	4500	X	2163	-0-	-2337	-0-	98	1	2039	3	Y	24					149
							26	9									
07	4929	X	1267	-0-	-3662	-0-	35	1	1190	3	Y	38	114	1			73
							42	9									
08	4030	X	1812	-0-	-2218	-0-	15	1	1768	3	Y	26					99
							29	9									
09	3270	X	2141	-0-	-1129	-0-	7	1	2112	3	Y	20	57	1			62
							22	9									
*10	3007	X	2400	-0-	-607	-0-	46	1	1615	3	Y	20	29	1	5	3	63
							717	4	22	9							

AMACKER, V. T. 62 WELL #: 13H RRCID -> 227702 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 11178 PERF.11497 - 13600

05	2356	X	2141	-0-	-215	-0-	70	1	2036	3	Y	32					117
							35	9									
06	2280	X	2083	-0-	-197	-0-	70	1	1988	3	Y	23	24	1			116
							25	9									
07	2425	X	2425	-0-	-0-	-0-	66	1	2342	3	Y	15	101	1			30
							17	9									
08	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	26	1	2307	3	Y	20					50
							22	9									
09	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	2476	3	28	9	Y	25					75
10	2418	N	1897	-0-	-521	-0-	15	1	1843	3	Y	35	53	1	1	8	56
							39	9									

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN) //CONT.// 02207 304 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
HUNT OIL COMPANY //CONT.// 416330
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
05	51	N	51	-0-	-0-	-0-	23	3	28	9	N	25	183	1			167
06	18	N	18	-0-	-0-	-0-	17	3	1	9	N	1					168
07	155	N	21	-0-	-134	-0-	15	3	6	9	N	5					173
08	397	N	397	-0-	-0-	-0-	333	3	64	9	N	58					231
09	406	N	406	-0-	-0-	-0-	285	3	121	9	N	110	187	1			154
*10	299	N	299	-0-	-0-	-0-	235	3	64	9	N	58					212

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
05	20904	X	20904	-0-	-0-	-0-	260	1	20549	3	Y	86	41	1			61
							95	9									
06	14366	X	14366	-0-	-0-	-0-	180	1	14132	3	Y	49	49	1			61
							54	9									
07	14060	X	14060	-0-	-0-	-0-	180	1	13786	3	Y	85	46	1			100
							94	9									
08	20894	X	16442	-0-	-4452	-0-	156	1	16199	3	Y	79	58	1			121
							87	9									
09	20220	X	18550	-0-	-1670	-0-	26	1	18408	3	Y	105	189	1			37
							116	9									
10	20894	X	18716	-0-	-2178	-0-	54	1	18567	3	Y	86	68	1	1	8	54
							95	9									

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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		352	-0-	352	352	8	1	336	3	Y	7	1	8			6
							8	9									
08	T. A.		1703	-0-	1703	2055	5	1	1672	3	Y	24					30
							26	9									
09	T. A.		1466	-0-	1466	3521	1423	3	43	9	Y	39	14	1	1	8	54
*10	3880	X	359	-0-	-3521	-0-	4	1	345	3	Y	9	20	1			43
							10	9									

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
05	17205	X	14354	-0-	-2851	-0-	14299	3	55	9	Y	50	28	1	1	8	55
06	16650	X	12753	-0-	-3897	-0-	12705	3	48	9	Y	44	30	1			69
07	17205	X	12460	-0-	-4745	-0-	12424	3	36	9	Y	33	18	1			84
08	20330	X	20330	-0-	-0-	-0-	20284	3	46	9	Y	42	37	1			89
09	19362	X	19362	-0-	-0-	-0-	19286	3	76	9	Y	69	59	1			99
*10	21293	X	21293	-0-	-0-	-0-	21188	3	105	9	Y	95	48	1	1	8	145

AMACKER, V. T. 106 WELL #: 7 RRCID -> 232798 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 12662 PERF. 9510 - 11392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4805	X	3543	-0-	-1262	-0-	3486	3	57	9	Y	52	43	1	1	8	60
06	4650	X	3210	-0-	-1440	-0-	3162	3	48	9	Y	44	33	1			71
07	4805	X	3130	-0-	-1675	-0-	3094	3	36	9	Y	33	18	1			86
08	5098	X	5098	-0-	-0-	-0-	5052	3	46	9	Y	42	38	1			90
09	4392	X	4392	-0-	-0-	-0-	4323	3	69	9	Y	63	60	1			93
10	3534	X	-0-	-0-	-3534	-0-					Y	-0-	44	1			48

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN) //CONT.// 02207 304 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
HUNT OIL COMPANY //CONT.// 416330

AMACKER, V. T. 79 WELL #: 12H RRCID -> 238795 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 11215 PERF.12255 - 16080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	228	1	3477	3	Y	39	23	1	1	8	50
							43	9									
06	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	424	1	3170	3	Y	53					103
							58	9									
07	7781	X	6985	-0-	-796	-0-	640	1	6324	3	Y	19					122
							21	9									
08	7781	X	6362	-0-	-1419	-0-	41	1	6244	3	Y	70					192
							77	9									
09	7530	X	4785	-0-	-2745	-0-	5	1	4707	3	Y	66	141	1	10	3	107
							73	9									
10	6975	X	4305	-0-	-2670	-0-	158	1	4135	3	Y	11	5	8			113
							12	9									

AMACKER, V. T. 105 WELL #: 13H RRCID -> 239030 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 10934 PERF.12005 - 15275

05	14043	X	613	-0-	-13430	-0-	8	1	603	3	Y	2	25	1			1
							2	9									
06	13920	X	13920	-0-	-0-	-0-	174	1	13705	3	Y	37	1	1			37
							41	9									
07	13640	X	13613	-0-	-27	-0-	175	1	13368	3	Y	64	28	1			73
							70	9									
08	15924	X	15924	-0-	-0-	-0-	153	1	15706	3	Y	59	42	1			90
							65	9									
09	17963	X	17963	-0-	-0-	-0-	24	1	17852	3	Y	79	141	1			28
							87	9									
*10	17490	X	17490	-0-	-0-	-0-	51	1	17369	3	Y	64	51	1	1	8	40
							70	9									

AMACKER, V. T. 106 WELL #: 13H RRCID -> 240752 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 10827 PERF.11807 - 15000

05	15004	X	12254	-0-	-2750	-0-	12199	3	55	9	Y	50	42	1			59
06	14520	X	11274	-0-	-3246	-0-	11224	3	50	9	Y	45	33	1			71
07	15004	X	11036	-0-	-3968	-0-	11000	3	36	9	Y	33	18	1			86
08	18006	X	18006	-0-	-0-	-0-	17960	3	46	9	Y	42	38	1			90
09	17153	X	17153	-0-	-0-	-0-	17076	3	77	9	Y	70	60	1			100
*10	18204	X	18204	-0-	-0-	-0-	18099	3	105	9	Y	95	48	1	1	8	145

AMACKER, V. T. 106 WELL #: 14H RRCID -> 242223 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 10978 PERF.12106 - 15550

05	21855	X	14540	-0-	-7315	-0-	14353	3	187	9	Y	170	209	1			211
06	21150	X	12968	-0-	-8182	-0-	12822	3	146	9	Y	133	117	1			227
07	21855	X	13137	-0-	-8718	-0-	13042	3	95	9	Y	86	58	1			255
08	24700	X	24700	-0-	-0-	-0-	24654	3	46	9	Y	42	113	1			184
09	23520	X	23520	-0-	-0-	-0-	23441	3	79	9	Y	72	122	1	2	8	132
*10	24254	X	24254	-0-	-0-	-0-	24112	3	142	9	Y	129	63	1	2	8	195

AMACKER, V. T. 62 WELL #: 15H RRCID -> 243821 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 11109 PERF.11747 - 14800

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-

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN) //CONT.// 02207 304 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
HUNT OIL COMPANY //CONT.// 416330

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
05	4123	X	3435	-0-	-688	-0-	254	1	3097	3	Y	76	43	1	3	8	78
							84	9									
06	3990	X	3384	-0-	-606	-0-	251	1	3074	3	Y	54	47	1			85
							59	9									
07	3596	X	2748	-0-	-848	-0-	257	1	2461	3	Y	26	74	1	4	8	33
							1	4	29	9							
08	3658	X	2792	-0-	-866	-0-	150	1	2631	3	Y	10	10	3			33
							11	9									
09	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	19	1	3612	3	Y	46	40	1	3	8	36
							51	9									
10	3503	X	1077	-0-	-2426	-0-	7	1	1027	3	Y	39	57	1	1	8	19
							43	9									

AMACKER, V. T. 105 WELL #: 14H RRCID -> 247122 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 11135 PERF.12310 - 15580

05	6127	X	6127	-0-	-0-	-0-	76	1	6051	3	Y	-0-					-0-
06	5220	X	4510	-0-	-710	-0-	56	1	4454	3	Y	-0-					-0-
07	5394	X	4401	-0-	-993	-0-	57	1	4344	3	Y	-0-					-0-
08	6138	X	5154	-0-	-984	-0-	50	1	5104	3	Y	-0-					-0-
09	5940	X	5810	-0-	-130	-0-	8	1	5802	3	Y	-0-					-0-
*10	6939	X	6939	-0-	-0-	-0-	20	1	6897	3	Y	20	7	1			13
							22	9									

AMACKER, V. T. 79 WELL #: 11H RRCID -> 247563 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 11240 PERF.12651 - 15750

05	1119	X	1119	-0-	-0-	-0-	65	1	995	3	Y	54	122	1	9	8	108
							59	9									
06	1276	X	1276	-0-	-0-	-0-	126	1	938	3	Y	193					301
							212	9									
07	1922	X	948	-0-	-974	-0-	78	1	770	3	Y	91	5	8			387
							100	9									
08	1922	X	1051	-0-	-871	-0-	6	1	873	3	Y	156					543
							172	9									
09	1860	X	1056	-0-	-804	-0-	1	1	823	3	Y	211	398	1	32	3	316
							232	9					8	8			
*10	2293	X	2293	-0-	-0-	-0-	75	1	1980	3	Y	216	38	8			494
							238	9									

AMACKER, V. T. 106 WELL #: 15H RRCID -> 248526 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 11270 PERF.12108 - 15850

05	6262	X	5800	-0-	-462	-0-	5745	3	55	9	Y	50	42	1			59
06	6060	X	5315	-0-	-745	-0-	5265	3	50	9	Y	45	33	1			71
07	6262	X	5188	-0-	-1074	-0-	5152	3	36	9	Y	33	18	1			86
08	8457	X	8457	-0-	-0-	-0-	8411	3	46	9	Y	42	38	1			90
09	8075	X	8075	-0-	-0-	-0-	7998	3	77	9	Y	70	60	1			100
*10	8467	X	8467	-0-	-0-	-0-	8364	3	103	9	Y	94	48	1			145

AMACKER, V. T. 63 WELL #: 6H RRCID -> 250117 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 11431 PERF.11662 - 12700

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN) //CONT.// 02207 304 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
HUNT OIL COMPANY //CONT.// 416330
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
05	16017	X	16017	-0-	-0-	-0-	200	1	15751	3	Y	60	62	1			42
							66	9									
06	14460	X	12532	-0-	-1928	-0-	158	1	12333	3	Y	37	34	1			45
							41	9									
07	14942	X	12259	-0-	-2683	-0-	158	1	12031	3	Y	64	34	1			75
							70	9									
08	16027	X	7515	-0-	-8512	-0-	71	1	7365	3	Y	72	43	1			104
							79	9									
09	15510	X	4075	-0-	-11435	-0-	6	1	3837	3	Y	211	240	1			75
							232	9									
10	16027	X	6728	-0-	-9299	-0-	20	1	6570	3	Y	125	120	1	1	8	79
							138	9									

AMACKER, V.T. 61 WELL #: 6 L RRCID -> 260207 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10776 - 10804

05	170	N	170	-0-	-0-	-0-	6	1	151	3	N	12					35
							13	9									
06	185	N	185	-0-	-0-	-0-	7	1	165	3	N	12	22	1			25
							13	9									
07	188	N	188	-0-	-0-	-0-	4	1	172	3	N	11	23	1			13
							12	9									
08	187	N	187	-0-	-0-	-0-	173	3	14	9	N	13					26
09	186	N	186	-0-	-0-	-0-	165	3	21	9	N	19	12	1			33
10	186	N	156	-0-	-30	-0-	1	1	134	3	N	19	12	1	1	8	39
							21	9									

SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
BARNET-AMACKER WELL #: 2 RRCID -> 018648 COMPL. DATE 03/31/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF.10903 - 11136

05	2976	X	2035	-0-	-941	-0-	2035	2			Y	-0-					-0-
06	2940	X	1857	-0-	-1083	-0-	1857	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	2155	-0-	2155	2155	2155	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	2283	-0-	2283	4438	2283	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	3258	-0-	3258	7696	3258	2			Y	-0-					-0-
*10	2100	N	3351	-0-	1251	8947	3351	2			Y	-0-					-0-

WINDHAM, ELIZABETH WELL #: 1 RRCID -> 018649 COMPL. DATE 09/13/1986 TOTAL DEPTH 12185 PERF.10714 - 11032

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					218
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					218
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					218
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					218
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					218
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					218

WINDHAM, R. S. -B- A/C 2 WELL #: 1 RRCID -> 018651 COMPL. DATE 08/01/1999 TOTAL DEPTH 11798 PERF. 9844 - 11442

05	1550	N	1168	-0-	-382	-0-	1142	2	26	9	N	24					186
06	1470	N	1400	-0-	-70	-0-	1385	2	15	9	N	14	145	1			55
07	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1044	2	26	9	N	24					79
08	268	N	268	-0-	-0-	-0-	257	2	11	9	N	10					89
09	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					89
*10	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					89

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN) //CONT.// 02207 304 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. //CONT.// 806470

WINDHAM, ELIZABETH WELL #: 2 RRCID -> 150764 COMPL. DATE 08/12/1994 TOTAL DEPTH 12364 PERF.10887 - 11223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	620	N	606	-0-	-14	-0-	598	3	8	9	N	7					290
06	900	N	543	-0-	-357	-0-	530	3	13	9	N	12					302
07	556	N	556	-0-	-0-	-0-	546	3	10	9	N	9					311
08	703	N	703	-0-	-0-	-0-	699	3	4	9	N	4					315
09	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					315
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					323

WINDHAM, ELIZABETH A/C 3 WELL #: 4 RRCID -> 194185 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 12375 PERF.10762 - 11136

05	1054	N	1008	-0-	-46	-0-	1008	3			N	-0-					91
06	1020	N	903	-0-	-117	-0-	903	3			N	-0-					91
07	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	3			N	-0-					91
08	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			N	-0-					91
09	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-					91
*10	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-					91

WINDHAM, ELIZABETH WELL #: 5 RRCID -> 198185 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 11512 PERF.10623 - 11214

05	1984	N	1956	-0-	-28	-0-	1956	3			N	-0-					67
06	1920	N	1837	-0-	-83	-0-	1837	3			N	-0-					67
07	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	3			N	-0-					67
08	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	3			N	-0-					67
09	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	3			N	-0-					67
*10	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	3			N	-0-					67

WINDHAM, RS -B- A/C 2 WELL #: 2 RRCID -> 207981 COMPL. DATE 01/23/2005 TOTAL DEPTH 11725 PERF.11170 - 11500

05	434	N	409	-0-	-25	-0-	387	2	22	9	N	20					246
06	420	N	385	-0-	-35	-0-	364	2	21	9	N	19					265
07	367	N	367	-0-	-0-	-0-	350	2	17	9	N	15					280
08	321	N	321	-0-	-0-	-0-	307	2	14	9	N	13					293
09	317	N	317	-0-	-0-	-0-	300	2	17	9	N	15					308
*10	318	N	318	-0-	-0-	-0-	294	2	24	9	N	22					330

WINDHAM, R.S. "C" WELL #: 1 RRCID -> 210678 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 11820 PERF.11302 - 11611

05	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1710	2	61	9	N	55	177	1			201
06	1890	N	1595	-0-	-295	-0-	1551	2	44	9	N	40					241
07	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1587	2	43	9	N	39					280
08	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1440	2	42	9	N	38					318
09	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1561	2	22	9	N	20					338
*10	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1522	2	64	9	N	58	178	1			218

WINDHAM-CLARK 103 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 214430 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF.12000 - 16084

05	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	3076	3	218	9	N	198	183	1			347
06	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	2917	3	187	9	N	170	185	1			332
07	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	2940	3	129	9	N	117	186	1			263
08	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	3067	3	193	9	N	175	180	1			258
09	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	2806	3	100	9	N	91					349
*10	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	2867	3	194	9	N	176	178	1			347

AMACKER, BARNETT WELL #: 5H RRCID -> 217389 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 11152 PERF.11364 - 14250

05	7750	X	7096	-0-	-654	-0-	6995	3	101	9	N	92					372
06	7500	X	6546	-0-	-954	-0-	6492	3	54	9	N	49	178	1			243
07	7409	X	7095	-0-	-314	-0-	7080	3	15	9	N	14					257
08	7409	X	6872	-0-	-537	-0-	6862	3	10	9	N	9					266
09	7080	X	5725	-0-	-1355	-0-	5719	3	6	9	N	5					271
10	7099	X	5226	-0-	-1873	-0-	5219	3	7	9	N	6					277

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN) //CONT.// 02207 304 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. //CONT.// 806470
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
05	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	2358	3			N	-0-					237
06	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2265	3			N	-0-					237
07	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	2217	3			N	-0-					237
08	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2241	3	7	9	N	6					243
09	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2140	3	12	9	N	11					254
*10	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1946	3	12	9	N	11					265

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
05	465	N	422	-0-	-43	-0-	422	3			N	-0-					228
06	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					228
07	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					228
08	472	N	472	-0-	-0-	-0-	466	3	6	9	N	5					233
09	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					233
*10	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	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
05	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	3791	3	279	9	N	254	179	1			367
06	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	3329	3	175	9	N	159	190	1			336
07	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	3676	3	166	9	N	151					487
08	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	3743	3	175	9	N	159	333	1			313
*09	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	2758	3	131	9	N	119					432
10	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					N	NO RPT					432

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
05	2949	N	2949	-0-	-0-	-0-	2820	3	129	9	N	117					588
06	2853	N	2853	-0-	-0-	-0-	2693	3	160	9	N	145	460	1			273
07	3042	N	3042	-0-	-0-	-0-	2882	3	160	9	N	145					418
08	2831	N	2831	-0-	-0-	-0-	2658	3	173	9	N	157	403	1			172
*09	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	2472	3	136	9	N	124					296
10	1705	N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					N	NO RPT					296

XTO ENERGY INC. 945936
WINDHAM, R. S. WELL #: 4H RRCID -> 018647 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 11290 PERF.10611 - 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
05	14880	X	9525	-0-	-5355	-0-	9490	3	35	9	Y	32	207	1			60
06	14100	X	7858	-0-	-6242	-0-	7833	3	25	9	Y	23					83
07	9771	X	9771	-0-	-0-	-0-	9752	3	19	9	Y	17					100
08	11113	X	11113	-0-	-0-	-0-	11079	3	34	9	Y	31					131
09	10673	X	10673	-0-	-0-	-0-	10659	3	14	9	Y	13	111	1			33
10	9765	X	9166	-0-	-599	-0-	9122	3	44	9	Y	40					73

WINDHAM, R. S. WELL #: 2 RRCID -> 174635 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 12170 PERF.10950 - 11294

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

AMACKER-TIPPETT (FUSSELMAN) 02207 456 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPTON
HUNT OIL COMPANY 416330
AMACKER, V. T. 106 WELL #: 2 RRCID -> 210252 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12376 PERF.11248 - 11308

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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-

AMACKER-TIPPETT (STRAWN) 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

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUNT OIL COMPANY 416330
AMACKER, V. T. '63' WELL #: 1 RRCID -> 114039 COMPL. DATE 11/01/1984 TOTAL DEPTH 12294 PERF. 9602 - 9650

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AMACKER, V.T. 106 WELL #: 7 RRCID -> 206398 COMPL. DATE 06/29/2004 TOTAL DEPTH 12662 PERF. 9510 - 9678

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AMACKER, V. T. 64 WELL #: 2 RRCID -> 262497 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9628 - 10162

05	DLQ G-10	4108	-0-	4108	4108	310	1	3772	3	Y	24	15	1					26
						26	9											
06	DLQ G-10	3635	-0-	3635	7743	271	1	3334	3	Y	27	16	1					37
						30	9											
07	10708 R	2965	-0-	-7743	-0-	280	1	2672	3	Y	11	32	1					16
						1	4	12	9									
08	3040 R	3040	-0-	-0-	-0-	164	1	2875	3	Y	1	1	3					16
						1	9											
09	3990 #	2967	-0-	-1023	-0-	15	1	2878	3	Y	67	16	1	1	8			66
						74	9											
10	4123 #	3900	-0-	-223	-0-	27	1	3738	3	Y	123	134	1	2	8			60
						135	9											

AMACKER-TIPPETT (STRAWN) //CONT.// 02207 608 ASSOCIATED 49B CNTY: UPTON
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
BARNET-AMACKER WELL #: 4 RRCID -> 277472 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 9832 PERF. 9536 - 9680

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/27/2016

AMACKER-TIPPETT (WOLFCAMP) 02207 912 ASSOCIATED 49B CNTY: UPTON
SUMMIT PETROLEUM LLC 829221
KATE B WELL #: RRCID -> 177350 COMPL. DATE 07/24/1976 TOTAL DEPTH 10140 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/14/2015

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1800 N	2169	-0-	369	10892	2146	3	23	9	Y	21	1	8			68
06	12802 X	1910	-0-	-10892	-0-	1875	3	35	9	Y	32	66	1			34
07	2945 X	1774	-0-	-1171	-0-	1755	3	19	9	Y	17					51
08	2945 X	1891	-0-	-1054	-0-	1856	3	35	9	Y	32					83
*09	2430 X	1496	-0-	-934	-0-	1464	3	32	9	Y	29	66	1			46
10	2170 X	450	-0-	-1720	-0-	443	3	7	9	Y	6	1	8			51

HANGAR "A" WELL #: 7402H RRCID -> 183502 COMPL. DATE 04/15/2001 TOTAL DEPTH 12018 PERF.16098 - 19542

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1800 N	1049	-0-	-751	5530	1036	3	13	9	Y	12					48
06	3000 N	89	-0-	-2911	2619	89	3			Y	-0-	48	1			-0-
07	2735 N	116	-0-	-2619	-0-	106	3	10	9	Y	9					9
08	1054 N	86	-0-	-968	-0-	67	3	19	9	Y	17					26
*09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-	26	1			-0-
*10	590 N	590	-0-	-0-	-0-	579	3	11	9	Y	10					10

CORDES WELL #: 8001H RRCID -> 185256 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 9438 PERF.12156 - 20212

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

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
05	697 N	141	-0-	-556	-0-	131	3	10	9	Y	9					29
06	123 N	123	-0-	-0-	-0-	86	3	37	9	Y	34	42	1			21
07	124 N	112	-0-	-12	-0-	88	3	24	9	Y	22					43
08	124 N	102	-0-	-22	-0-	77	3	25	9	Y	23					66
*09	120 N	97	-0-	-23	-0-	57	3	40	9	Y	36	61	1			41
10	124 N	94	-0-	-30	-0-	81	3	13	9	Y	12	1	8			52

AMACKER-TIPPETT, E. (DEVONIAN) //CONT.// 02208 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726
HANGAR "B" WELL #: 7403H RRCID -> 188992 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12142 - 18902

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10	266	-0-	266	342	242	3	24	9	Y	22					24
06	DLQ G-10	150	-0-	150	492	150	3			Y	-0-	24	1			-0-
07	DLQ G-10	104	-0-	104	596	92	3	12	9	Y	11					11
08	663 N	67	-0-	-596	-0-	57	3	10	9	Y	9					20
*09	90 N	86	-0-	-4	-0-	51	3	35	9	Y	32	31	1			21
10	93 N	85	-0-	-8	-0-	76	3	9	9	Y	8					29

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
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

AMACKER-TIPPETT, S. (WOLFCAMP) 02212 888 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPTON
OSBORN HEIRS COMPANY 627140
KINCAID WELL #: 1 RRCID -> 213016 COMPL. DATE 01/08/1994 TOTAL DEPTH 10800 PERF. N/A

05	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1023	3	63	9	N	57	183	1			115
06	713 N	713	-0-	-0-	-0-	687	3	26	9	N	24					139
07	1116 N	466	-0-	-650	-0-	383	3	83	9	N	75					214
08	1085 N	662	-0-	-423	-0-	621	3	41	9	N	37	177	1			74
09	825 N	825	-0-	-0-	-0-	744	3	81	9	N	74					148
*10	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	961	3	53	9	N	48					196

AMACKER-TIPPETT, SE(BEND 10600) 02213 250 ASSOCIATED 49B CNTY: UPTON
OSBORN HEIRS COMPANY 627140
OWENS "6" WELL #: 1 RRCID -> 212316 COMPL. DATE 11/25/1992 TOTAL DEPTH 10940 PERF. N/A

05	DLQ G-10	503	-0-	503	503	474	3	29	9	Y	26	33	1			21
06	DLQ G-10	411	-0-	411	914	392	3	19	9	Y	17	20	1			18
07	1590 R	676	-0-	-914	-0-	577	3	99	9	Y	90	30	1			78
08	381 R	381	-0-	-0-	-0-	346	3	35	9	Y	32	37	1			73
09	757 R	757	-0-	-0-	-0-	724	3	33	9	Y	30	63	1			40
*10	784 R	784	-0-	-0-	-0-	687	3	97	9	Y	88	64	1			64

AMACKER-TIPPETT, SW (WOLFCAMP) 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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OSBORN HEIRS COMPANY 627140
O'HARROW WELL #: 4 RRCID -> 136282 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8979 - 9012

05	217 N	177	-0-	-40	-0-	174	3	3	9	N	3					182
06	210 N	197	-0-	-13	-0-	197	3			N	-0-					182
07	217 N	179	-0-	-38	-0-	179	3			N	-0-					182
08	209 N	209	-0-	-0-	-0-	206	3	3	9	N	3					185
09	210 N	177	-0-	-33	-0-	177	3			N	-0-					185
10	186 N	178	-0-	-8	-0-	172	3	6	9	N	5					190

AMACKER-TIPPETT, SW (WOLFCAMP) //CONT.// 02220 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
SUMMIT PETROLEUM LLC 829221

BARNETT "21" WELL #: 4 RRCID -> 180407 COMPL. DATE 10/13/1999 TOTAL DEPTH 9750 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	121664					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	121664					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	121664					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	121664					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	121664					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	121664					N	NO RPT					-0-

KATE B WELL #: 5 RRCID -> 185924 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8602 - 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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					262
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					262
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					262
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					262
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					262
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					262

LUNDEN WELL #: 1 RRCID -> 189605 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9302 - 9485

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	32644					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	32644					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	32644					N	NO RPT					-0-
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-

JANICE B WELL #: 10 RRCID -> 200647 COMPL. DATE 04/03/1999 TOTAL DEPTH 9010 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					300
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					300
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					300
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					300
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					300
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					300

KATHY WELL #: 1W RRCID -> 210680 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9302 - 9534

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

AURORA WELL #: 1 RRCID -> 210681 COMPL. DATE 06/15/2000 TOTAL DEPTH 9265 PERF. 9150 - 9186

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	948 N	948	-0-	-0-	-0-	925	3	23	9	N	21					225
06	917 N	917	-0-	-0-	-0-	894	3	23	9	N	21					246
07	928 N	928	-0-	-0-	-0-	905	3	23	9	N	21	180	1			87
08	961 N	864	-0-	-97	-0-	844	3	20	9	N	18					105
09	930 N	848	-0-	-82	-0-	825	3	23	9	N	21					126
10	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					126

AMACKER-TIPPETT, SW (WOLFCAMP) //CONT.// 02220 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
SUMMIT PETROLEUM LLC //CONT.// 829221
LAUREN WELL #: 1 RRCID -> 225744 COMPL. DATE 02/24/2000 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 9185 - 9234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	N	371	-0-	-1	-0-	371	3			N	-0-					63
06	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					63
07	341	N	332	-0-	-9	-0-	332	3			N	-0-					63
08	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					63
09	360	N	338	-0-	-22	-0-	338	3			N	-0-					63
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					63

DAWN B WELL #: 1 RRCID -> 227115 COMPL. DATE 09/07/2002 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9313 - 9321

05	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	3			N	-0-					49
06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					49
07	186	N	94	-0-	-92	-0-	94	3			N	-0-					49
08	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					49
09	120	N	109	-0-	-11	-0-	109	3			N	-0-					49
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					49

BARNETT "21" WELL #: 5 RRCID -> 250744 COMPL. DATE 02/08/1999 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 9022 - 9627

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

DEZAREY WELL #: 8 RRCID -> 257516 COMPL. DATE 08/04/1998 TOTAL DEPTH 9270 PERF. 8977 - 9168

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEZAREY WELL #: 7 RRCID -> 257518 COMPL. DATE 09/23/1997 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 8992 - 9032

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AMACKER-TIPPETT, SW.(WOLFCAMP A) 02220 710 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
HUNT OIL COMPANY 416330
AMACKER-TIPPETT "A" POOL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225675 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8950 - 9127

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-

AMACKER-TIPPETT, SW.(WOLFCAMP A)//CONT.// 02220 710 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
HUNT OIL COMPANY //CONT.// 416330
AMACKER-TIPPETT "A" POOL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 225695 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 9591 PERF. 8713 - 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
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-

AMACKER-TIPPETT "A" POOL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 262614 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8456 - 9228

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-

AMACKER-TIPPETT "A" POOL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 265040 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8971 - 9122

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-

AMACKER-TIPPETT, W (STRAWN-DETR) 02221 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPTON
HUNT OIL COMPANY 416330
AMACKER, V. T. 64 WELL #: 2 RRCID -> 200894 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10053 - 10162

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	434 N	314	-0-	-120	-0-	314	3			N	-0-					-0-
06	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
07	434 N	412	-0-	-22	-0-	412	3			N	-0-					-0-
08	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
09	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					-0-
10	403 N	392	-0-	-11	-0-	392	3			N	-0-					-0-

PRIMAL ENERGY CORPORATION 677741
HOOVER 1A WELL #: 1 RRCID -> 083605 COMPL. DATE 07/13/1978 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6823 - 7517

05	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
06	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	3			N	-0-					-0-
07	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
08	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					-0-
09	30 N	17	-0-	-13	-0-	17	3			N	-0-					-0-
*10	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-

AMERICAN (CANYON) //CONT.// 02328 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
PRIMAL ENERGY CORPORATION //CONT.// 677741

HOOVER 2 WELL #: 1 RRCID -> 083606 COMPL. DATE 07/17/1978 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 6845 - 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
05	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3			N	-0-					-0-
06	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	3			N	-0-					-0-
07	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	3			N	-0-					-0-
08	899	N	770	-0-	-129	-0-	770	3			N	-0-					-0-
09	750	N	689	-0-	-61	-0-	689	3			N	-0-					-0-
*10	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	3			N	-0-					-0-

HOOVER 19 WELL #: 1 RRCID -> 083607 COMPL. DATE 08/29/1978 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 6469 - 7490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
06	300	N	211	-0-	-89	-0-	211	3			N	-0-					-0-
07	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
08	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
09	210	N	194	-0-	-16	-0-	194	3			N	-0-					-0-
*10	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-

HOOVER 11 WELL #: 3 RRCID -> 084479 COMPL. DATE 09/20/1979 TOTAL DEPTH 7318 PERF. 6568 - 7289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
07	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
08	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	3			N	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
*10	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-

HOOVER 11 WELL #: 1 RRCID -> 084480 COMPL. DATE 09/20/1979 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 5982 - 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
05	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-					-0-
06	60	N	32	-0-	-28	-0-	32	3			N	-0-					-0-
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-					-0-

HOOVER 1 WELL #: 1 RRCID -> 087382 COMPL. DATE 01/07/1980 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6898 - 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
05	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
06	150	N	112	-0-	-38	-0-	112	3			N	-0-					-0-
07	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
08	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
09	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
*10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-

HOOVER 3 WELL #: 2 RRCID -> 087383 COMPL. DATE 11/12/1979 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6533 - 7080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	775	N	697	-0-	-78	-0-	697	3			N	-0-					-0-
06	660	N	496	-0-	-164	-0-	496	3			N	-0-					-0-
07	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	3			N	-0-					-0-
08	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	3			N	-0-					-0-
09	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			N	-0-					-0-
*10	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	3			N	-0-					-0-

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
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
06	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	3			N	-0-					-0-
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
09	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	3			N	-0-					-0-
*10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-

AMERICAN (CANYON) //CONT.// 02328 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
PRIMAL ENERGY CORPORATION //CONT.// 677741

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
05	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	3			N	-0-					-0-
06	210	N	149	-0-	-61	-0-	149	3			N	-0-					-0-
07	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-
08	217	N	203	-0-	-14	-0-	203	3			N	-0-					-0-
09	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
10	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	3			N	-0-					-0-

HOOVER 3B WELL #: 1 RRCID -> 088766 COMPL. DATE 03/24/1980 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6653 - 7402

05	434	N	381	-0-	-53	-0-	381	3			N	-0-					-0-
06	390	N	261	-0-	-129	-0-	261	3			N	-0-					-0-
07	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					-0-
08	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					-0-
09	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
*10	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					-0-

DUNLAP 92 WELL #: 1 RRCID -> 088767 COMPL. DATE 03/03/1980 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7185 - 7660

05	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
06	120	N	86	-0-	-34	-0-	86	3			N	-0-					-0-
07	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
08	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
09	90	N	53	-0-	-37	-0-	53	3			N	-0-					-0-
10	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	3			N	-0-					-0-

HOOVER 93 WELL #: 1 RRCID -> 088768 COMPL. DATE 05/20/1995 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 6772 - 6792

05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
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	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-

DUNLAP 12 WELL #: 1 RRCID -> 089161 COMPL. DATE 08/01/1980 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6356 - 6772

05	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
06	360	N	219	-0-	-141	-0-	219	3			N	-0-					-0-
07	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					-0-
08	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-
09	210	N	166	-0-	-44	-0-	166	3			N	-0-					-0-
*10	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-

HOOVER 13 WELL #: 2 RRCID -> 089453 COMPL. DATE 06/04/1980 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 6251 - 7322

05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
06	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	3			N	-0-					-0-
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
08	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					-0-
09	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	3			N	-0-					-0-
*10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-

HOOVER 93 WELL #: 2 RRCID -> 089510 COMPL. DATE 02/21/1980 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6741 - 7443

05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-

AMERICAN (CANYON) //CONT.// 02328 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
PRIMAL ENERGY CORPORATION //CONT.// 677741

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
05	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
06	180	N	45	-0-	-135	-0-	45	3			N	-0-					-0-
07	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
08	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
09	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
10	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	3			N	-0-					-0-

HOOVER 1A WELL #: 2 RRCID -> 094856 COMPL. DATE 08/11/1981 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6809 - 7309

05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
06	13	N	7	-0-	-6	-0-	7	3			N	-0-					-0-
07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
08	12	N	11	-0-	-1	-0-	11	3			N	-0-					-0-
09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
*10	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-

HOOVER 67 WELL #: 2 RRCID -> 094857 COMPL. DATE 08/11/1981 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6661 - 7309

05	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
06	270	N	167	-0-	-103	-0-	167	3			N	-0-					-0-
07	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
08	279	N	223	-0-	-56	-0-	223	3			N	-0-					-0-
09	180	N	152	-0-	-28	-0-	152	3			N	-0-					-0-
10	279	N	237	-0-	-42	-0-	237	3			N	-0-					-0-

HOOVER 3 WELL #: 3 RRCID -> 094875 COMPL. DATE 08/12/1981 TOTAL DEPTH 7247 PERF. 6547 - 6571

05	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
06	270	N	212	-0-	-58	-0-	212	3			N	-0-					-0-
07	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-
08	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
09	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
10	310	N	275	-0-	-35	-0-	275	3			N	-0-					-0-

HOOVER 2B WELL #: 2 RRCID -> 094876 COMPL. DATE 08/11/1981 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6797 - 7390

05	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
06	210	N	112	-0-	-98	-0-	112	3			N	-0-					-0-
07	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
08	248	N	203	-0-	-45	-0-	203	3			N	-0-					-0-
09	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
*10	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-

HOOVER 67 WELL #: 1 RRCID -> 095255 COMPL. DATE 08/11/1981 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 6312 - 7319

05	540	N	540	-0-	-0-	-0-	511	3	29	9	N	26	70	1			5
06	480	N	431	-0-	-49	-0-	429	3	2	9	N	2					7
07	567	N	567	-0-	-0-	-0-	555	3	12	9	N	11	9	8			9
08	590	N	590	-0-	-0-	-0-	588	3	2	9	N	2					11
09	474	N	474	-0-	-0-	-0-	450	3	24	9	N	22	17	8			16
10	558	N	539	-0-	-19	-0-	533	3	6	9	N	5					21

HOOVER 3B WELL #: 2 RRCID -> 095765 COMPL. DATE 10/12/1981 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6889 - 7446

05	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-					-0-
06	60	N	35	-0-	-25	-0-	35	3			N	-0-					-0-
07	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					-0-
08	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					-0-
09	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
10	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					-0-

AMERICAN (CANYON) //CONT.// 02328 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
PRIMAL ENERGY CORPORATION //CONT.// 677741

HOOVER 13A WELL #: 2 RRCID -> 102451 COMPL. DATE 09/29/1982 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6717 - 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
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOOVER 3B WELL #: 3 RRCID -> 157179 COMPL. DATE 09/25/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5656 - 7392

05	1404 N	329	-0-	-1075	-0-	325	3	4	9	Y	4	4	1	4	8	3
06	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			Y	-0-					3
07	326 N	326	-0-	-0-	-0-	325	3	1	9	Y	1					4
08	310 N	262	-0-	-48	-0-	262	3			Y	-0-					4
09	240 N	190	-0-	-50	-0-	170	3	20	9	Y	18	17	8			5
10	310 N	247	-0-	-63	-0-	247	3			Y	-0-					5

HOOVER 3B WELL #: 5 RRCID -> 157182 COMPL. DATE 01/11/1996 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6828 - 7429

05	1240 N	318	-0-	-922	-0-	318	3			Y	-0-	4	1			3
06	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			Y	-0-					3
07	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			Y	-0-					3
08	253 N	253	-0-	-0-	-0-	252	3	1	9	Y	1					4
09	240 N	219	-0-	-21	-0-	219	3			Y	-0-					4
10	248 N	202	-0-	-46	-0-	201	3	1	9	Y	1					5

HOOVER 3B WELL #: 4 RRCID -> 158355 COMPL. DATE 02/03/1996 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6252 - 7414

05	2216 N	497	-0-	-1719	-0-	497	3			Y	-0-	4	1			3
06	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			Y	-0-					3
07	447 N	447	-0-	-0-	-0-	446	3	1	9	Y	1					4
08	434 N	354	-0-	-80	-0-	354	3			Y	-0-					4
09	360 N	286	-0-	-74	-0-	285	3	1	9	Y	1					5
10	434 N	362	-0-	-72	-0-	362	3			Y	-0-					5

HOOVER 3B WELL #: 6 RRCID -> 162860 COMPL. DATE 04/20/1997 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6840 - 7310

05	1453 N	313	-0-	-1140	-0-	313	3			Y	-0-	4	1			3
06	312 N	312	-0-	-0-	-0-	311	3	1	9	Y	1					4
07	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			Y	-0-					4
08	310 N	249	-0-	-61	-0-	248	3	1	9	Y	1					5
09	300 N	293	-0-	-7	-0-	293	3			Y	-0-					5
10	310 N	250	-0-	-60	-0-	250	3			Y	-0-					5

HOOVER 4 WELL #: 2 RRCID -> 162861 COMPL. DATE 05/02/1997 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6965 - 7420

05	1444 N	379	-0-	-1065	-0-	375	3	4	9	Y	4	18	1			-0-
06	251 N	251	-0-	-0-	-0-	250	3	1	9	Y	1					1
07	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			Y	-0-					1
08	279 N	245	-0-	-34	-0-	244	3	1	9	Y	1					2
09	240 N	174	-0-	-66	-0-	174	3			Y	-0-					2
10	279 N	238	-0-	-41	-0-	237	3	1	9	Y	1					3

HOOVER 4 WELL #: 3 RRCID -> 165109 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 6930 - 7355

05	2500 N	830	-0-	-1670	658	826	3	4	9	Y	4	18	1			-0-
06	1205 N	547	-0-	-658	-0-	546	3	1	9	Y	1					1
07	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			Y	-0-					1
08	837 N	556	-0-	-281	-0-	555	3	1	9	Y	1					2
09	540 N	488	-0-	-52	-0-	488	3			Y	-0-					2
*10	795 N	795	-0-	-0-	-0-	795	3			Y	-0-					2

AMERICAN (CANYON) //CONT.// 02328 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
PRIMAL ENERGY CORPORATION //CONT.// 677741

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
05	2019	N	514	-0-	-1505	-0-	514	3			Y	-0-	3	1			4
06	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			Y	-0-					4
07	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			Y	-0-					4
08	403	N	352	-0-	-51	-0-	351	3	1	9	Y	1					5
09	390	N	299	-0-	-91	-0-	299	3			Y	-0-					5
10	403	N	330	-0-	-73	-0-	330	3			Y	-0-					5

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
05	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-
06	420	N	250	-0-	-170	-0-	250	3			N	-0-					-0-
07	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-					-0-
08	434	N	421	-0-	-13	-0-	421	3			N	-0-					-0-
09	240	N	162	-0-	-78	-0-	162	3			N	-0-					-0-
10	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			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
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
06	11	N	10	-0-	-1	-0-	10	3			N	-0-					-0-
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	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-

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
05	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
06	60	N	31	-0-	-29	-0-	31	3			N	-0-					-0-
07	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
08	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-					-0-
09	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
10	62	N	19	-0-	-43	-0-	19	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
05	2500	N	630	-0-	-1870	347	626	3	4	9	Y	4	18	1			-0-
06	802	N	455	-0-	-347	-0-	455	3			Y	-0-					-0-
07	578	N	578	-0-	-0-	-0-	577	3	1	9	Y	1					1
08	620	N	568	-0-	-52	-0-	568	3			Y	-0-					1
09	450	N	372	-0-	-78	-0-	371	3	1	9	Y	1					2
*10	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			Y	-0-					2

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
05	2181	N	438	-0-	-1743	-0-	434	3	4	9	Y	4	18	1			-0-
06	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			Y	-0-					-0-
07	465	N	361	-0-	-104	-0-	361	3			Y	-0-					-0-
08	434	N	410	-0-	-24	-0-	409	3	1	9	Y	1					1
09	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			Y	-0-					1
*10	399	N	399	-0-	-0-	-0-	398	3	1	9	Y	1					2

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
05	2500	N	871	-0-	-1629	968	871	3			Y	-0-	3	1			4
06	1545	N	577	-0-	-968	-0-	577	3			Y	-0-					4
07	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	3			Y	-0-					4
08	868	N	576	-0-	-292	-0-	576	3			Y	-0-					4
09	570	N	378	-0-	-192	-0-	378	3			Y	-0-					4
10	713	N	695	-0-	-18	-0-	694	3	1	9	Y	1					5

AMERICAN (CANYON) //CONT.// 02328 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
PRIMAL ENERGY CORPORATION //CONT.// 677741
HOOVER 4 WELL #: 5 RRCID -> 199971 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 7511 PERF. 6780 - 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
05	2500	N	592	-0-	-1908	5	588	3	4	9	Y	4	18	1			-0-
06	412	N	407	-0-	-5	-0-	407	3			Y	-0-					-0-
07	552	N	552	-0-	-0-	-0-	551	3	1	9	Y	1					1
08	558	N	557	-0-	-1	-0-	557	3			Y	-0-					1
09	420	N	376	-0-	-44	-0-	375	3	1	9	Y	1					2
10	558	N	447	-0-	-111	-0-	447	3			Y	-0-					2

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

05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	525					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	525					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	525					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	525					Y	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	525					Y	NO RPT					-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	525					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

05	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	3			N	-0-					-0-
06	1380	N	948	-0-	-432	-0-	948	3			N	-0-					-0-
07	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	3			N	-0-					-0-
08	1395	N	1222	-0-	-173	-0-	1222	3			N	-0-					-0-
09	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	3			N	-0-					-0-
*10	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	3			N	-0-					-0-

HOOVER 14A WELL #: 1 RRCID -> 131404 COMPL. DATE 07/11/1983 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3588 - 3652

05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
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	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

05	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-					-0-
06	60	N	33	-0-	-27	-0-	33	3			N	-0-					-0-
07	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
08	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
*10	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			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

05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AMERICAN (SPRABERRY B) //CONT.// 02328 497 ASSOCIATED 49B CNTY: CROCKETT
PRIMAL ENERGY CORPORATION 677741

HOOVER 13 WELL #: 1 L RRCID -> 090657 COMPL. DATE 09/18/1980 TOTAL DEPTH 6628 PERF. 4042 - 4282

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

DUNLAP 91 WELL #: 1 RRCID -> 135200 COMPL. DATE 07/30/1981 TOTAL DEPTH 4292 PERF. 4015 - 4112

05	341 #	300	-0-	-41	-0-	300	3			N	-0-					-0-
06	330 #	182	-0-	-148	-0-	182	3			N	-0-					-0-
07	341 #	306	-0-	-35	-0-	306	3			N	-0-					-0-
08	341 #	288	-0-	-53	-0-	288	3			N	-0-					-0-
09	300 #	165	-0-	-135	-0-	165	3			N	-0-					-0-
*10	315 R	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-

DUNLAP 91 WELL #: 2 RRCID -> 135201 COMPL. DATE 05/15/1995 TOTAL DEPTH 4224 PERF. 3936 - 4136

05	341 #	295	-0-	-46	-0-	295	3			N	-0-					-0-
06	360 #	170	-0-	-190	-0-	170	3			N	-0-					-0-
07	372 #	300	-0-	-72	-0-	300	3			N	-0-					-0-
08	372 #	276	-0-	-96	-0-	276	3			N	-0-					-0-
09	300 #	156	-0-	-144	-0-	156	3			N	-0-					-0-
*10	403 R	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-

HOOVER 16 WELL #: 1 RRCID -> 154909 COMPL. DATE 05/12/1995 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 3740 - 3750

05	62 #	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					-0-
06	60 #	33	-0-	-27	-0-	33	3			N	-0-					-0-
07	62 #	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					-0-
08	62 R	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
09	80 R	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
*10	126 R	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-

HOOVER 16 WELL #: 2 RRCID -> 154910 COMPL. DATE 05/12/1995 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 3628 - 4219

05	627 R	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-					-0-
06	600 #	371	-0-	-229	-0-	371	3			N	-0-					-0-
07	641 R	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-					-0-
08	625 R	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-					-0-
09	600 #	201	-0-	-399	-0-	201	3			N	-0-					-0-
*10	724 R	724	-0-	-0-	-0-	724	3			N	-0-					-0-

HOOVER 13A WELL #: 2 RRCID -> 271255 COMPL. DATE 07/14/1997 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 3844 - 3881

05	31 #	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-
06	30 #	16	-0-	-14	-0-	16	3			N	-0-					-0-
07	31 #	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					-0-
08	31 #	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-
09	30 #	14	-0-	-16	-0-	14	3			N	-0-					-0-
10	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	543 R	543	-0-	-0-	-0-	147	1	396	3	N	-0-					72
*12	509 R	509	-0-	-0-	-0-	151	1	358	3	N	-0-					72
*01	468 R	468	-0-	-0-	-0-	149	1	319	3	N	-0-					72
*02	448 #	400	-0-	-48	-0-	136	1	264	3	N	-0-					72
*03	496 #	359	-0-	-137	-0-	359	3			N	-0-					72
*04	480 #	426	-0-	-54	-0-	387	3	39	9	N	35					107
*05	496 #	428	-0-	-68	-0-	428	3			N	-0-					107
*06	464 R	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					107
*07	465 #	452	-0-	-13	-0-	452	3			N	-0-					107
*08	465 #	403	-0-	-62	-0-	403	3			N	-0-					107
*09	480 #	433	-0-	-47	-0-	433	3			N	-0-					107
*10	618 R	618	-0-	-0-	-0-	195	1	2	2	N	-0-					107
						421	3									

ARES ENERGY, LTD. 029655
SUGG "4" WELL #: 2 RRCID -> 124143 COMPL. DATE 09/07/1985 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6478 - 7221

05	1302 #	1223	-0-	-79	-0-	75	1	1134	2	Y	13	2	8			126
						14	9									
06	1260 #	1218	-0-	-42	-0-	75	1	1128	2	Y	14					140
						15	9									
07	1302 #	1240	-0-	-62	-0-	75	1	1156	2	Y	8					148
						9	9									
08	1271 #	1225	-0-	-46	-0-	75	1	1146	2	Y	4	1	8			151
						4	9									
09	DLQ G-10	934	-0-	934	934	75	1	844	2	Y	14					165
						15	9									
10	DLQ G-10	435	-0-	435	1369	75	1	360	2	Y	-0-					165

SUGG 3063 WELL #: 1 RRCID -> 170136 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7305 - 7353

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUGG 3063 WELL #: 2 RRCID -> 265998 COMPL. DATE 05/08/1994 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6632 - 6855

05	131 R	131	-0-	-0-	-0-	75	1	45	2	Y	10	13	1			54
						11	9									
06	127 R	127	-0-	-0-	-0-	75	1	42	2	Y	9	11	1			52
						10	9									
07	125 R	125	-0-	-0-	-0-	75	1	42	2	Y	7					59
						8	9									
08	133 R	133	-0-	-0-	-0-	75	1	47	2	Y	10	13	1			56
						11	9									
09	DLQ G-10	126	-0-	126	126	75	1	42	2	Y	8	12	1			52
						9	9									
10	DLQ G-10	125	-0-	125	251	75	1	40	2	Y	9	13	1			48
						10	9									

ANDREW A. (CANYON) //CONT.// 02718 400 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429

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
05	DLQ G-10	744	-0-	744	744	744	2		Y	-0-			10
06	DLQ G-10	568	-0-	568	1312	568	2		Y	-0-			10
07	2008 R	696	-0-	-1312	-0-	696	2		Y	-0-			10
08	267 R	267	-0-	-0-	-0-	267	2		Y	-0-			10
09	899 R	899	-0-	-0-	-0-	899	2		Y	-0-			10
*10	777 R	777	-0-	-0-	-0-	777	2		Y	-0-			10

SUGG, A. A. 20 WELL #: 1 RRCID -> 184495 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6560 - 6799

05	187 R	187	-0-	-0-	-0-	187	2		N	-0-			-0-
06	188 R	188	-0-	-0-	-0-	188	2		N	-0-			-0-
07	186 #	181	-0-	-5	-0-	181	2		N	-0-			-0-
08	188 R	188	-0-	-0-	-0-	188	2		N	-0-			-0-
09	185 R	185	-0-	-0-	-0-	185	2		N	-0-			-0-
*10	187 R	187	-0-	-0-	-0-	187	2		N	-0-			-0-

SUGG, A. A. 27 WELL #: 2 RRCID -> 198246 COMPL. DATE 12/26/1985 TOTAL DEPTH 7700 PERF. N/A

05	155 #	153	-0-	-2	-0-	153	2		N	-0-			42
06	150 #	148	-0-	-2	-0-	148	2		N	-0-			42
07	155 R	155	-0-	-0-	-0-	155	2		N	-0-			42
08	155 #	66	-0-	-89	-0-	66	2		N	-0-			42
09	150 R	150	-0-	-0-	-0-	150	2		N	-0-			42
*10	157 R	157	-0-	-0-	-0-	157	2		N	-0-			42

SUGG, A. A. "15" WELL #: 2 RRCID -> 267200 COMPL. DATE 01/23/1982 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6348 - 6476

05	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-
06	30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-			-0-
07	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-
08	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-
09	30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-			-0-
*10	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-

SUGG "12" WELL #: 3 RRCID -> 273962 COMPL. DATE 06/29/2002 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6585 - 6798

05	279 #	244	-0-	-35	-0-	244	2		N	-0-			-0-
06	270 #	254	-0-	-16	-0-	254	2		N	-0-			-0-
07	279 #	261	-0-	-18	-0-	261	2		N	-0-			-0-
08	279 #	262	-0-	-17	-0-	262	2		N	-0-			-0-
09	270 #	261	-0-	-9	-0-	261	2		N	-0-			-0-
*10	275 R	275	-0-	-0-	-0-	275	2		N	-0-			-0-

SUGG, A. A. "21" WELL #: 4 RRCID -> 277425 COMPL. DATE 04/12/2015 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6691 - 6844

05	64 R	64	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-			-0-
06	62 R	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-			-0-
07	62 #	57	-0-	-5	-0-	57	2		N	-0-			-0-
08	62 #	49	-0-	-13	-0-	49	2		N	-0-			-0-
09	60 #	50	-0-	-10	-0-	50	2		N	-0-			-0-
*10	62 #	52	-0-	-10	-0-	52	2		N	-0-			-0-

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
05	682 #	668	-0-	-14	-0-	666	2	2	9	N	2					64
06	660 #	644	-0-	-16	-0-	641	2	3	9	N	3					67
07	682 #	664	-0-	-18	-0-	662	2	2	9	N	2					69
08	682 #	662	-0-	-20	-0-	661	2	1	9	N	1					70
09	660 #	642	-0-	-18	-0-	642	2			N	-0-					70
10	682 #	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					70

SUGG "69" WELL #: 1 RRCID -> 232532 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7103 - 7125

05	1024 R	1024	-0-	-0-	-0-	1023	2	1	9	Y	1					29
06	1013 R	1013	-0-	-0-	-0-	1010	2	3	9	Y	3					32
07	1023 #	987	-0-	-36	-0-	983	2	4	9	Y	4					36
08	1023 #	934	-0-	-89	-0-	934	2			Y	-0-					36
*09	898 R	898	-0-	-0-	-0-	897	2	1	9	Y	1					37
10	961 #	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT					37

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
RICHEY 34 WELL #: 1 RRCID -> 226050 COMPL. DATE 11/24/2005 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 6234 - 6374

05	155 #	113	-0-	-42	-0-	77	1	36	9	N	33	184	1			121
06	189 R	189	-0-	-0-	-0-	75	1	20	3	N	85					206
						94	9									
07	421 R	421	-0-	-0-	-0-	77	1	249	3	N	86					292
						95	9									
08	423 R	423	-0-	-0-	-0-	77	1	262	3	N	76	179	1			189
						84	9									
*09	448 R	448	-0-	-0-	-0-	75	1	272	3	N	92	181	1			100
						101	9									
10	434 #	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					100

GANADOR OPERATING, LLC 293514
SUGG 29 WELL #: 1 RRCID -> 140923 COMPL. DATE 07/03/1985 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6487 - 6638

05	380 R	380	-0-	-0-	-0-	22	1	358	3	Y	-0-					2
06	475 R	475	-0-	-0-	-0-	21	1	335	3	Y	108	108	1			2
						119	9									
07	360 R	360	-0-	-0-	-0-	22	1	336	3	Y	2					4
						2	9									
08	327 R	327	-0-	-0-	-0-	19	1	308	3	Y	-0-					4
09	DLQ G-10	328	-0-	328	328	19	1	309	3	Y	-0-					4
*10	744 R	416	-0-	-328	-0-	16	1	292	3	Y	98	100	1			2
						108	9									

SUGG 29 NE WELL #: 5 RRCID -> 275399 COMPL. DATE 11/26/2013 TOTAL DEPTH 6755 PERF. 4965 - 6462

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUGG 26 WELL #: 3 RRCID -> 285167 COMPL. DATE 10/10/1985 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 6865 - 6905

09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ANDREW A. (CANYON) //CONT.// 02718 400 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
MEADCO PROPERTIES 556500
CRAVENS 20 WELL #: 1 RRCID -> 084718 COMPL. DATE 10/09/1979 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7643 - 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
05	837 #	760	-0-	-77	-0-	760	2			N	-0-					82
06	780 #	724	-0-	-56	-0-	724	2			N	-0-					82
07	850 R	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-					82
08	784 R	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					82
09	750 R	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					82
10	837 #	727	-0-	-110	-0-	727	2			N	-0-					82

SUGG 1903 "A" WELL #: 2 RRCID -> 178326 COMPL. DATE 06/26/2000 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7272 - 7338

05	217 #	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					105
06	210 #	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					105
07	217 #	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					105
08	217 #	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					105
09	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					105
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105

OXY USA INC. 630591
SUGG, A. A. 13 WELL #: 2 RRCID -> 192400 COMPL. DATE 07/08/2002 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6546 - 6607

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROCKER B WELL #: 8701 RRCID -> 197986 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8055 - 8124

05	806 #	763	-0-	-43	-0-	761	2	2	9	N	2					40
06	780 #	395	-0-	-385	-0-	394	2	1	9	N	1					41
07	775 #	502	-0-	-273	-0-	501	2	1	9	N	1					42
08	775 #	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					42
09	750 #	708	-0-	-42	-0-	705	2	3	9	N	3					45
10	775 #	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					45

SUGG "41" WELL #: 1 RRCID -> 209280 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6966 - 7051

05	620 #	553	-0-	-67	-0-	545	2	8	9	Y	7					93
06	600 #	458	-0-	-142	-0-	450	2	8	9	Y	7					100
07	589 #	501	-0-	-88	-0-	493	2	8	9	Y	7					107
08	558 #	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					107
09	450 #	435	-0-	-15	-0-	428	2	7	9	Y	6					120
10	465 #	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					120

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
ROCKER B 110 WELL #: 1 RRCID -> 073717 COMPL. DATE 04/14/1977 TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A

05	93 #	9	-0-	-84	-0-	9	3			Y	-0-					13
06	60 #	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					13
07	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					13
08	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					13
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

ANDREW A. (CANYON) //CONT.// 02718 400 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
ROCKER B 88 WELL #: 1 RRCID -> 076027 COMPL. DATE 02/03/1978 TOTAL DEPTH 8650 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1581 #	1169	-0-	-412	-0-	1169	3			Y	-0-					14
06	1532 R	1532	-0-	-0-	-0-	1532	3			Y	-0-					14
07	1581 #	1281	-0-	-300	-0-	1281	3			Y	-0-					14
08	1636 R	1636	-0-	-0-	-0-	1636	3			Y	-0-					14
09	DLQ G-10	1495	-0-	1495	1495	1495	3			Y	-0-					14
10	DLQ G-10	1489	-0-	1489	2984	1489	3			Y	-0-					14

ROCKER B 88 WELL #: 2 RRCID -> 076735 COMPL. DATE 04/05/1978 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7788 - 8028

05	465 #	210	-0-	-255	-0-	210	3			Y	-0-					13
06	390 #	189	-0-	-201	-0-	189	3			Y	-0-					13
07	372 #	208	-0-	-164	-0-	208	3			Y	-0-					13
08	279 #	271	-0-	-8	-0-	271	3			Y	-0-					13
09	DLQ G-10	345	-0-	345	345	345	3			Y	-0-					13
10	DLQ G-10	399	-0-	399	744	399	3			Y	-0-					13

ROCKER B 88 WELL #: 3 RRCID -> 186514 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7774 - 8002

05	279 #	109	-0-	-170	-0-	109	3			N	-0-					22
06	210 #	101	-0-	-109	-0-	101	3			N	-0-					22
07	124 #	111	-0-	-13	-0-	111	3			N	-0-					22
08	124 #	107	-0-	-17	-0-	107	3			N	-0-					22
09	120 #	97	-0-	-23	-0-	97	3			N	-0-					22
10	124 #	122	-0-	-2	-0-	122	3			N	-0-					22

ANDREW A (WOLFCAMP) 02718 600 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
SUGG, A. A. "15" WELL #: 1 RRCID -> 280533 COMPL. DATE 01/12/1998 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5810 - 5848

05	DLQ G-10	31	-0-	31	91	31	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	30	-0-	30	121	30	2			Y	-0-					-0-
07	152 R	31	-0-	-121	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
08	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
09	30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
*10	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-

SUGG, A.A. "2" WELL #: 2 RRCID -> 280685 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 5575 - 6464

05	121	65	-0-	-56	-0-	62	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
06	DLQ G-10	60	-0-	60	60	60	2			Y	-0-					-0-
07	122 R	62	-0-	-60	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
08	62 R	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
09	60 #	59	-0-	-1	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
*10	62 R	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					-0-

SUGG, A. A. 3057 WELL #: 1 RRCID -> 280687 COMPL. DATE 06/24/2000 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5664 - 6356

05	DLQ G-10	352	-0-	352	702	352	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	357	-0-	357	1059	357	2			Y	-0-					-0-
07	1432 R	373	-0-	-1059	-0-	373	2			Y	-0-					-0-
08	375 R	375	-0-	-0-	-0-	375	2			Y	-0-					-0-
09	360 #	357	-0-	-3	-0-	357	2			Y	-0-					-0-
*10	372 #	324	-0-	-48	-0-	324	2			Y	-0-					-0-

ANGUS (CANYON) 02901 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC 028625
CHANDLER WELL #: 2501 RRCID -> 217418 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 7821 - 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
05	310 N	197	-0-	-113	-0-	197	3			N	-0-					57
06	300 N	115	-0-	-185	-0-	114	3	1	9	N	1					58
07	310 N	178	-0-	-132	-0-	178	3			N	-0-					58
08	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					58
09	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			N	-0-					58
*10	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	3			N	-0-					58

VANGUARD OPERATING, LLC 881585
HENDERSON, JOHN LEE, JR. WELL #: 1 RRCID -> 068072 COMPL. DATE 06/19/1976 TOTAL DEPTH 9410 PERF. N/A

05	233 N	233	-0-	-0-	-0-	10	1	223	2	Y	-0-					-0-
06	186 N	186	-0-	-0-	-0-	10	1	176	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	30	-0-	30	30	2	1	28	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	132	-0-	132	162	7	1	125	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	65	-0-	65	227	3	1	62	2	Y	-0-					-0-
*10	366 N	139	-0-	-227	-0-	7	1	132	2	Y	-0-					-0-

HENDERSON, J. L. JR. "A" WELL #: 202 RRCID -> 112216 COMPL. DATE 04/22/1998 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8075 - 9023

05	403 N	255	-0-	-148	-0-	11	1	244	2	Y	-0-					-0-
06	307 N	307	-0-	-0-	-0-	16	1	291	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	369	-0-	369	369	20	1	349	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	235	-0-	235	604	12	1	223	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	546	-0-	546	1150	29	1	517	2	Y	-0-					-0-
*10	1800 N	669	-0-	-1131	19	32	1	637	2	Y	-0-					-0-

HENDERSON 4 WELL #: 1 RRCID -> 139334 COMPL. DATE 08/07/1991 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7708 - 7921

05	478 N	478	-0-	-0-	-0-	20	1	458	2	Y	-0-					2
06	390 N	322	-0-	-68	-0-	17	1	304	2	Y	1	1	1			2
						1	9									
07	DLQ G-10	904	-0-	904	904	49	1	851	2	Y	4	3	1			3
						4	9									
08	DLQ G-10	650	-0-	650	1554	34	1	614	2	Y	2	4	1			1
						2	9									
09	DLQ G-10	699	-0-	699	2253	37	1	661	2	Y	1	1	1			1
						1	9									
*10	1800 N	528	-0-	-1272	981	25	1	502	2	Y	1	1	1			1
						1	9									

ANGUS (STRAWN) 02901 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DJH OIL & GAS LLC 221734
HELEN WEST WELL #: 1 RRCID -> 220349 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 9299 PERF. 8940 - 9209

05	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	1895	2	6	9	N	5					29
06	1380 N	904	-0-	-476	-0-	900	2	4	9	N	4					33
07	1302 N	704	-0-	-598	-0-	703	2	1	9	N	1					34
08	1426 N	1327	-0-	-99	-0-	1327	2			N	-0-					34
09	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	1740	2	1	9	N	1					35
10	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					35

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
HUDSPETH, LILLIAN M. MEM. HOSP A WELL #: 3 RRCID -> 202814 COMPL. DATE 12/17/2003 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7704 - 8877

05	178 N	178	-0-	-0-	-0-	16	1	162	2	N	-0-					-0-
06	171 N	171	-0-	-0-	-0-	17	1	154	2	N	-0-					-0-
07	186 N	171	-0-	-15	-0-	18	1	153	2	N	-0-					-0-
08	186 N	176	-0-	-10	-0-	18	1	158	2	N	-0-					-0-
09	180 N	168	-0-	-12	-0-	16	1	152	2	N	-0-					-0-
10	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

ANGUS (STRAWN) //CONT.// 02901 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HENRY PETROLEUM LLC 378641
GLASSCOCK, T. E. WELL #: 5 RRCID -> 185944 COMPL. DATE 10/22/2001 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8682 - 8715

05	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-			-0-
06	390 N	270	-0-	-120	-0-	270	2			N	-0-			-0-
07	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-			-0-
08	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-			-0-
09	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-			-0-
*10	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-			-0-

GLASSCOCK, T. E. WELL #: 6 RRCID -> 191653 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8632 - 8684

05	825 N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-			-0-
06	780 N	411	-0-	-369	-0-	411	2			N	-0-			-0-
07	868 N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-			-0-
08	837 N	554	-0-	-283	-0-	554	2			N	-0-			-0-
09	420 N	392	-0-	-28	-0-	392	2			N	-0-			-0-
*10	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-			-0-

GLASSCOCK, T. E. WELL #: 7 RRCID -> 192584 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 8690 - 8730

05	372 N	315	-0-	-57	-0-	315	2			N	-0-			-0-
06	390 N	180	-0-	-210	-0-	180	2			N	-0-			-0-
07	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-			-0-
08	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-			-0-
09	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-			-0-
*10	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-			-0-

VANGUARD OPERATING, LLC 881585
HENDERSON, J. L. JR. "A" WELL #: 102 RRCID -> 074966 COMPL. DATE 07/29/1977 TOTAL DEPTH 9000 PERF. N/A

05	234 N	234	-0-	-0-	-0-	10	1	224	2	Y	-0-			-0-
06	218 N	218	-0-	-0-	-0-	11	1	207	2	Y	-0-			-0-
07	240 N	240	-0-	-0-	-0-	13	1	227	2	Y	-0-			-0-
08	258 N	258	-0-	-0-	-0-	14	1	244	2	Y	-0-			-0-
09	243 N	243	-0-	-0-	-0-	13	1	230	2	Y	-0-			-0-
*10	242 N	242	-0-	-0-	-0-	11	1	231	2	Y	-0-			-0-

HENDERSON, J. L. JR. "A" WELL #: 202 RRCID -> 112218 COMPL. DATE 07/17/1984 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8952 - 9023

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

ANGUS (STRAWN) //CONT.// 02901 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
HENDERSON, J. L. JR. "B" WELL #: 204 RRCID -> 129300 COMPL. DATE 12/06/1988 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8557 - 8834

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	532 N	532	-0-	-0-	-0-	23	1	508	2	Y	1					1
						1	9									
06	596 N	596	-0-	-0-	-0-	31	1	563	2	Y	2	1	1			2
						2	9									
07	485 N	485	-0-	-0-	-0-	26	1	455	2	Y	4	2	1			4
						4	9									
08	617 N	617	-0-	-0-	-0-	32	1	581	2	Y	4	6	1			2
						4	9									
09	629 N	629	-0-	-0-	-0-	33	1	590	2	Y	5	2	1			5
						6	9									
*10	686 N	686	-0-	-0-	-0-	33	1	651	2	Y	2	3	1			4
						2	9									

HENDERSON, J. L. JR. "B" WELL #: 304 RRCID -> 132615 COMPL. DATE 10/21/1989 TOTAL DEPTH 9008 PERF. 8645 - 8811

05	217 N	153	-0-	-64	-0-	7	1	146	2	Y	-0-					-0-
06	148 N	148	-0-	-0-	-0-	8	1	140	2	Y	-0-					-0-
07	186 N	152	-0-	-34	-0-	8	1	144	2	Y	-0-					-0-
08	189 N	189	-0-	-0-	-0-	10	1	179	2	Y	-0-					-0-
09	166 N	166	-0-	-0-	-0-	9	1	157	2	Y	-0-					-0-
*10	398 N	398	-0-	-0-	-0-	19	1	379	2	Y	-0-					-0-

H & H DRILLING CO. WELL #: 4039 RRCID -> 137067 COMPL. DATE 04/27/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7657 - 8836

05	868 N	767	-0-	-101	-0-	33	1	732	2	Y	2					5
						2	9									
06	734 N	734	-0-	-0-	-0-	38	1	696	2	Y	-0-	2	1			3
07	775 N	714	-0-	-61	-0-	39	1	673	2	Y	2	4	1			1
						2	9									
08	804 N	804	-0-	-0-	-0-	42	1	762	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	660 N	499	-0-	-161	-0-	27	1	471	2	Y	1					1
						1	9									
10	682 N	190	-0-	-492	-0-	9	1	180	2	Y	1	1	1			1
						1	9									

WEST, HELEN HENDERSON "A" WELL #: 2010 RRCID -> 137518 COMPL. DATE 11/15/1998 TOTAL DEPTH 9031 PERF. 7734 - 8878

05	279 N	201	-0-	-78	-0-	9	1	192	2	Y	-0-					-0-
06	311 N	311	-0-	-0-	-0-	16	1	295	2	Y	-0-					-0-
07	301 N	301	-0-	-0-	-0-	16	1	285	2	Y	-0-					-0-
08	293 N	293	-0-	-0-	-0-	15	1	278	2	Y	-0-					-0-
09	359 N	359	-0-	-0-	-0-	19	1	340	2	Y	-0-					-0-
*10	561 N	561	-0-	-0-	-0-	27	1	534	2	Y	-0-					-0-

SCHEUBER, JEAN "C" WELL #: 10 RRCID -> 165721 COMPL. DATE 05/02/1998 TOTAL DEPTH 9115 PERF. 7718 - 8832

05	620 N	455	-0-	-165	-0-	19	1	436	2	Y	-0-					-0-
06	600 N	332	-0-	-268	-0-	17	1	315	2	Y	-0-					-0-
07	394 N	394	-0-	-0-	-0-	22	1	372	2	Y	-0-					-0-
08	743 N	743	-0-	-0-	-0-	39	1	704	2	Y	-0-					-0-
09	266 N	266	-0-	-0-	-0-	14	1	252	2	Y	-0-					-0-
*10	461 N	461	-0-	-0-	-0-	22	1	439	2	Y	-0-					-0-

JONES RANCH "B" WELL #: 8 RRCID -> 169087 COMPL. DATE 10/25/1998 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7732 - 8610

05	217 N	149	-0-	-68	-0-	6	1	143	2	Y	-0-					-0-
06	150 N	33	-0-	-117	-0-	2	1	31	2	Y	-0-					-0-
07	165 N	165	-0-	-0-	-0-	9	1	156	2	Y	-0-					-0-
08	211 N	211	-0-	-0-	-0-	11	1	200	2	Y	-0-					-0-
09	235 N	235	-0-	-0-	-0-	13	1	222	2	Y	-0-					-0-
10	155 N	91	-0-	-64	-0-	4	1	87	2	Y	-0-					-0-

ANGUS (STRAWN) //CONT.// 02901 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
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
05	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	50	1	1123	2	Y	-0-					-0-
06	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	55	1	1009	2	Y	-0-					-0-
07	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	57	1	986	2	Y	-0-					-0-
08	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	69	1	1239	2	Y	-0-					-0-
09	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	58	1	1027	2	Y	-0-					-0-
10	930	N	375	-0-	-555	-0-	18	1	357	2	Y	-0-					-0-

SCHEUBER, JEAN "B" WELL #: 17 RRCID -> 169328 COMPL. DATE 06/01/1998 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8796 - 8704

05	227	N	227	-0-	-0-	-0-	10	1	217	2	Y	-0-					-0-
06	253	N	253	-0-	-0-	-0-	13	1	240	2	Y	-0-					-0-
07	289	N	289	-0-	-0-	-0-	16	1	273	2	Y	-0-					-0-
08	342	N	342	-0-	-0-	-0-	18	1	324	2	Y	-0-					-0-
09	240	N	163	-0-	-77	-0-	9	1	154	2	Y	-0-					-0-
*10	303	N	303	-0-	-0-	-0-	14	1	289	2	Y	-0-					-0-

WEST, HELEN HENDERSON "A" WELL #: 4010 RRCID -> 169675 COMPL. DATE 10/27/1998 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7730 - 8940

05	497	N	497	-0-	-0-	-0-	21	1	476	2	Y	-0-					3
06	516	N	516	-0-	-0-	-0-	27	1	487	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
07	438	N	438	-0-	-0-	-0-	23	1	405	2	Y	9	5	1			7
							10	9									
08	496	N	325	-0-	-171	-0-	17	1	297	2	Y	10	12	1			5
							11	9									
09	510	N	341	-0-	-169	-0-	18	1	315	2	Y	7	4	1			8
							8	9									
10	434	N	332	-0-	-102	-0-	16	1	314	2	Y	2	5	1			5
							2	9									

SCHEUBER, JEAN "C" WELL #: 13 RRCID -> 169820 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 8996 PERF. 7764 - 8916

05	593	N	593	-0-	-0-	-0-	26	1	566	2	Y	1					3
							1	9									
06	562	N	562	-0-	-0-	-0-	29	1	533	2	Y	-0-	1	1			2
07	651	N	620	-0-	-31	-0-	34	1	582	2	Y	4	3	1			3
							4	9									
08	589	N	559	-0-	-30	-0-	30	1	525	2	Y	4	5	1			2
							4	9									
09	570	N	309	-0-	-261	-0-	17	1	291	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
*10	640	N	640	-0-	-0-	-0-	31	1	609	2	Y	-0-	1	1			1

H & H DRILLING CO. WELL #: 9039 RRCID -> 178473 COMPL. DATE 08/01/2000 TOTAL DEPTH 9018 PERF. 8759 - 8836

05	873	N	873	-0-	-0-	-0-	37	1	834	2	N	2					6
							2	9									
06	524	N	524	-0-	-0-	-0-	27	1	496	2	N	1	3	1			4
							1	9									
07	699	N	699	-0-	-0-	-0-	38	1	661	2	N	-0-	4	1			-0-
08	934	N	934	-0-	-0-	-0-	50	1	884	2	N	-0-					-0-
09	909	N	909	-0-	-0-	-0-	49	1	860	2	N	-0-					-0-
*10	994	N	994	-0-	-0-	-0-	47	1	946	2	N	1					1
							1	9									

ANGUS (STRAWN) //CONT.// 02901 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585

JONES RANCH "B" WELL #: 1238 RRCID -> 179112 COMPL. DATE 09/09/2000 TOTAL DEPTH 8808 PERF. 8616 - 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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	34					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	34					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	34					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	34					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	34					N	NO RPT					-0-
10	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

05	1147 N	927	-0-	-220	-0-	39	1	871	2	N	15					58
						17	9									
06	1140 N	79	-0-	-1061	-0-	4	1	65	2	N	9	28	1			39
						10	9									
07	899 N	698	-0-	-201	-0-	35	1	607	2	N	51	49	1			41
						56	9									
08	930 N	420	-0-	-510	-0-	20	1	355	2	N	41	62	1			20
						45	9									
09	312 N	312	-0-	-0-	-0-	15	1	263	2	N	31	19	1			32
						34	9									
*10	868 N	868	-0-	-0-	-0-	41	1	819	2	N	7	20	1			19
						8	9									

H & H DRILLING CO. WELL #: 240 RRCID -> 184160 COMPL. DATE 08/04/2001 TOTAL DEPTH 9012 PERF. 8518 - 8592

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

H & H DRILLING CO. WELL #: 640 RRCID -> 194465 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8705 - 8774

05	1953 N	1671	-0-	-282	-0-	71	1	1600	2	N	-0-					-0-
06	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	92	1	1690	2	N	-0-					-0-
07	1705 N	1626	-0-	-79	-0-	89	1	1537	2	N	-0-					-0-
08	1674 N	1359	-0-	-315	-0-	72	1	1287	2	N	-0-					-0-
09	1770 N	1495	-0-	-275	-0-	81	1	1414	2	N	-0-					-0-
*10	2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	102	1	2010	2	N	-0-					-0-

JONES RANCH "B" WELL #: 1038 RRCID -> 194466 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 8878 PERF. 7658 - 8605

05	372 N	327	-0-	-45	-0-	14	1	313	2	N	-0-					-0-
06	270 N	163	-0-	-107	-0-	8	1	155	2	N	-0-					-0-
07	191 N	191	-0-	-0-	-0-	10	1	181	2	N	-0-					-0-
08	341 N	152	-0-	-189	-0-	8	1	144	2	N	-0-					-0-
09	150 N	124	-0-	-26	-0-	7	1	117	2	N	-0-					-0-
10	186 N	122	-0-	-64	-0-	5	1	117	2	N	-0-					-0-

ANGUS (STRAWN) //CONT.// 02901 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
HENDERSON, J. L. JR. "B" WELL #: 404 RRCID -> 195345 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8748 - 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
05	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	44	1	988	2	N	-0-			-0-
06	948	N	948	-0-	-0-	-0-	49	1	899	2	N	-0-			-0-
07	969	N	969	-0-	-0-	-0-	53	1	916	2	N	-0-			-0-
08	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	65	1	1157	2	N	-0-			-0-
09	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	55	1	979	2	N	-0-			-0-
*10	958	N	958	-0-	-0-	-0-	46	1	912	2	N	-0-			-0-

JONES RANCH "B" WELL #: 1138 RRCID -> 195796 COMPL. DATE 05/02/2003 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8592 - 8645

05	540	N	540	-0-	-0-	-0-	23	1	517	2	N	-0-			-0-
06	480	N	316	-0-	-164	-0-	16	1	300	2	N	-0-			-0-
07	589	N	470	-0-	-119	-0-	26	1	444	2	N	-0-			-0-
08	527	N	173	-0-	-354	-0-	9	1	164	2	N	-0-			-0-
09	577	N	577	-0-	-0-	-0-	31	1	546	2	N	-0-			-0-
*10	485	N	485	-0-	-0-	-0-	23	1	462	2	N	-0-			-0-

H & H DRILLING CO. WELL #: 1239 RRCID -> 204366 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8651 - 8852

05	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	46	1	1024	2	N	-0-			-0-
06	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	69	1	1266	2	N	-0-			-0-
07	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	75	1	1298	2	N	-0-			-0-
08	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	58	1	1039	2	N	-0-			-0-
09	1350	N	1319	-0-	-31	-0-	71	1	1248	2	N	-0-			-0-
10	1364	N	1276	-0-	-88	-0-	62	1	1214	2	N	-0-			-0-

H & H DRILLING CO. WELL #: 1039 RRCID -> 204735 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9110 PERF. 7658 - 8931

05	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	69	1	1553	2	N	-0-			-0-
06	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	91	1	1670	2	N	-0-			-0-
07	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	96	1	1656	2	N	-0-			-0-
08	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	86	1	1547	2	N	-0-			-0-
09	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	93	1	1638	2	N	-0-			-0-
*10	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	80	1	1596	2	N	-0-			-0-

JONES RANCH "B" WELL #: 1438 RRCID -> 205426 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 8787 PERF. 8539 - 8590

05	790	N	790	-0-	-0-	-0-	34	1	756	2	N	-0-			-0-
06	600	N	587	-0-	-13	-0-	30	1	557	2	N	-0-			-0-
07	651	N	651	-0-	-0-	-0-	36	1	615	2	N	-0-			-0-
08	775	N	56	-0-	-719	-0-	3	1	53	2	N	-0-			-0-
09	600	N	443	-0-	-157	-0-	23	1	420	2	N	-0-			-0-
10	651	N	371	-0-	-280	-0-	18	1	353	2	N	-0-			-0-

H & H DRILLING CO. WELL #: 740 RRCID -> 205582 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8680 - 8689

05	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	70	1	1569	2	N	-0-			-0-
06	1230	N	1204	-0-	-26	-0-	62	1	1142	2	N	-0-			-0-
07	1271	N	1203	-0-	-68	-0-	66	1	1137	2	N	-0-			-0-
08	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	84	1	1515	2	N	-0-			-0-
09	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	87	1	1527	2	N	-0-			-0-
10	1209	N	649	-0-	-560	-0-	31	1	618	2	N	-0-			-0-

ANGUS (STRAWN) //CONT.// 02901 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
JONES RANCH "B" WELL #: 1538 RRCID -> 205866 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8571 - 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
05	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	61	1	1370	2	N	2					6
							2	9									
06	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	70	1	1282	2	N	1	3	1			4
							1	9									
07	1023	N	385	-0-	-638	-0-	21	1	364	2	N	-0-	4	1			-0-
08	1209	N	616	-0-	-593	-0-	32	1	584	2	N	-0-					-0-
09	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	66	1	1159	2	N	-0-					-0-
*10	925	N	925	-0-	-0-	-0-	44	1	881	2	N	-0-					-0-

WEST, HELEN HENDERSON "A" WELL #: 7010 RRCID -> 206143 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 9129 PERF. 7740 - 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
05	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	44	1	981	2	N	2					3
							2	9									
06	960	N	933	-0-	-27	-0-	48	1	883	2	N	2	1	1			4
							2	9									
07	930	N	930	-0-	-0-	-0-	50	1	862	2	N	16	7	1			13
							18	9									
08	1023	N	330	-0-	-693	-0-	17	1	300	2	N	12	19	1			6
							13	9									
09	930	N	862	-0-	-68	-0-	46	1	810	2	N	5	5	1			6
							6	9									
10	930	N	521	-0-	-409	-0-	25	1	494	2	N	2	4	1			4
							2	9									

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
05	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	50	1	1121	2	N	-0-					-0-
06	508	N	508	-0-	-0-	-0-	26	1	482	2	N	-0-					-0-
07	403	N	369	-0-	-34	-0-	20	1	349	2	N	-0-					-0-
08	589	N	267	-0-	-322	-0-	14	1	253	2	N	-0-					-0-
09	510	N	389	-0-	-121	-0-	21	1	368	2	N	-0-					-0-
10	372	N	300	-0-	-72	-0-	15	1	285	2	N	-0-					-0-

H & H DRILLING CO. WELL #: 8040 RRCID -> 207125 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 8544 - 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
05	527	N	455	-0-	-72	-0-	19	1	436	2	N	-0-					-0-
06	540	N	528	-0-	-12	-0-	27	1	501	2	N	-0-					-0-
07	531	N	531	-0-	-0-	-0-	29	1	502	2	N	-0-					-0-
08	576	N	576	-0-	-0-	-0-	31	1	545	2	N	-0-					-0-
09	540	N	480	-0-	-60	-0-	26	1	454	2	N	-0-					-0-
10	527	N	513	-0-	-14	-0-	24	1	489	2	N	-0-					-0-

H & H DRILLING CO. WELL #: 1339 RRCID -> 207148 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8690 - 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
05	930	N	540	-0-	-390	-0-	23	1	516	2	N	1					1
							1	9									
06	711	N	711	-0-	-0-	-0-	37	1	672	2	N	2	1	1			2
							2	9									
07	713	N	680	-0-	-33	-0-	37	1	636	2	N	6	3	1			5
							7	9									
08	697	N	697	-0-	-0-	-0-	36	1	654	2	N	6	8	1			3
							7	9									
09	720	N	631	-0-	-89	-0-	33	1	592	2	N	5	3	1			5
							6	9									
10	682	N	605	-0-	-77	-0-	29	1	574	2	N	2	3	1			4
							2	9									

ANGUS (STRAWN) //CONT.// 02901 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
HENDERSON, J.L. JR. "B" WELL #: 504 RRCID -> 208094 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7649 - 8794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	55	1	1221	2	N	-0-					4
06	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	76	1	1399	2	N	-0-	2	1			2
07	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	74	1	1283	2	N	-0-	2	1			-0-
08	1271	N	1244	-0-	-27	-0-	66	1	1178	2	N	-0-					-0-
09	975	N	975	-0-	-0-	-0-	52	1	921	2	N	2					2
							2	9									
10	1364	N	688	-0-	-676	-0-	33	1	651	2	N	4	1	1			5
							4	9									

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
05	527	N	419	-0-	-108	-0-	18	1	401	2	N	-0-					-0-
06	510	N	430	-0-	-80	-0-	22	1	408	2	N	-0-					-0-
07	558	N	436	-0-	-122	-0-	24	1	412	2	N	-0-					-0-
08	557	N	557	-0-	-0-	-0-	29	1	528	2	N	-0-					-0-
09	576	N	576	-0-	-0-	-0-	31	1	545	2	N	-0-					-0-
10	434	N	412	-0-	-22	-0-	20	1	392	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
05	1798	N	1561	-0-	-237	-0-	67	1	1494	2	N	-0-					-0-
06	1920	N	1761	-0-	-159	-0-	91	1	1670	2	N	-0-					-0-
07	1767	N	1761	-0-	-6	-0-	96	1	1665	2	N	-0-					-0-
08	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	90	1	1611	2	N	-0-					-0-
09	1770	N	1580	-0-	-190	-0-	85	1	1495	2	N	-0-					-0-
*10	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	95	1	1886	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
05	341	N	267	-0-	-74	-0-	11	1	256	2	N	-0-					-0-
06	330	N	326	-0-	-4	-0-	17	1	309	2	N	-0-					-0-
07	312	N	312	-0-	-0-	-0-	17	1	295	2	N	-0-					-0-
08	336	N	336	-0-	-0-	-0-	18	1	318	2	N	-0-					-0-
09	330	N	308	-0-	-22	-0-	16	1	292	2	N	-0-					-0-
10	310	N	285	-0-	-25	-0-	14	1	271	2	N	-0-					-0-

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
05	341	N	211	-0-	-130	-0-	9	1	202	2	N	-0-					-0-
06	300	N	296	-0-	-4	-0-	15	1	281	2	N	-0-					-0-
07	325	N	325	-0-	-0-	-0-	18	1	307	2	N	-0-					-0-
08	269	N	269	-0-	-0-	-0-	14	1	255	2	N	-0-					-0-
09	300	N	276	-0-	-24	-0-	15	1	261	2	N	-0-					-0-
10	310	N	300	-0-	-10	-0-	14	1	286	2	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
05	744	N	545	-0-	-199	-0-	23	1	509	2	N	12					44
							13	9									
06	746	N	746	-0-	-0-	-0-	38	1	687	2	N	19	21	1			42
							21	9									
07	837	N	837	-0-	-0-	-0-	40	1	684	2	N	103	62	1			83
							113	9									
08	828	N	828	-0-	-0-	-0-	39	1	700	2	N	81	124	1			40
							89	9									
09	750	N	664	-0-	-86	-0-	32	1	559	2	N	66	37	1			69
							73	9									
10	837	N	743	-0-	-94	-0-	34	1	680	2	N	26	43	1			52
							29	9									

ANGUS (STRAWN) //CONT.// 02901 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
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
05	217	N	181	-0-	-36	-0-	8	1	173	2	N	-0-					-0-
06	228	N	228	-0-	-0-	-0-	12	1	216	2	N	-0-					-0-
07	159	N	159	-0-	-0-	-0-	9	1	150	2	N	-0-					-0-
08	220	N	220	-0-	-0-	-0-	12	1	208	2	N	-0-					-0-
09	240	N	175	-0-	-65	-0-	9	1	166	2	N	-0-					-0-
*10	191	N	191	-0-	-0-	-0-	9	1	182	2	N	-0-					-0-

HENDERSON, J. L., JR. B WELL #: 904 RRCID -> 215572 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 9024 PERF. 8548 - 8871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	213	N	213	-0-	-0-	-0-	9	1	204	2	N	-0-					-0-
06	150	N	148	-0-	-2	-0-	8	1	140	2	N	-0-					-0-
07	186	N	167	-0-	-19	-0-	9	1	158	2	N	-0-					-0-
08	217	N	138	-0-	-79	-0-	7	1	131	2	N	-0-					-0-
09	152	N	152	-0-	-0-	-0-	8	1	144	2	N	-0-					-0-
*10	170	N	170	-0-	-0-	-0-	8	1	162	2	N	-0-					-0-

H & H DRILLING CO. WELL #: 1040 RRCID -> 227626 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 8953 PERF. 8680 - 8772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	45	1	1008	2	N	1					2
							1	9									
06	887	N	887	-0-	-0-	-0-	46	1	841	2	N	-0-	1	1			1
07	744	N	517	-0-	-227	-0-	28	1	489	2	N	-0-	1	1			-0-
08	1054	N	533	-0-	-521	-0-	28	1	505	2	N	-0-					-0-
09	900	N	762	-0-	-138	-0-	41	1	721	2	N	-0-					-0-
*10	715	N	715	-0-	-0-	-0-	34	1	681	2	N	-0-					-0-

H&H DRILLING COMPANY WELL #: 5040 RRCID -> 228025 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8602 - 8698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	589	N	530	-0-	-59	-0-	23	1	506	2	N	1					2
							1	9									
06	662	N	662	-0-	-0-	-0-	34	1	627	2	N	1	1	1			2
							1	9									
07	701	N	701	-0-	-0-	-0-	38	1	661	2	N	2	2	1			2
							2	9									
08	619	N	619	-0-	-0-	-0-	32	1	586	2	N	1	2	1			1
							1	9									
09	660	N	539	-0-	-121	-0-	29	1	509	2	N	1	1	1			1
							1	9									
10	682	N	526	-0-	-156	-0-	25	1	500	2	N	1	1	1			1
							1	9									

H & H DRILLING COMPANY WELL #: 4040 RRCID -> 228940 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 8863 PERF. 8556 - 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
05	403	N	394	-0-	-9	-0-	17	1	377	2	N	-0-					2
06	456	N	456	-0-	-0-	-0-	24	1	432	2	N	-0-	1	1			1
07	475	N	475	-0-	-0-	-0-	26	1	449	2	N	-0-	1	1			-0-
08	494	N	494	-0-	-0-	-0-	26	1	464	2	N	4	2	1			2
							4	9									
09	450	N	406	-0-	-44	-0-	21	1	381	2	N	4	2	1			4
							4	9									
10	465	N	369	-0-	-96	-0-	17	1	351	2	N	1	3	1			2
							1	9									

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
05	279	N	241	-0-	-38	-0-	10	1	231	2	N	-0-					-0-
06	240	N	239	-0-	-1	-0-	12	1	227	2	N	-0-					-0-
07	228	N	228	-0-	-0-	-0-	12	1	216	2	N	-0-					-0-
08	248	N	212	-0-	-36	-0-	11	1	201	2	N	-0-					-0-
09	200	N	200	-0-	-0-	-0-	11	1	189	2	N	-0-					-0-
*10	327	N	327	-0-	-0-	-0-	15	1	312	2	N	-0-					-0-

ANGUS (STRAWN) //CONT.// 02901 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585

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
05	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	55	1	1239	2	N	-0-					-0-
06	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	90	1	1656	2	N	-0-					-0-
07	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	90	1	1564	2	N	-0-					-0-
08	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	89	1	1606	2	N	-0-					-0-
09	1740	N	1573	-0-	-167	-0-	84	1	1489	2	N	-0-					-0-
*10	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	100	1	1976	2	N	-0-					-0-

HENDERSON, J. L. JR. "A" WELL #: 1020 RRCID -> 238656 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 9359 PERF. 9035 - 9050

05	341	N	309	-0-	-32	-0-	13	1	296	2	N	-0-					-0-
06	382	N	382	-0-	-0-	-0-	20	1	362	2	N	-0-					-0-
07	341	N	289	-0-	-52	-0-	16	1	273	2	N	-0-					-0-
08	454	N	454	-0-	-0-	-0-	24	1	430	2	N	-0-					-0-
09	390	N	240	-0-	-150	-0-	13	1	227	2	N	-0-					-0-
*10	515	N	515	-0-	-0-	-0-	25	1	490	2	N	-0-					-0-

HENDERSON, J. L. JR. WELL #: 217 RRCID -> 240804 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8041 - 8909

05	1581	N	1389	-0-	-192	-0-	59	1	1329	2	N	1					7
							1	9									
06	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	87	1	1588	2	N	1	4	1			4
							1	9									
07	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	80	1	1394	2	N	-0-	4	1			-0-
08	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	83	1	1481	2	N	-0-					-0-
09	1680	N	1342	-0-	-338	-0-	72	1	1270	2	N	-0-					-0-
10	1488	N	1289	-0-	-199	-0-	62	1	1227	2	N	-0-					-0-

HENDERSON, J. L., JR. B WELL #: 1120 RRCID -> 240951 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 9165 PERF. 8812 - 8936

05	4030	X	3657	-0-	-373	-0-	156	1	3501	2	N	-0-					-0-
06	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	192	1	3516	2	N	-0-					-0-
07	3813	X	3696	-0-	-117	-0-	202	1	3494	2	N	-0-					-0-
08	3813	X	3294	-0-	-519	-0-	174	1	3120	2	N	-0-					-0-
09	3720	X	3230	-0-	-490	-0-	174	1	3056	2	N	-0-					-0-
10	3844	X	3388	-0-	-456	-0-	163	1	3225	2	N	-0-					-0-

HENDERSON, J. L. JR. "A" WELL #: 620 RRCID -> 244265 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 9026 - 9078

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

HENDERSON, J. L. JR. "A" WELL #: 5020 RRCID -> 244266 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 9285 PERF. 8964 - 9000

05	217	N	190	-0-	-27	-0-	8	1	182	2	N	-0-					-0-
06	217	N	217	-0-	-0-	-0-	11	1	206	2	N	-0-					-0-
07	226	N	226	-0-	-0-	-0-	12	1	214	2	N	-0-					-0-
08	190	N	190	-0-	-0-	-0-	10	1	180	2	N	-0-					-0-
09	210	N	169	-0-	-41	-0-	9	1	160	2	N	-0-					-0-
*10	175	N	175	-0-	-0-	-0-	8	1	167	2	N	-0-					-0-

ANGUS (STRAWN) //CONT.// 02901 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
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
05	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					38
06	450	N	360	-0-	-90	-0-	360	3			N	-0-					38
07	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					38
08	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					38
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					38

CONNER WELL #: 1 RRCID -> 166803 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7660 - 8612

05	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					1
06	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					1
07	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					1
08	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					1
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
10	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					1

H & H DRILLING COMPANY WELL #: 2H RRCID -> 167578 COMPL. DATE 09/23/1997 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10810 - 11055

05	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					11
06	420	N	270	-0-	-150	-0-	270	3			N	-0-					11
07	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					11
08	310	N	289	-0-	-21	-0-	289	3			N	-0-					11
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-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

05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					2
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					2
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					2
08	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	3			N	-0-					2
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
10	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT					2

JONES RANCH WELL #: 125 RRCID -> 239155 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8510 - 9600

05	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
06	270	N	211	-0-	-59	-0-	211	3			N	-0-					-0-
07	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
08	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

HEMPHILL WELL #: 111 RRCID -> 241033 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 8945 PERF. 7623 - 8650

05	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					36
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					36
07	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					36
08	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					36
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					36

JONES WELL #: 111 RRCID -> 241036 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7572 - 8690

05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DELQ PR		220	-0-	220	220	220	3			N	-0-					-0-
07	654	X	434	-0-	-220	-0-	434	3			N	-0-					-0-
08	434	X	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

ARDEN, S. (CANYON SD., LO.) 03492 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: IRION
HENDERSON, PETER OIL CO. 377075
FIELDS, J. W. WELL #: 4 RRCID -> 133101 COMPL. DATE 01/28/1982 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6469 - 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
05	341	N	335	-0-	-6	-0-	3	1	332	2	N	-0-					128
06	390	N	337	-0-	-53	-0-	3	1	334	2	N	-0-					128
07	651	N	361	-0-	-290	-0-	3	1	358	2	N	-0-					128
08	561	N	561	-0-	-0-	-0-	5	1	556	2	N	-0-					128
09	345	N	345	-0-	-0-	-0-	3	1	342	2	N	-0-					128
10	372	N	350	-0-	-22	-0-	3	1	347	2	N	-0-					128

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	3			N	-0-					195
06	1590	N	37	-0-	-1553	-0-	37	3			N	-0-					195
07	1612	N	1598	-0-	-14	-0-	1598	3			N	-0-					195
08	1612	N	1588	-0-	-24	-0-	1588	3			N	-0-					195
09	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	3			N	-0-					195
10	1612	N	1555	-0-	-57	-0-	1555	3			N	-0-					195

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ATRICE (STRAWN LIME) 04310 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TOM GREEN
LAVANCO ENERGY, LTD. 489783
SUPER CHICKEN WELL #: 1 RRCID -> 275499 COMPL. DATE 10/02/2014 TOTAL DEPTH 5732 PERF. 5254 - 5258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	586	N	586	-0-	-0-	-0-	523	2	63	9	N	57	176	1	10	8	89
06	599	N	599	-0-	-0-	-0-	518	2	81	9	N	74	11	8			152
07	596	N	596	-0-	-0-	-0-	485	2	111	9	N	101	183	1	17	8	53
08	584	N	584	-0-	-0-	-0-	449	2	135	9	N	123	16	8			160
09	510	N	490	-0-	-20	-0-	396	2	94	9	N	85	176	1	17	8	52
10	527	N	454	-0-	-73	-0-	377	2	77	9	N	70	17	8			105

BAGGETT (CANYON) 04971 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
SIGNAL-BAGGETT "29" WELL #: 1 C RRCID -> 033438 COMPL. DATE 03/28/1964 TOTAL DEPTH 9188 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			N	-0-					-0-
06	1260	N	1079	-0-	-181	-0-	1079	2			N	-0-					-0-
07	1271	N	1107	-0-	-164	-0-	1107	2			N	-0-					-0-
08	1147	N	1019	-0-	-128	-0-	1019	2			N	-0-					-0-
09	1080	N	1003	-0-	-77	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
10	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					-0-

RIGGS, JACK "30" WELL #: 1 U RRCID -> 104022 COMPL. DATE 07/10/1982 TOTAL DEPTH 9372 PERF. 7922 - 8412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					-0-
06	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					-0-
07	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-					-0-
08	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-					-0-
09	780	N	778	-0-	-2	-0-	778	2			N	-0-					-0-
10	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					-0-

BAGGETT (CANYON) //CONT.// 04971 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BAGGETT, E. G. WELL #: 2502 RRCID -> 159997 COMPL. DATE 06/25/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8415 - 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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RIGGS "20" WELL #: 4 RRCID -> 209598 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8024 - 8122

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1060			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1060			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1060			N	NO RPT			-0-
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-

BAGGETT, E. G. "28" WELL #: 9 RRCID -> 265760 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 7504 - 9209

05	7719 X	7102	-0-	-617	-0-	7102	2	N	-0-			-0-
06	7470 X	6774	-0-	-696	-0-	6774	2	N	-0-			-0-
07	7719 X	7072	-0-	-647	-0-	7072	2	N	-0-			-0-
08	7719 X	6968	-0-	-751	-0-	6968	2	N	-0-			-0-
*09	7309 X	7309	-0-	-0-	-0-	7309	2	N	-0-			-0-
10	7099 X	NO RPT	-0-	-7099	-0-			N	NO RPT			-0-

BAGGETT (CLEAR FORK) 04971 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
BAGGETT "C" WELL #: 3 RRCID -> 074907 COMPL. DATE 12/24/1977 TOTAL DEPTH 9560 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BAGGETT, E. G. WELL #: 2402 RRCID -> 155659 COMPL. DATE 08/02/1995 TOTAL DEPTH 9464 PERF. 2593 - 9423

05	93 N	67	-0-	-26	-0-	67	2	N	-0-			-0-
06	120 N	74	-0-	-46	-0-	74	2	N	-0-			-0-
07	124 N	74	-0-	-50	-0-	74	2	N	-0-			-0-
08	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	2	N	-0-			-0-
09	60 N	23	-0-	-37	-0-	23	2	N	-0-			-0-
10	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT			-0-

BAGGETT, E. G. WELL #: 2405 RRCID -> 161638 COMPL. DATE 11/10/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 2746 - 2754

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1468	N	255	-0-	-1213 B	-0-	252	2	3	9	Y	3					102
06	243	N	243	-0-	-0- B	-0-	240	2	3	9	Y	3					105
07	217	N	182	-0-	-35 B	-0-	181	2	1	9	Y	1					106
08	248	N	52	-0-	-196 B	-0-	52	2			Y	-0-					106
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	240	N	229	-0-	-11 B	-0-	229	2			Y	-0-					106
*10	260	N	260	-0-	-0- B	-0-	259	2	1	9	Y	1					107

BAKER "1233" WELL #: 1 RRCID -> 067940 COMPL. DATE 09/02/1976 TOTAL DEPTH 7130 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2039	N	393	-0-	-1646 B	-0-	384	2	9	9	Y	8					103
06	390	N	348	-0-	-42 B	-0-	348	2			Y	-0-					103
07	326	N	326	-0-	-0- B	-0-	325	2	1	9	Y	1					104
08	526	N	526	-0-	-0- B	-0-	519	2	7	9	Y	6					110
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	548	N	548	-0-	-0- B	-0-	541	2	7	9	Y	6					116
*10	480	N	480	-0-	-0- B	-0-	476	2	4	9	Y	4					120

MURPHEY "7" WELL #: 1 RRCID -> 068763 COMPL. DATE 10/30/1976 TOTAL DEPTH 7186 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2317	N	443	-0-	-1874 B	-0-	421	2	22	9	Y	20					105
06	450	N	439	-0-	-11 B	-0-	410	2	29	9	Y	26					131
07	589	N	494	-0-	-95 B	-0-	428	2	66	9	Y	60					191
08	489	N	489	-0-	-0- B	-0-	420	2	69	9	Y	63					254
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	479	N	479	-0-	-0- B	-0-	420	2	59	9	Y	54	168	1			140
*10	627	N	627	-0-	-0- B	-0-	623	2	4	9	Y	4					144

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
05	3000	N	978	-0-	-2022 B	663	964	2	14	9	Y	13					100
06	1566	N	903	-0-	-663 B	-0-	881	2	22	9	Y	20					120
07	988	N	988	-0-	-0- B	-0-	967	2	21	9	Y	19					139
08	881	N	881	-0-	-0- B	-0-	874	2	7	9	Y	6					145
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	900	N	900	-0-	-0- B	-0-	898	2	2	9	Y	2					147
*10	878	N	878	-0-	-0- B	-0-	861	2	17	9	Y	15					162

TANKERSLEY, MYRA 18 WELL #: 1 RRCID -> 079909 COMPL. DATE 11/24/1978 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6704 - 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
05	250	N	250	-0-	-0- B	-0-	250	2			N	-0-					121
06	259	N	259	-0-	-0- B	-0-	259	2			N	-0-					121
07	279	N	229	-0-	-50 B	-0-	226	2	3	9	N	3					124
08	248	N	219	-0-	-29 B	-0-	204	2	15	9	N	14					138
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	270	N	81	-0-	-189 B	-0-	81	2			N	-0-					138
*10	32	N	32	-0-	-0- B	-0-	32	2			N	-0-					138

PHILLIPS "A" WELL #: 1 RRCID -> 084721 COMPL. DATE 10/25/1979 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 6757 - 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
05	1023	N	200	-0-	-823 B	-0-	200	2			Y	-0-					80
06	185	N	185	-0-	-0- B	-0-	185	2			Y	-0-					80
07	166	N	166	-0-	-0- B	-0-	166	2			Y	-0-					80
08	210	N	210	-0-	-0- B	-0-	204	2	6	9	Y	5					85
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	213	N	213	-0-	-0- B	-0-	211	2	2	9	Y	2					87
*10	1065	N	1065	-0-	-0- B	-0-	1062	2	3	9	Y	3					90

BAKER RANCH (CANYON) //CONT.// 05143 300 ASSOCIATED PRORATED CNTY: IRION
ATROPOS EXPLORATION COMPANY //CONT.// 036618
PHILLIPS "A" WELL #: 2 RRCID -> 089505 COMPL. DATE 09/12/1980 TOTAL DEPTH 6998 PERF. 6647 - 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
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				60
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				60
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				60
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				60
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				60
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				60

CRAWFORD WELL #: 2 RRCID -> 092046 COMPL. DATE 02/26/1981 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6790 - 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
05	58 N	58	-0-	-0-	B	-0-	58	2			N	-0-				27
06	60 N	59	-0-	-1	B	-0-	59	2			N	-0-				27
07	62 N	62	-0-	-0-	B	-0-	62	2			N	-0-				27
08	66 N	66	-0-	-0-	B	-0-	66	2			N	-0-				27
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	64 N	64	-0-	-0-	B	-0-	64	2			N	-0-				27
*10	63 N	63	-0-	-0-	B	-0-	63	2			N	-0-				27

BAKER WELL #: 3 RRCID -> 094063 COMPL. DATE 06/30/1981 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6948 - 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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				31
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	1				32
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				32
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				32
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				32
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				32

BAKER "1233" WELL #: 2 RRCID -> 146127 COMPL. DATE 07/29/1993 TOTAL DEPTH 7159 PERF. 6927 - 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
05	87 N	19	-0-	-68	B	-0-	15	2	4	9	Y	4				26
06	30 N	15	-0-	-15	B	-0-	15	2			Y	-0-				26
07	31 N	15	-0-	-16	B	-0-	15	2			Y	-0-				26
08	31 N	18	-0-	-13	B	-0-	15	2	3	9	Y	3				29
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	30 N	17	-0-	-13	B	-0-	15	2	2	9	Y	2				31
*10	16 N	16	-0-	-0-	B	-0-	15	2	1	9	Y	1				32

MURPHEY 1219 WELL #: 1 RRCID -> 163610 COMPL. DATE 10/05/1977 TOTAL DEPTH 7304 PERF. 6992 - 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
05	5 N	5	-0-	-0-	B	-0-	5	2			N	-0-				42
06	29 N	29	-0-	-0-	B	-0-	29	2			N	-0-				42
07	31 N	21	-0-	-10	B	-0-	21	2			N	-0-				42
08	23 N	23	-0-	-0-	B	-0-	23	2			N	-0-				42
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	30 N	3	-0-	-27	B	-0-	3	2			N	-0-				42
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				42

BREITBURN OPERATING L.P. 090732
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
05	197 N	197	-0-	-0-	B	-0-	197	2			N	-0-				-0-
06	183 N	183	-0-	-0-	B	-0-	183	2			N	-0-				-0-
07	186 N	185	-0-	-1	B	-0-	185	2			N	-0-				-0-
08	186 N	119	-0-	-67	B	-0-	119	2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
*09	200 N	200	-0-	-0-	B	-0-	200	2			N	-0-				-0-
10	186 N	NO RPT	-0-	-186	B	-0-					N	NO RPT				-0-

BAKER RANCH (CANYON) //CONT.// 05143 300 ASSOCIATED PRORATED CNTY: IRION
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
ECKERT 444 WELL #: 1 RRCID -> 173855 COMPL. DATE 09/03/1984 TOTAL DEPTH 7110 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				48
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				48
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				48
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				48
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				48
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				48

UNIVERSITY "9A" WELL #: 5 RRCID -> 256855 COMPL. DATE 11/04/1985 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7060 - 7104

05	310 N	303	-0-	-7	B	-0-	303	2			N	-0-				23
06	300 N	291	-0-	-9	B	-0-	291	2			N	-0-				23
07	310 N	305	-0-	-5	B	-0-	305	2			N	-0-				23
08	310 N	302	-0-	-8	B	-0-	302	2			N	-0-				23
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	300 N	287	-0-	-13	B	-0-	287	2			N	-0-				23
10	310 N	NO RPT	-0-	-310	B	-0-					N	NO RPT				23

CAPITOL WELL SERVICING CO., INC. 130432
UNIVERSITY "5" WELL #: 1 RRCID -> 127901 COMPL. DATE 06/30/1988 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 6858 - 6880

05	226 N	226	-0-	-0-	B	-0-	1	1	225	3	N	-0-				-0-
06	213 N	213	-0-	-0-	B	-0-	1	1	212	3	N	-0-				-0-
07	221 N	221	-0-	-0-	B	-0-	1	1	220	3	N	-0-				-0-
08	226 N	226	-0-	-0-	B	-0-	1	1	225	3	N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	222 N	222	-0-	-0-	B	-0-	1	1	221	3	N	-0-				-0-
*10	226 N	226	-0-	-0-	B	-0-	1	1	225	3	N	-0-				-0-

UNIVERSITY "23" WELL #: 2 RRCID -> 131148 COMPL. DATE 04/29/1989 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7051 - 7106

05	291 N	291	-0-	-0-	B	-0-	1	1	287	3	N	3	2	8		38
							3	9								
06	270 N	262	-0-	-8	B	-0-	1	1	257	3	N	4	2	8		40
							4	9								
07	279 N	250	-0-	-29	B	-0-	1	1	247	3	N	2	2	8		40
							2	9								
08	342 N	342	-0-	-0-	B	-0-	1	1	339	3	N	2	2	8		40
							2	9								
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	337 N	337	-0-	-0-	B	-0-	1	1	323	3	N	12	2	8		50
							13	9								
*10	347 N	347	-0-	-0-	B	-0-	1	1	334	3	N	11	2	8		59
							12	9								

UNIVERSITY "23" WELL #: 3 RRCID -> 133102 COMPL. DATE 01/01/1990 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7058 - 7326

05	496 N	391	-0-	-105	B	-0-	1	1	388	3	N	2				78
							2	9								
06	360 N	349	-0-	-11	B	-0-	1	1	346	3	N	2				80
							2	9								
07	372 N	362	-0-	-10	B	-0-	1	1	359	3	N	2				82
							2	9								
08	410 N	410	-0-	-0-	B	-0-	1	1	406	3	N	3				85
							3	9								
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	452 N	452	-0-	-0-	B	-0-	1	1	448	3	N	3				88
							3	9								
*10	432 N	432	-0-	-0-	B	-0-	1	1	430	3	N	1				89
							1	9								

BAKER RANCH (CANYON) //CONT.// 05143 300 ASSOCIATED PRORATED CNTY: IRION
CAPITOL WELL SERVICING CO., INC.//CONT.// 130432
UNIVERSITY "5" WELL #: 2 RRCID -> 146949 COMPL. DATE 09/15/1993 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6912 - 6968

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	279 N	187	-0-	-92 B	-0-	1	1	186	3	N	-0-			-0-
06	240 N	144	-0-	-96 B	-0-	1	1	143	3	N	-0-			-0-
07	217 N	1	-0-	-216 B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
08	186 N	1	-0-	-185 B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	150 N	1	-0-	-149 B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
10	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-

DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
STATE "UO"(CITIES SERVICE) WELL #: 1 RRCID -> 133682 COMPL. DATE 12/15/1989 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7039 - 7094

05	517 N	517	-0-	-0- B	-0-	517	3			Y	-0-			5
06	480 N	477	-0-	-3 B	-0-	477	3			Y	-0-			5
07	467 N	467	-0-	-0- B	-0-	467	3			Y	-0-			5
08	504 N	504	-0-	-0- B	-0-	504	3			Y	-0-			5
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	472 N	472	-0-	-0- B	-0-	472	3			Y	-0-			5
10	465 N	446	-0-	-19 B	-0-	446	3			Y	-0-			5

STATE "UF" WELL #: 1 RRCID -> 134449 COMPL. DATE 04/01/1990 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7100 - 7129

05	360 N	360	-0-	-0- B	-0-	360	3			Y	-0-			5
06	309 N	309	-0-	-0- B	-0-	309	3			Y	-0-			5
07	213 N	213	-0-	-0- B	-0-	213	3			Y	-0-			5
08	249 N	249	-0-	-0- B	-0-	249	3			Y	-0-			5
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	240 N	233	-0-	-7 B	-0-	233	3			Y	-0-			5
10	217 N	206	-0-	-11 B	-0-	206	3			Y	-0-			5

STATE "TB" WELL #: 1 RRCID -> 135202 COMPL. DATE 06/13/1990 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7056 - 7098

05	339 N	339	-0-	-0- B	-0-	339	3			Y	-0-			5
06	467 N	467	-0-	-0- B	-0-	467	3			Y	-0-			5
07	217 N	210	-0-	-7 B	-0-	210	3			Y	-0-			5
08	217 N	185	-0-	-32 B	-0-	185	3			Y	-0-			5
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	228 N	228	-0-	-0- B	-0-	228	3			Y	-0-			5
10	217 N	201	-0-	-16 B	-0-	201	3			Y	-0-			5

STATE "TB" WELL #: 3 RRCID -> 140317 COMPL. DATE 12/09/1991 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 7059 - 7280

05	957 N	957	-0-	-0- B	-0-	957	3			Y	-0-			31
06	833 N	833	-0-	-0- B	-0-	833	3			Y	-0-			31
07	765 N	765	-0-	-0- B	-0-	765	3			Y	-0-			31
08	837 N	790	-0-	-47 B	-0-	790	3			Y	-0-			31
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	871 N	871	-0-	-0- B	-0-	871	3			Y	-0-			31
*10	856 N	856	-0-	-0- B	-0-	856	3			Y	-0-			31

STATE "TB" WELL #: 2 RRCID -> 140652 COMPL. DATE 01/14/1992 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 7060 - 7107

05	479 N	479	-0-	-0- B	-0-	479	3			Y	-0-			7
06	363 N	363	-0-	-0- B	-0-	363	3			Y	-0-			7
07	681 N	681	-0-	-0- B	-0-	681	3			Y	-0-			7
08	465 N	392	-0-	-73 B	-0-	392	3			Y	-0-			7
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	454 N	454	-0-	-0- B	-0-	454	3			Y	-0-			7
10	496 N	473	-0-	-23 B	-0-	473	3			Y	-0-			7

BAKER RANCH (CANYON) //CONT.// 05143 300 ASSOCIATED PRORATED CNTY: IRION
DISCOVERY OPERATING, INC. //CONT.// 220865
STATE "UO" (CITIES SERVICE) WELL #: A 1 RRCID -> 141325 COMPL. DATE 04/23/1992 TOTAL DEPTH 7441 PERF. 7081 - 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
05	1271 N	957	-0-	-314 B	-0-	957	3	N	-0-			-0-
06	1320 N	1086	-0-	-234 B	-0-	1086	3	N	-0-			-0-
07	1364 N	1170	-0-	-194 B	-0-	1170	3	N	-0-			-0-
08	1359 N	1359	-0-	-0- B	-0-	1359	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1095 N	1095	-0-	-0- B	-0-	1095	3	N	-0-			-0-
10	1178 N	1059	-0-	-119 B	-0-	1059	3	N	-0-			-0-

FORTUNE "7" WELL #: 1 RRCID -> 143708 COMPL. DATE 01/04/1993 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7140 - 7370

05	372 N	267	-0-	-105 B	-0-	267	3	N	-0-			-0-
06	206 N	206	-0-	-0- B	-0-	206	3	N	-0-			-0-
07	217 N	174	-0-	-43 B	-0-	174	3	N	-0-			-0-
08	279 N	265	-0-	-14 B	-0-	265	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	210 N	153	-0-	-57 B	-0-	153	3	N	-0-			-0-
*10	254 N	254	-0-	-0- B	-0-	254	3	N	-0-			-0-

FORTUNE ENERGY, INC. 278757
CRAWFORD 1230 WELL #: 2 RRCID -> 089417 COMPL. DATE 09/05/1980 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6795 - 6988

05	248 N	179	-0-	-69 B	-0-	179	2	N	-0-			59
06	182 N	182	-0-	-0- B	-0-	182	2	N	-0-			59
07	187 N	187	-0-	-0- B	-0-	187	2	N	-0-			59
08	190 N	190	-0-	-0- B	-0-	190	2	N	-0-			59
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	182 N	182	-0-	-0- B	-0-	182	2	N	-0-			59
*10	189 N	189	-0-	-0- B	-0-	189	2	N	-0-			59

CRAWFORD "1230" WELL #: 1 RRCID -> 089658 COMPL. DATE 09/16/1980 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6797 - 6919

05	1209 N	1209	-0-	-0- B	-0-	1162	2	47	9	N	43	183	1	89
06	1123 N	1123	-0-	-0- B	-0-	1081	2	42	9	N	38			127
07	1133 N	1133	-0-	-0- B	-0-	1092	2	41	9	N	37			164
08	1209 N	1079	-0-	-130 B	-0-	1044	2	35	9	N	32			196
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	1110 N	1078	-0-	-32 B	-0-	1047	2	31	9	N	28	164	1	60
10	1147 N	1099	-0-	-48 B	-0-	1067	2	32	9	N	29			89

J & J WELL SERVICE, INC. 427433
SPRING CREEK WELL #: RRCID -> 207585 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7004 PERF. 6818 - 6966

05 P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			25
06 P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			25
07 P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			25
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/01/2013

BAKER RANCH (CANYON) //CONT.// 05143 300 ASSOCIATED PRORATED CNTY: IRION
J & J WELL SERVICE, INC. //CONT.// 427433
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
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			23
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			23
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			23
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
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

05	527	N	460	-0-	-67	B	-0-	460	2	N	-0-			-0-
06	447	N	447	-0-	-0-	B	-0-	447	2	N	-0-			-0-
07	465	N	431	-0-	-34	B	-0-	431	2	N	-0-			-0-
08	465	N	NO RPT	-0-	-465	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	450	N	308	-0-	-142	B	-0-	308	2	N	-0-			-0-
10	434	N	NO RPT	-0-	-434	B	-0-			N	NO RPT			-0-

UNIVERSITY "23" WELL #: 6 RRCID -> 187673 COMPL. DATE 01/28/2002 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 7052 - 7107

*11	568	N	568	-0-	-0-	B	-0-	568	2	N	-0-			99
*12	562	N	562	-0-	-0-	B	-0-	562	2	N	-0-			99
*01	516	N	516	-0-	-0-	B	-0-	516	2	N	-0-			-0-
*02	510	N	510	-0-	-0-	B	-0-	510	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*03	561	N	561	-0-	-0-	B	-0-	561	2	N	-0-			-0-
*04	582	N	582	-0-	-0-	B	-0-	582	2	N	-0-			-0-
*05	608	N	608	-0-	-0-	B	-0-	608	2	N	-0-			-0-
*06	583	N	583	-0-	-0-	B	-0-	583	2	N	-0-			-0-
*07	585	N	585	-0-	-0-	B	-0-	585	2	N	-0-			-0-
*08	596	N	596	-0-	-0-	B	-0-	596	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*09	533	N	533	-0-	-0-	B	-0-	533	2	N	-0-			-0-
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	B	-0-			N	NO RPT			-0-

BAKER -1148- WELL #: 2 RRCID -> 282904 COMPL. DATE 12/16/1985 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 6866 - 6880

05	64	N	64	-0-	-0-	B	-0-	64	2	N	-0-			-0-
06	60	N	60	-0-	-0-	B	-0-	60	2	N	-0-			-0-
07	62	N	19	-0-	-43	B	-0-	19	2	N	-0-			-0-
08	62	N	NO RPT	-0-	-62	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	60	N	57	-0-	-3	B	-0-	57	2	N	-0-			-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	B	-0-			N	NO RPT			-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
UNIVERSITY "D" WELL #: 1 RRCID -> 129474 COMPL. DATE 12/15/1988 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6621 - 6898

05	31	N	16	-0-	-15	B	-0-	16	1	N	-0-			-0-
06	15	N	15	-0-	-0-	B	-0-	15	1	N	-0-			-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-			N	-0-			-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	30	N	-0-	-0-	-30	B	-0-			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

BAKER RANCH (CANYON) //CONT.// 05143 300 ASSOCIATED PRORATED CNTY: IRION
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
JONES "39" WELL #: 1 RRCID -> 135104 COMPL. DATE 06/26/1990 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6256 - 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
05	186	N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180 B	-0-					N	-0-					-0-
07	186	N	162	-0-	-24 B	-0-	16	1	146	3	N	-0-					-0-
08	159	N	159	-0-	-0- B	-0-	16	1	143	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	166	N	166	-0-	-0- B	-0-	15	1	151	3	N	-0-					-0-
*10	166	N	166	-0-	-0- B	-0-	16	1	150	3	N	-0-					-0-

UNIVERSITY 53-17 WELL #: 1 RRCID -> 141153 COMPL. DATE 02/11/1992 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7038 - 7080

05	900	N	900	-0-	-0- B	-0-	16	1	884	3	N	-0-					40
06	760	N	760	-0-	-0- B	-0-	15	1	745	3	N	-0-					40
07	856	N	856	-0-	-0- B	-0-	16	1	840	3	N	-0-					40
08	847	N	847	-0-	-0- B	-0-	16	1	828	3	N	3					43
							3	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	817	N	817	-0-	-0- B	-0-	15	1	796	3	N	5					48
							6	9									
*10	783	N	783	-0-	-0- B	-0-	16	1	763	3	N	4					52
							4	9									

UNIVERSITY 14 WELL #: 2 RRCID -> 141689 COMPL. DATE 06/20/1992 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7020 - 7131

05	124	N	118	-0-	-6 B	-0-	16	1	102	3	N	-0-					33
06	120	N	117	-0-	-3 B	-0-	15	1	102	3	N	-0-					33
07	124	N	119	-0-	-5 B	-0-	16	1	103	3	N	-0-					33
08	124	N	123	-0-	-1 B	-0-	16	1	107	3	N	-0-					33
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	120	N	117	-0-	-3 B	-0-	15	1	102	3	N	-0-					33
10	124	N	114	-0-	-10 B	-0-	16	1	98	3	N	-0-					33

UNIVERSITY 17 WELL #: 2 RRCID -> 142178 COMPL. DATE 08/07/1992 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 7011 - 7059

05	186	N	186	-0-	-0- B	-0-	16	1	170	3	N	-0-					169
06	203	N	203	-0-	-0- B	-0-	15	1	166	3	N	20					189
							22	9									
07	185	N	185	-0-	-0- B	-0-	16	1	167	3	N	2	172	1			19
							2	9									
08	189	N	189	-0-	-0- B	-0-	16	1	171	3	N	2					21
							2	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	151	N	151	-0-	-0- B	-0-	15	1	134	3	N	2					23
							2	9									
*10	71	N	71	-0-	-0- B	-0-	16	1	52	3	N	3					26
							3	9									

UNIVERSITY "17" WELL #: 3 RRCID -> 150253 COMPL. DATE 06/05/1994 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7020 - 7078

05	176	N	176	-0-	-0- B	-0-	16	1	160	3	N	-0-					77
06	171	N	171	-0-	-0- B	-0-	15	1	156	3	N	-0-					77
07	175	N	175	-0-	-0- B	-0-	16	1	159	3	N	-0-					77
08	177	N	177	-0-	-0- B	-0-	16	1	161	3	N	-0-					77
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	171	N	171	-0-	-0- B	-0-	15	1	156	3	N	-0-					77
*10	168	N	168	-0-	-0- B	-0-	16	1	152	3	N	-0-					77

BAKER RANCH (CANYON) //CONT.// 05143 300 ASSOCIATED PRORATED CNTY: IRION
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
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
05	217	N	201	-0-	-16 B	-0-	16	1	185	3	N	-0-					49
06	192	N	192	-0-	-0- B	-0-	15	1	177	3	N	-0-					49
07	194	N	194	-0-	-0- B	-0-	16	1	178	3	N	-0-					49
08	197	N	197	-0-	-0- B	-0-	16	1	181	3	N	-0-					49
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	186	N	186	-0-	-0- B	-0-	15	1	170	3	N	1					50
							1	9									
*10	187	N	187	-0-	-0- B	-0-	16	1	171	3	N	-0-					50

UNIVERITY 53-17 WELL #: 2 RRCID -> 225743 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7034 - 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
05	775	N	734	-0-	-41 B	-0-	16	1	718	3	N	-0-					142
06	758	N	758	-0-	-0- B	-0-	15	1	697	3	N	42					184
							46	9									
07	744	N	715	-0-	-29 B	-0-	16	1	697	3	N	2	168	1			18
							2	9									
08	744	N	716	-0-	-28 B	-0-	16	1	697	3	N	3					21
							3	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	750	N	689	-0-	-61 B	-0-	15	1	670	3	N	4					25
							4	9									
10	713	N	682	-0-	-31 B	-0-	16	1	664	3	N	2					27
							2	9									

UNIVERSITY "17" WELL #: 4 RRCID -> 233308 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7031 - 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
05	310	N	273	-0-	-37 B	-0-	16	1	257	3	N	-0-					67
06	300	N	245	-0-	-55 B	-0-	15	1	228	3	N	2					69
							2	9									
07	288	N	288	-0-	-0- B	-0-	16	1	266	3	N	5					74
							6	9									
08	304	N	304	-0-	-0- B	-0-	16	1	282	3	N	5					79
							6	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	290	N	290	-0-	-0- B	-0-	15	1	272	3	N	3					82
							3	9									
*10	300	N	300	-0-	-0- B	-0-	16	1	282	3	N	2					84
							2	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	361	N	361	-0-	-0-	-0-	185	3	176	9	N	160					178
06	335	N	335	-0-	-0-	-0-	181	3	154	9	N	140	173	1			145
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	130	158	1			117
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	41	124	1			34
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	45					79
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1798	#	1160	-0-	-638	-0-	1099	3	61	9	Y	55	153	1			52
06	3017	R	3017	-0-	-0-	-0-	2949	3	68	9	Y	62					114
07	1457	#	1438	-0-	-19	-0-	1374	3	64	9	Y	58					172
08	1494	R	1494	-0-	-0-	-0-	1405	3	89	9	Y	81					253
09	3030	#	1378	-0-	-1652	-0-	1349	3	29	9	Y	26	215	1			64
10	3131	#	1266	-0-	-1865	-0-	1208	3	58	9	Y	53					117

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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	943	N	943	-0-	-0-	B	-0-	943	3		N	-0-				-0-
06	918	N	918	-0-	-0-	B	-0-	918	3		N	-0-				-0-
*07	962	N	962	-0-	-0-	B	-0-	962	3		N	-0-				-0-
*08	897	N	897	-0-	-0-	B	-0-	897	3		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
*09	870	N	870	-0-	-0-	B	-0-	870	3		N	-0-				-0-
10	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

05	15	N	15	-0-	-0-	B	-0-	15	3		N	-0-				43
06	11	N	11	-0-	-0-	B	-0-	11	3		N	-0-				43
*07	18	N	18	-0-	-0-	B	-0-	18	3		N	-0-				43
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				43
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				43
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				43

BENEDUM (DEVONIAN, GAS) 07109 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
CALLON PETROLEUM OPERATING CO 124828
NEAL "4" WELL #: C 1 RRCID -> 198533 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 11395 PERF.11882 - 15743

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
UNIVERSITY 8 WELL #: 1 RRCID -> 191049 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11339 - 14699

05	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3		N	-0-					22
06	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3		N	-0-					22
07	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3		N	-0-					22
08	248	N	237	-0-	-11	-0-	237	3		N	-0-					22
09	240	N	218	-0-	-22	-0-	218	3		N	-0-					22
10	248	N	221	-0-	-27	-0-	221	3		N	-0-					22

UNIVERSITY 5 WELL #: 1H RRCID -> 191744 COMPL. DATE 10/05/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11636 - 16005

05	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1668	3	46	9	Y	42				192
06	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1601	3	67	9	Y	61				253
07	1767	N	1658	-0-	-109	-0-	1646	3	12	9	Y	11				264
08	1705	N	1668	-0-	-37	-0-	1668	3			Y	-0-				264
09	1680	N	1605	-0-	-75	-0-	1595	3	10	9	Y	9				273
*10	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1715	3	15	9	Y	14				287

BENEDUM (DEVONIAN, GAS) //CONT.// 07109 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862

UNIVERSITY 7 WELL #: 1 RRCID -> 192720 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11600 - 15920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4712	X	4622	-0-	-90	-0-	4500	3	122	9	N	111	182	1	2	8	195
06	4620	X	4528	-0-	-92	-0-	4473	3	55	9	N	50					245
07	4774	X	4596	-0-	-178	-0-	4496	3	100	9	N	91	186	1			150
08	4774	X	4574	-0-	-200	-0-	4550	3	24	9	N	22					172
09	4530	X	4397	-0-	-133	-0-	4323	3	74	9	N	67					239
10	4681	X	4503	-0-	-178	-0-	4418	3	85	9	N	77	186	1			130

UNIVERSITY 13 WELL #: 1 RRCID -> 193231 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11559 - 15425

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 8 WELL #: 2 RRCID -> 195338 COMPL. DATE 05/11/2003 TOTAL DEPTH 11377 PERF.11626 - 15064

05	466	N	466	-0-	-0-	-0-	464	3	2	9	N	2					214
06	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1416	3	3	9	N	3					217
07	3100	N	6543	-0-	3443	3443	6441	3	102	9	N	93	187	1			123
08	3100	N	5753	-0-	2653	6096	5603	3	150	9	N	136	189	1			70
09	3000	N	4921	-0-	1921	8017	4857	3	64	9	N	58					128
*10	10009	X	1992	-0-	-8017	-0-	1973	3	19	9	N	17					145

UNIVERSITY "1" WELL #: 1 RRCID -> 196801 COMPL. DATE 02/08/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.11628 - 13533

05	1550	N	1269	-0-	-281	-0-	1229	3	40	9	N	36					252
06	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1223	3	10	9	N	9					261
07	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1159	3	43	9	N	39					300
08	1271	N	1206	-0-	-65	-0-	1171	3	35	9	N	32	186	1			146
09	1230	N	1163	-0-	-67	-0-	1135	3	28	9	N	25					171
*10	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1178	3	34	9	N	31					202

UNIVERSITY "21" WELL #: 1 RRCID -> 196868 COMPL. DATE 02/20/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.11900 - 14658

05	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			Y	-0-					-0-
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
07	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
08	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
09	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
10	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY "12W" WELL #: 2 RRCID -> 197310 COMPL. DATE 07/08/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.11588 - 15634

05	2077	N	1630	-0-	-447	-0-	1580	3	50	9	N	45					123
06	2010	N	1541	-0-	-469	-0-	1489	3	52	9	N	47					170
07	2046	N	1950	-0-	-96	-0-	1919	3	31	9	N	28					198
08	1643	N	1627	-0-	-16	-0-	1621	3	6	9	N	5					203
09	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1736	3	15	9	N	14					217
10	1953	N	1848	-0-	-105	-0-	1794	3	54	9	N	49	194	1			72

UNIVERSITY "7W" WELL #: 2 RRCID -> 205127 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 15374 PERF.11594 - 15300

05	2139	N	610	-0-	-1529	-0-	598	3	12	9	N	11					100
06	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2155	3	37	9	N	34					134
07	2294	N	2273	-0-	-21	-0-	2211	3	62	9	N	56					190
08	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2041	3	124	9	N	113	189	1			114
09	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	2557	3	41	9	N	37					151
*10	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	2532	3	118	9	N	107	186	1			72

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
05	416	N	416	-0-	-0-	-0-	414	3	2	9	Y	2					30
06	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			Y	-0-					30
07	DLQ	G-10	506	-0-	506	506	506	3			Y	-0-					30
*08	DLQ	G-10	605	-0-	605	1111	605	3			Y	-0-					30
09	DLQ	G-10	600	-0-	600	1711	600	3			Y	-0-					30
10	DLQ	G-10	559	-0-	559	2270	551	3	8	9	Y	7					37

DRIFTWOOD ENERGY OPERATING, LLC 228187
UNIVERSITY "2W" WELL #: 1 RRCID -> 197652 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11448 - 15150

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENRY RESOURCES LLC 378535
WOOLEY "7" WELL #: 2 RRCID -> 151590 COMPL. DATE 08/02/1994 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11144 - 11374

05	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	37	1	1162	3	Y	63	47	1			57
							69	9									
06	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	38	1	1124	3	Y	53	89	1			21
							58	9									
07	DLQ	G-10	1132	-0-	1132	1132	19	1	1050	3	Y	57					78
							63	9									
08	DLQ	G-10	1340	-0-	1340	2472	19	1	1260	3	Y	55	88	1			45
							61	9									
09	DLQ	G-10	1137	-0-	1137	3609	17	1	1063	3	Y	52	41	1			56
							57	9									
10	DLQ	G-10	1027	-0-	1027	4636	17	1	969	3	Y	37	44	1			49
							41	9									

WOOLEY "7" WELL #: 1 RRCID -> 153654 COMPL. DATE 01/11/1995 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11184 - 11396

05	806	N	573	-0-	-233	-0-	17	1	520	3	Y	33	24	1			29
							36	9									
06	780	N	464	-0-	-316	-0-	14	1	421	3	Y	26	45	1			10
							29	9									
07	DLQ	G-10	443	-0-	443	443	7	1	399	3	Y	34					44
							37	9									
08	DLQ	G-10	509	-0-	509	952	7	1	472	3	Y	27	48	1			23
							30	9									
09	DLQ	G-10	580	-0-	580	1532	9	1	543	3	Y	25	20	1			28
							28	9									
10	DLQ	G-10	631	-0-	631	2163	10	1	599	3	Y	20	22	1			26
							22	9									

HIBERNIA RESOURCES III, LLC 384006
ARCO UNIVERSITY WELL #: 1 RRCID -> 190536 COMPL. DATE 08/19/2002 TOTAL DEPTH 11325 PERF.10690 - 10904

05	341	N	317	-0-	-24	-0-	311	3	6	9	N	5					67
06	341	N	341	-0-	-0-	-0-	331	3	10	9	N	9					76
07	341	N	62	-0-	-279	-0-	61	3	1	9	N	1					77
08	365	N	365	-0-	-0-	-0-	362	3	3	9	N	3					80
09	330	N	19	-0-	-311	-0-	19	3			N	-0-					80
10	62	N	14	-0-	-48	-0-	14	3			N	-0-					80

BENEDUM (DEVONIAN, GAS) //CONT.// 07109 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
HIBERNIA RESOURCES III, LLC //CONT.// 384006
UNIVERSITY "3-4A" WELL #: 1 RRCID -> 196609 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 11509 PERF.10875 - 11312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	564	N	564	-0-	-0-	-0-	527	3	37	9	N	34					205
06	540	N	503	-0-	-37	-0-	502	3	1	9	N	1					206
07	558	N	485	-0-	-73	-0-	483	3	2	9	N	2					208
08	558	N	77	-0-	-481	-0-	77	3			N	-0-					208
09	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	199	13	8			394
*10	3100	N	7383	-0-	4283	4283	4973	3	2410	9	N	2191	2255	1	25	8	305

JM COX RESOURCES, L.P. 433075
ARCO-UNIVERSITY B WELL #: 1 RRCID -> 174730 COMPL. DATE 10/25/1985 TOTAL DEPTH 11415 PERF.10752 - 10816

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DE3 OPERATING LLC 518310
JMC "12" WELL #: 1 RRCID -> 200046 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 11160 PERF.11398 - 12635

05	248	N	188	-0-	-60	-0-	186	3	2	9	N	2					78
06	210	N	147	-0-	-63	-0-	146	3	1	9	N	1					79
07	186	N	139	-0-	-47	-0-	136	3	3	9	N	3					82
*08	186	N	143	-0-	-43	-0-	135	2	8	9	N	7	1	7			88
*09	198	N	198	-0-	-0-	-0-	192	3	6	9	N	5					93
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					93

NEAL ESTATE "36-A" WELL #: 1 RRCID -> 200440 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 11157 PERF.11144 - 15470

05	899	N	876	-0-	-23	-0-	873	3	3	9	N	3					170
06	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	3			N	-0-					170
07	918	N	918	-0-	-0-	-0-	917	3	1	9	N	1					171
*08	889	N	889	-0-	-0-	-0-	878	2	11	9	N	10	26	7			155
09	889	N	889	-0-	-0-	-0-	878	2	11	9	N	10					155
10	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					155

BENEDUM (FUSSELMAN) 07109 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
HUDGENS, DON WELL #: 6 RRCID -> 205206 COMPL. DATE 03/29/1982 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11188 - 11238

05	2480	N	1843	-0-	-637	-0-	1841	3	2	9	Y	2					130
06	2400	N	2191	-0-	-209	-0-	2191	3			Y	-0-					130
07	DLQ G-10		2248	-0-	2248	2248	2248	3			Y	-0-					130
*08	DLQ G-10		2691	-0-	2691	4939	2691	3			Y	-0-					130
09	DLQ G-10		2670	-0-	2670	7609	2670	3			Y	-0-					130
10	DLQ G-10		2505	-0-	2505	10114	2490	3	15	9	Y	14					144

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
NEAL "D" WELL #: 2 RRCID -> 134357 COMPL. DATE 04/14/1983 TOTAL DEPTH 11547 PERF.11452 - 11497

05	155	N	126	-0-	-29	-0-	80	3	46	9	N	42					276
06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	94	3	34	9	N	31	182	1			125
07	186	N	129	-0-	-57	-0-	83	3	46	9	N	42					167
08	137	N	137	-0-	-0-	-0-	98	3	39	9	N	35					202
09	165	N	165	-0-	-0-	-0-	117	3	48	9	N	44					246
10	124	N	85	-0-	-39	-0-	63	3	22	9	N	20					266

BENEDUM (FUSSELMAN) //CONT.// 07109 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON

HIBERNIA RESOURCES III, LLC 384006

ARCO-UNIVERSITY "B" WELL #: 1 RRCID -> 174729 COMPL. DATE 02/01/1984 TOTAL DEPTH 11415 PERF.10752 - 11364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	N	336	-0-	-36	-0-	330	3	6	9	N	5					47
06	390	N	302	-0-	-88	-0-	300	3	2	9	N	2					49
07	310	N	258	-0-	-52	-0-	256	3	2	9	N	2					51
08	341	N	215	-0-	-126	-0-	209	3	6	9	N	5					56
09	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					56
*10	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					56

DE3 OPERATING LLC 518310

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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	T. A.		1904	-0-	1904	1904	1662	2	242	9	N	220	185	1	3	7	164
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	1904					N	NO RPT					164
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	1904					N	NO RPT					164

TURNER-BARNET WELL #: 1 RRCID -> 105744 COMPL. DATE 05/25/1983 TOTAL DEPTH 11390 PERF.11254 - 11306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1767	N	1712	-0-	-55	-0-	1682	3	30	9	N	27					167
06	1680	N	1459	-0-	-221	-0-	1417	3	42	9	N	38	180	1			25
07	1736	N	1607	-0-	-129	-0-	1598	3	9	9	N	8					33
*08	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1752	2	40	9	N	36	1	7			74
*09	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1695	3	28	9	N	25					99
10	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT					99

TENNECO-UNIVERSITY WELL #: 1 RRCID -> 131037 COMPL. DATE 01/18/1985 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11380 - 11400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					51
06	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					51
07	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					51
*08	345	N	345	-0-	-0-	-0-	342	2	3	9	N	3	11	7			43
09	270	N	207	-0-	-63	-0-	207	3			N	-0-					43
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					43

WYATT WELL #: 1 RRCID -> 138387 COMPL. DATE 01/20/1984 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11256 - 11328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1147	N	800	-0-	-347	-0-	800	3			N	-0-					130
06	1110	N	980	-0-	-130	-0-	980	3			N	-0-					130
07	1147	N	915	-0-	-232	-0-	915	3			N	-0-					130
*08	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			N	-0-	95	7			35
*09	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	3			N	-0-					35
10	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					35

NEAL "38" WELL #: 1 RRCID -> 140489 COMPL. DATE 04/15/1981 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11163 - 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
05	1891	N	1725	-0-	-166	-0-	1712	3	13	9	N	12					146
06	1920	N	1666	-0-	-254	-0-	1658	3	8	9	N	7					153
07	1953	N	1659	-0-	-294	-0-	1649	3	10	9	N	9					162
*08	1736	N	1420	-0-	-316	-0-	1417	2	3	9	N	3	5	7			160
09	1680	N	1270	-0-	-410	-0-	1270	3			N	-0-					160
10	1674	N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT					160

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
05	124	N	19	-0-	-105	-0-	19	3			N	-0-					134
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					134
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					134
08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	27	3	7	9	N	6					140
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
*10	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					140

BENEDUM (PENNSYLVANIAN) 07109 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPTON
ENERGEN RESOURCES CORPORATION 252002
ELLIOTT, ARLESS -46- WELL #: 1 RRCID -> 018724 COMPL. DATE 01/27/1949 TOTAL DEPTH 10618 PERF.10584 - 10616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10199		10006	-0-	-193	-0-	10004	2	2	9	N	2	144	1			81
06	9870		8555	-0-	-1315	-0-	8555	2			N	-0-					81
07	10199		7343	-0-	-2856	-0-	7343	2			N	-0-					81
08	10199		4415	-0-	-5784	-0-	4415	2			N	-0-					81
09	9870		2351	-0-	-7519	-0-	2349	2	2	9	N	2					83
10	10013	#	1739	-0-	-8274	-0-	1739	2			N	-0-					83

BENEDUM (WOLFCAMP) 07109 900 ASSOCIATED 49B CNTY: UPTON
APACHE CORPORATION 027200
NEAL, H. F. "8" WELL #: 8 RRCID -> 132075 COMPL. DATE 01/28/1986 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8817 - 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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEAL, H.F. "8" WELL #: 9 RRCID -> 145640 COMPL. DATE 07/28/1992 TOTAL DEPTH 11552 PERF. 8786 - 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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENEDUM, NE. (BEND LIME) 07114 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REAGAN
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
NOELKE "8" WELL #: 1 RRCID -> 076805 COMPL. DATE 04/30/1978 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10418 - 10528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/21/2018 - P/A 09/21/18

ENERGEN RESOURCES CORPORATION 252002
BRANCH WELL #: 1 RRCID -> 099610 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10432 - 11554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5012	X	5012	-0-	-0-	-0-	4966	2	46	9	N	42					123
06	4795	X	4795	-0-	-0-	-0-	4761	2	34	9	N	31					154
07	4776	X	4776	-0-	-0-	-0-	4776	2			N	-0-					154
08	4107	X	4107	-0-	-0-	-0-	4107	2			N	-0-					154
09	5830	X	5830	-0-	-0-	-0-	5823	2	7	9	N	6					160
*10	5705	X	5705	-0-	-0-	-0-	5701	2	4	9	N	4					164

BENEDUM, NE. (BEND LIME) //CONT.// 07114 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REAGAN
ESPINOZA SERVICES, INC. 254325
NOELKE, HELEN -A- WELL #: 1 RRCID -> 061018 COMPL. DATE 01/30/1975 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 5720 - 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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENOIT, S. (FRY-C-SAND, LO.1) 07176 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUNNELS
WINDOW OPERATING CO., THE 931621
WRIGHT 'A' WELL #: 1 RRCID -> 272518 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 4178 PERF. 3608 - 3618

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	930 N	918	-0-	-12	-0-	817	2	101	9	Y	92	88	1			75
06	990 N	860	-0-	-130	-0-	786	2	74	9	Y	67	108	1			34
07	DLQ G-10	890	-0-	890	890	809	2	81	9	Y	74	30	1			78
08	DLQ G-10	859	-0-	859	1749	784	2	75	9	Y	68	92	1			54
09	DLQ G-10	810	-0-	810	2559	740	2	70	9	Y	64					118
10	DLQ G-10	693	-0-	693	3252	631	2	62	9	Y	56	140	1			34

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
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100 N	1630	-0-	-1470	2680	1630	2			Y	-0-					-0-
06	3000 N	1583	-0-	-1417	1263	1230	2	353	4	Y	-0-					-0-
07	2743 N	1480	-0-	-1263	-0-	1480	2			Y	-0-					-0-
08	1616 N	1258	-0-	-358	-0-	1258	2			Y	-0-					-0-
09	1560 N	1519	-0-	-41	-0-	1519	2			Y	-0-					-0-
*10	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	2			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY -BL- WELL #: 3 RRCID -> 018734 COMPL. DATE 11/15/1955 TOTAL DEPTH 8746 PERF. 8214 - 8441

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100 N	1038	-0-	-2062	516	1038	2			Y	-0-					-0-
06	1598 N	1082	-0-	-516	-0-	917	2	165	4	Y	-0-					-0-
07	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2			Y	-0-					-0-
08	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			Y	-0-					-0-
09	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			Y	-0-					-0-
*10	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	1722	2	44	9	N	40					167
06	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	1673	2	48	9	N	44					211
07	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	1716	2	32	9	N	29	161	1			79
08	1767 N	1742	-0-	-25	-0-	1699	2	43	9	N	39					118
09	1710 N	1679	-0-	-31	-0-	1626	2	53	9	N	48					166
*10	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	1698	2	47	9	N	43					209

BLOCK 4 (DEVONIAN) 09144 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
CAMBRIAN MANAGEMENT, LTD. 126758
UNIVERSITY 4 "15" H WELL #: 1 RRCID -> 184215 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.10820 - 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
05	2077	N	688	-0-	-1389	-0-	688	2			N	-0-					160
06	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					160
*07	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					160
*08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					160
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160

UNIVERSITY 4 "9" H WELL #: 1 RRCID -> 185597 COMPL. DATE 09/27/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.10466 - 14329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1054	N	67	-0-	-987	-0-	67	2			N	-0-					174
06	756	N	756	-0-	-0-	-0-	716	3	40	9	N	36					210
*07	207	N	207	-0-	-0-	-0-	153	3	54	9	N	49					259
*08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					259
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					259
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					259

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	510	2	561	9	N	510	510	1			84
06	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					84
07	705	N	705	-0-	-0-	-0-	576	2	129	9	N	117	184	1			17
08	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					17
09	540	N	454	-0-	-86	-0-	420	2	34	9	N	31					48
10	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					48

C&J ENERGY SERVICES 120531
UNIVERSITY 19 WELL #: 1A RRCID -> 276446 COMPL. DATE 08/26/2014 TOTAL DEPTH 8806 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
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
UNIVERSITY STONEGATE WELL #: 3912BH RRCID -> 250813 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7872 - 11000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLOCK 42 (PENN) 09450 200 ASSOCIATED 49B CNTY: UPTON
FDL OPERATING, LLC 263924
MCELROY RANCH CO. "F" WELL #: 22 RRCID -> 143739 COMPL. DATE 12/23/1981 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 9628 - 9688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		2118	-0-	2118	2118	1602	3	516	9	Y	469	740	1			89
06	2996	R	878	-0-	-2118	-0-	777	3	101	9	Y	92	139	1			42
07	4278	#	-0-	-0-	-4278	-0-					Y	-0-					42
08	4805	#	3008	-0-	-1797	-0-	2817	3	191	9	Y	174	158	1			58
09	4650	#	4144	-0-	-506	-0-	3983	3	161	9	Y	146	77	1			127
*10	3270	R	3270	-0-	-0-	-0-	3113	3	157	9	Y	143	147	1			123

BLOCK 42 (PENN) //CONT.// 09450 200 ASSOCIATED 49B CNTY: UPTON
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
MCELROY RANCH CO. "F" WELL #: 15 RRCID -> 178089 COMPL. DATE 07/01/2000 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9099 - 9649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		11	-0-	11	11	10	3	1	9	Y	1	1	1			210
06	716	R	705	-0-	-11	-0-	657	3	48	9	Y	44	67	1			187
07	2039	R	2039	-0-	-0-	-0-	1928	3	111	9	Y	101	99	1			189
08	1238	R	1238	-0-	-0-	-0-	1072	3	166	9	Y	151					340
*09	1599	R	1599	-0-	-0-	-0-	1422	3	177	9	Y	161	85	1			416
*10	974	R	974	-0-	-0-	-0-	829	3	145	9	Y	132	136	1			412

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

05	1612	N	1403	-0-	-209	-0-	1403	3			N	-0-					101
06	1530	N	1497	-0-	-33	-0-	1497	3			N	-0-					101
07	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	3			N	-0-					101
08	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	3			N	-0-					101
09	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	3			N	-0-					101
10	1612	N	1603	-0-	-9	-0-	1603	3			N	-0-					101

UNIVERSITY "11" WELL #: 1 RRCID -> 118134 COMPL. DATE 09/02/1985 TOTAL DEPTH 9356 PERF. 8631 - 8661

05	682	N	592	-0-	-90	-0-	592	3			N	-0-					81
06	630	N	358	-0-	-272	-0-	358	3			N	-0-					81
07	620	N	520	-0-	-100	-0-	520	3			N	-0-					81
08	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			N	-0-					81
09	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			N	-0-					81
*10	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					81

UNIVERSITY 12 "E" WELL #: 1 RRCID -> 118899 COMPL. DATE 10/03/1985 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 8622 - 8725

05	3813	X	288	-0-	-3525	-0-	288	3			N	-0-					89
06	3690	X	15	-0-	-3675	-0-	15	3			N	-0-					89
07	3813	X	-0-	-0-	-3813	-0-					N	1	1	8			89
08	3813	X	-0-	-0-	-3813	-0-					N	-0-					89
09	3690	X	65	-0-	-3625	-0-	61	3	4	9	N	4	4	8			89
*10	280	X	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					89

BLOODWORTH, N. (CANYON 5650) 09629 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COKE
BUSTAMANTE OIL COMPANY 112685
TURNER PROPERTIES JAMESON WELL #: 1 RRCID -> 210285 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5703 - 5779

05	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					43
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					43
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					43
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

ENRICH OIL CORPORATION 253100
JACOBS, O. B. "313" WELL #: 1313 RRCID -> 098714 COMPL. DATE 11/21/1978 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 5624 - 5643

05	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-					165
06	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-					165
07	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-					165
08	868	N	780	-0-	-88	-0-	780	2			N	-0-					165
*09	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					165
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					165

BLOODWORTH, NE. (5750 CANYON) 09630 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NOLAN
ALARON ENERGY, INC. 010450
HANKS, BILLIE WELL #: 1 RRCID -> 121339 COMPL. DATE 05/27/1980 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5678 - 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
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	3	2	9	N	2					89
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	3	7	9	N	6					95
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	3	4	9	N	4					99
*08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					99
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99

BUSTAMANTE OIL COMPANY 112685
DURHAM WELL #: 2 RRCID -> 210281 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6240 PERF. 5657 - 5671

05	148	N	148	-0-	-0-	-0-	131	3	17	9	N	15					96
06	143	N	143	-0-	-0-	-0-	126	3	17	9	N	15					111
07	133	N	133	-0-	-0-	-0-	126	3	7	9	N	6					117
08	136	N	136	-0-	-0-	-0-	127	3	9	9	N	8					125
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					125
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					125

J V A OPERATING COMPANY, INC. 427911
BLOODWORTH NE CANYON UNIT WELL #: 307X RRCID -> 147386 COMPL. DATE 10/14/1993 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5650 - 5674

05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-					-0-
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			Y	-0-					-0-
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		93	-0-	93	93	93	3			Y	-0-					-0-
*09	183	N	90	-0-	-93	-0-	90	3			Y	-0-					-0-
*10	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-					-0-

BLOXOM (DEVONIAN) 09717 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
BLOXOM WELL #: 1 RRCID -> 180530 COMPL. DATE 07/31/2000 TOTAL DEPTH 11091 PERF.14292 - 11017

05	6200	X	5900	-0-	-300	-0-	5740	3	160	9	Y	145	173	1			95
06	6000	X	5900	-0-	-100	-0-	5736	3	164	9	Y	149	176	1			68
07	6076	X	5756	-0-	-320	-0-	5559	3	197	9	Y	179	95	1			152
08	6076	X	6017	-0-	-59	-0-	5827	3	190	9	Y	173	199	1			126
09	5880	X	5507	-0-	-373	-0-	5342	3	165	9	Y	150	194	1			82
10	6076	X	6028	-0-	-48	-0-	5782	3	246	9	Y	224	95	1			211

COLTER TRUST WELL #: 1 RRCID -> 180829 COMPL. DATE 12/16/2000 TOTAL DEPTH 10522 PERF.10193 - 14480

05	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	2550	3	77	9	Y	70					145
06	2730	N	2648	-0-	-82	-0-	2584	3	64	9	Y	58	134	1			69
07	2695	N	2695	-0-	-0-	-0-	2641	3	54	9	Y	49					118
08	2635	N	2610	-0-	-25	-0-	2535	3	75	9	Y	68	133	1			53
09	2580	N	2540	-0-	-40	-0-	2488	3	52	9	Y	47					100
10	2666	N	2563	-0-	-103	-0-	2465	3	98	9	Y	89					189

COLTER TRUST WELL #: 2 RRCID -> 183340 COMPL. DATE 05/02/2001 TOTAL DEPTH 10835 PERF.10895 - 13347

05	558	N	526	-0-	-32	-0-	498	3	28	9	Y	25					48
06	540	N	382	-0-	-158	-0-	358	3	24	9	Y	22	44	1			26
07	574	N	574	-0-	-0-	-0-	554	3	20	9	Y	18					44
08	543	N	543	-0-	-0-	-0-	515	3	28	9	Y	25	50	1			19
09	543	N	543	-0-	-0-	-0-	517	3	26	9	Y	24					43
10	558	N	494	-0-	-64	-0-	473	3	21	9	Y	19					62

BLOXOM (DEVONIAN) //CONT.// 09717 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
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
05	7657 X	7167	-0-	-490	-0-	6982	3	185	9	Y	168	201	1			110
06	7410 X	7079	-0-	-331	-0-	6915	3	164	9	Y	149	192	1			67
07	7533 X	7391	-0-	-142	-0-	7222	3	169	9	Y	154	91	1			130
08	7533 X	7306	-0-	-227	-0-	7141	3	165	9	Y	150	171	1			109
09	7290 X	6906	-0-	-384	-0-	6741	3	165	9	Y	150	177	1			82
*10	7560 X	7560	-0-	-0-	-0-	7312	3	248	9	Y	225	95	1			212

UNIVERSITY SECTION 3 WELL #: 1 RRCID -> 183827 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.10593 - 14684

05	12716 X	12716	-0-	-0-	-0-	12706	3	10	9	Y	9	7	8			112
06	12440 X	12440	-0-	-0-	-0-	12440	3			Y	-0-					112
07	13671 X	13289	-0-	-382	-0-	13288	3	1	9	Y	1					113
08	14417 X	14417	-0-	-0-	-0-	14417	3			Y	-0-					113
09	13299 X	13299	-0-	-0-	-0-	13288	3	11	9	Y	10					123
*10	14326 X	14326	-0-	-0-	-0-	14322	3	4	9	Y	4					127

COX 27 WELL #: 2 RRCID -> 187931 COMPL. DATE 01/24/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.10552 - 12633

05	403 N	359	-0-	-44	-0-	345	3	14	9	Y	13					52
06	363 N	363	-0-	-0-	-0-	346	3	17	9	Y	15					67
07	366 N	366	-0-	-0-	-0-	351	3	15	9	Y	14					81
08	360 N	360	-0-	-0-	-0-	348	3	12	9	Y	11					92
09	330 N	302	-0-	-28	-0-	290	3	12	9	Y	11					103
10	341 N	306	-0-	-35	-0-	291	3	15	9	Y	14					117

COX 23 WELL #: 3 RRCID -> 189160 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.10684 - 13950

05	7967 X	5208	-0-	-2759	-0-	4982	3	226	9	Y	205					398
06	5150 X	5150	-0-	-0-	-0-	5074	3	76	9	Y	69	366	1			101
07	4991 X	4001	-0-	-990	-0-	3918	3	83	9	Y	75					176
08	5208 X	495	-0-	-4713	-0-	476	3	19	9	Y	17					193
09	5160 X	-0-	-0-	-5160	-0-					Y	-0-					193
10	5332 X	1814	-0-	-3518	-0-	1684	3	130	9	Y	118	181	1			130

COX 27 WELL #: 1 RRCID -> 190094 COMPL. DATE 06/15/2002 TOTAL DEPTH 10576 PERF.10312 - 10332

05	1147 N	1084	-0-	-63	-0-	1058	3	26	9	Y	24	10	8			54
06	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1084	3	17	9	Y	15					69
07	1116 N	1101	-0-	-15	-0-	1087	3	14	9	Y	13					82
08	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1091	3	13	9	Y	12					94
09	1080 N	1070	-0-	-10	-0-	1059	3	11	9	Y	10					104
10	1116 N	1108	-0-	-8	-0-	1100	3	8	9	Y	7					111

UNIVERSITY SECTION 3 WELL #: 2 RRCID -> 190225 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.10632 - 13668

05	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	3			Y	-0-					1
06	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-					1
07	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-					1
08	10 N	7	-0-	-3	-0-	7	3			Y	-0-					1
09	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					1
10	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					1

COX 19 WELL #: 1 RRCID -> 190996 COMPL. DATE 08/18/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.10935 - 14715

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOXOM (DEVONIAN) //CONT.// 09717 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
UNIVERSITY 26 WELL #: 1 RRCID -> 191224 COMPL. DATE 02/16/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.10175 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	775	N	470	-0-	-305	-0-	459	3	11	9	N	10					143
06	720	N	654	-0-	-66	-0-	635	3	19	9	N	17					160
07	807	N	807	-0-	-0-	-0-	784	3	23	9	N	21					181
08	765	N	765	-0-	-0-	-0-	741	3	24	9	N	22					203
09	711	N	711	-0-	-0-	-0-	700	3	11	9	N	10	183	1			30
10	806	N	598	-0-	-208	-0-	579	3	19	9	N	17					47

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
05	6727	X	6657	-0-	-70	-0-	6636	3	21	9	N	19					91
06	6510	X	6209	-0-	-301	-0-	6176	3	33	9	N	30					121
07	6200	X	6135	-0-	-65	-0-	6122	3	13	9	N	12					133
08	6665	X	6493	-0-	-172	-0-	6481	3	12	9	N	11					144
09	6450	X	6299	-0-	-151	-0-	6285	3	14	9	N	13					157
10	6665	X	6254	-0-	-411	-0-	6218	3	36	9	N	33					190

COX 23 WELL #: 1 RRCID -> 191665 COMPL. DATE 09/04/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12804 - 14948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COX 19 WELL #: 2 RRCID -> 196281 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.10991 - 13894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2170	N	1959	-0-	-211	-0-	1881	3	78	9	Y	71					146
06	2100	N	2062	-0-	-38	-0-	1992	3	70	9	Y	64					210
07	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2030	3	67	9	Y	61	186	1			85
08	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	1984	3	78	9	Y	71					156
09	2040	N	1869	-0-	-171	-0-	1811	3	58	9	Y	53					209
10	2108	N	1515	-0-	-593	-0-	1453	3	62	9	Y	56	187	1			78

BLOXOM "A" WELL #: 3 RRCID -> 205376 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10162 - 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
05	2294	N	2040	-0-	-254	-0-	2011	3	29	9	N	26	188	1			52
06	2160	N	2121	-0-	-39	-0-	2080	3	41	9	N	37					89
07	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2087	3	37	9	N	34					123
08	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2075	3	55	9	N	50					173
09	2130	N	2016	-0-	-114	-0-	1958	3	58	9	N	53					226
10	2139	N	2066	-0-	-73	-0-	2010	3	56	9	N	51	188	1			89

COX "27" WELL #: 3 RRCID -> 220667 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 10585 PERF.10575 - 13413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1705	N	1702	-0-	-3	-0-	1676	3	26	9	N	24					177
06	1650	N	1640	-0-	-10	-0-	1615	3	25	9	N	23					200
07	1705	N	1675	-0-	-30	-0-	1655	3	20	9	N	18					218
08	1705	N	1656	-0-	-49	-0-	1635	3	21	9	N	19	185	1			52
09	1650	N	1549	-0-	-101	-0-	1536	3	13	9	N	12					64
10	1674	N	1610	-0-	-64	-0-	1582	3	28	9	N	25					89

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
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLUE DANUBE (DEVONIAN) 09804 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
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
05	713 N	673	-0-	-40	-0-	673	3			N	-0-					-0-
06	690 N	655	-0-	-35	-0-	655	3			N	-0-					-0-
07	713 N	650	-0-	-63	-0-	650	3			N	-0-					-0-
08	682 N	645	-0-	-37	-0-	645	3			N	-0-					-0-
09	660 N	636	-0-	-24	-0-	636	3			N	-0-					-0-
*10	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-					-0-

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
05	3255 X	1340	-0-	-1915	-0-	1339	3	1	9	Y	1	1	8			158
06	3000 X	2651	-0-	-349	-0-	2611	3	40	9	Y	36					194
07	3210 X	3210	-0-	-0-	-0-	3207	3	3	9	Y	3					197
08	3331 X	3331	-0-	-0-	-0-	3305	3	26	9	Y	24	176	1			45
09	3382 X	3382	-0-	-0-	-0-	3361	3	21	9	Y	19					64
*10	3291 X	3291	-0-	-0-	-0-	3279	3	12	9	Y	11					75

BLUE DANUBE (STRAWN) 09804 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPTON
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
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
05	3412 R	3412	-0-	-0-	-0-	58	1	3345	3	Y	8	2	1	6	8	1
						9	9									
06	3210 #	2300	-0-	-910	-0-	40	1	2253	3	Y	6	1	1	5	8	1
						7	9									
07	DLQ G-10	54	-0-	54	54	1	1	53	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	DLQ G-10	52	-0-	52	106	1	1	49	3	Y	2	2	8			-0-
						2	9									
09	DLQ G-10	97	-0-	97	203	1	1	48	3	Y	44	44	8			-0-
						48	9									
10	DLQ G-10	58	-0-	58	261	1	1	57	3	Y	-0-					-0-

BLUE DANUBE, E. (PENN. DETRITAL) 09805 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPTON
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
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
05	2325 N	2310	-0-	-15	-0-	40	1	2241	3	Y	26	39	1			8
						29	9									
06	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	38	1	2049	3	Y	25	27	1			6
						28	9									
07	2263 N	2040	-0-	-223	-0-	38	1	1960	3	Y	38	19	1			25
						42	9									
08	2325 N	2201	-0-	-124	-0-	40	1	2139	3	Y	20	37	1			8
						22	9									
09	2130 N	1651	-0-	-479	-0-	38	1	1590	3	Y	21	13	1			16
						23	9									
10	2046 N	1923	-0-	-123	-0-	37	1	1858	3	Y	25	28	1			13
						28	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
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KENNEDY WELL #: 1 RRCID -> 222762 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 2138 PERF. 2019 - 2039

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KENNEDY WELL #: 2 RRCID -> 222884 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 2170 PERF. 2023 - 2031

05	0 W	-0-	-0-	-0-	26403			N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	26403			N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	26403			N	-0-			-0-
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-

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

05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BOWIE CREEK (CROSSCUT) 10897 075 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCCULLOCH
ASA OIL & GAS, INC. 033845
3-S CATTLE CO WELL #: 1 RRCID -> 156860 COMPL. DATE 03/10/1995 TOTAL DEPTH 1335 PERF. 996 - 1000

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

3-S CATTLE CO. WELL #: 3 RRCID -> 158327 COMPL. DATE 03/14/1996 TOTAL DEPTH 1403 PERF. 990 - 994

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

BOWIE CREEK (CROSSCUT) //CONT.// 10897 075 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCCULLOCH
ASA OIL & GAS, INC. //CONT.// 033845
3 S CATTLE CO. WELL #: 5 RRCID -> 172761 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1271 PERF. 820 - 830

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	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

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MESQUITE WELL #: 1 RRCID -> 095638 COMPL. DATE 05/12/1981 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4006 - 4018

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MCDERMOTT WELL #: 1 RRCID -> 135164 COMPL. DATE 06/27/1990 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3964 - 3974

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MCDERMOTT WELL #: 2-U RRCID -> 170138 COMPL. DATE 10/12/1997 TOTAL DEPTH 6212 PERF. 3938 - 3942

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2	N	-0-			-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-			-0-
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-			-0-
*09	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2	N	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRANCH, NORTH (CANYON SAND) //CONT.// 11364 332 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SUTTON
GRACE PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 319765
MCDERMOTT WELL #: 4 RRCID -> 176781 COMPL. DATE 03/19/2000 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4716 - 4750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	810	N	524	-0-	-286	-0-	524	2			N	-0-					-0-
07	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					-0-
08	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	2			N	-0-					-0-
*09	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					55
07	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					55
08	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					55
09	360	N	24	-0-	-336	-0-	24	2			N	-0-					55
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2			N	-0-					-0-
07	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					-0-
08	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			N	-0-					-0-
09	1710	N	1330	-0-	-380	-0-	1330	2			N	-0-					-0-
10	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					21
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					21
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10	0	N	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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	2			N	-0-					-0-
07	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	2323	2			N	-0-					-0-
08	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2			N	-0-					-0-
09	1590	N	1562	-0-	-28	-0-	1562	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRANCH, NORTH (ELLEN.) //CONT.// 11364 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
GRACE PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 319765
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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					-0-
07	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					-0-
08	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
09	480	N	137	-0-	-343	-0-	137	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCDERMOTT WELL #: 7 RRCID -> 208967 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 5804 - 6005

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-
07	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					-0-
08	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
09	330	N	305	-0-	-25	-0-	305	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RLO PARTNERSHIP 714282
S. H. ALLISON-DISPOSAL SYSTEM WELL #: 1D RRCID -> 065872 COMPL. DATE 11/26/1988 TOTAL DEPTH 7214 PERF. 3500 - 6040

05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					10
07	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					10
08	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					10
*09	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					10
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

STITES, A. MRS. WELL #: 3 RRCID -> 066922 COMPL. DATE 07/05/1979 TOTAL DEPTH 6063 PERF. 5082 - 5164

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRANCH, S. (CROSSCUT) //CONT.// 11366 303 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CONCHO
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. //CONT.// 927665
WHITEHEAD, G. WELL #: 7 RRCID -> 157421 COMPL. DATE 02/22/1996 TOTAL DEPTH 3896 PERF. 2292 - 2306

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

WHITEHEAD WELL #: 26 RRCID -> 164330 COMPL. DATE 03/17/1997 TOTAL DEPTH 2670 PERF. 2338 - 2354

05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WHITEHEAD WELL #: 89 C RRCID -> 145369 COMPL. DATE 03/31/1993 TOTAL DEPTH 1801 PERF. 1665 - 1675

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	93 N	16	-0-	-77	-0-	16	2		N	-0-			-0-
06	90 N	9	-0-	-81	-0-	9	2		N	-0-			-0-
07	62 N	6	-0-	-56	-0-	6	2		N	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
09	9 N	-0-	-0-	-9	-0-				N	-0-			-0-
10	6 N	-0-	-0-	-6	-0-				N	-0-			-0-

WHITEHEAD WELL #: 18 RRCID -> 143524 COMPL. DATE 12/12/1992 TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2089 - 2097

05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WHITEHEAD WELL #: 74 RRCID -> 197313 COMPL. DATE 10/09/1992 TOTAL DEPTH 1821 PERF. 1752 - 1756

05	93 N	4	-0-	-89	-0-	4	2		N	-0-			-0-
06	30 N	3	-0-	-27	-0-	3	2		N	-0-			-0-
07	14 N	2	-0-	-12	-0-	2	2		N	-0-			-0-
08	4 N	-0-	-0-	-4	-0-				N	-0-			-0-
09	3 N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-			-0-
10	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-			-0-

WHITEHEAD WELL #: 46 RRCID -> 209975 COMPL. DATE 05/10/2005 TOTAL DEPTH 1920 PERF. 1784 - 1790

05	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	2		N	-0-			-0-
06	30 N	3	-0-	-27	-0-	3	2		N	-0-			-0-
07	14 N	2	-0-	-12	-0-	2	2		N	-0-			-0-
08	5 N	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-			-0-
09	3 N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-			-0-
10	2 N	-0-	-0-	-2	-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

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BROKEN ANTLER (WOLFCAMP) 12148 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
O'RYAN OIL AND GAS 617042
INDEPENDENCE 40 WELL #: 1 RRCID -> 154037 COMPL. DATE 11/20/1994 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10162 - 10301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	682	N	537	-0-	-145	-0-	5	1	489	3	N	39					91
							43	9									
06	660	N	592	-0-	-68	-0-	5	1	537	3	N	45					136
							50	9									
07	606	N	606	-0-	-0-	-0-	5	1	554	3	N	43					179
							47	9									
08	572	N	572	-0-	-0-	-0-	5	1	524	3	N	39	180	1			38
							43	9									
09	600	N	563	-0-	-37	-0-	5	1	524	3	N	31					69
							34	9									
10	620	N	541	-0-	-79	-0-	5	1	524	3	N	11					80
							12	9									

INDEPENDENCE 33 WELL #: 1 RRCID -> 154038 COMPL. DATE 12/21/1994 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10350 - 10834

05	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	5	1	1083	3	N	51					116
							56	9									
06	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	5	1	1001	3	N	45					161
							50	9									
07	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	5	1	995	3	N	48					209
							53	9									
08	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	5	1	968	3	N	41	192	1	2	8	56
							45	9									
09	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	5	1	968	3	N	47					103
							52	9									
*10	986	N	986	-0-	-0-	-0-	5	1	968	3	N	12					115
							13	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

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

BROOKS (CANYON-GAS) //CONT.// 12244 068 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BROOKS WELL #: 2 RRCID -> 018760 COMPL. DATE 04/03/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5751 - 5787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
07	186	N	117	-0-	-69	-0-	117	2			N	-0-					-0-
08	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-
*09	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARLTON, G. T., MRS. WELL #: 1 RRCID -> 034737 COMPL. DATE 12/07/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

*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
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
BROOKS WELL #: 1021 RRCID -> 077507 COMPL. DATE 04/13/1978 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5726 - 5924

05	293	N	293	-0-	-0-	-0-	16	1	277	3	N	-0-					-0-
06	305	N	305	-0-	-0-	-0-	15	1	290	3	N	-0-					-0-
07	317	N	317	-0-	-0-	-0-	16	1	301	3	N	-0-					-0-
08	322	N	322	-0-	-0-	-0-	16	1	306	3	N	-0-					-0-
*09	310	N	310	-0-	-0-	-0-	15	1	295	3	N	-0-					-0-
*10	317	N	317	-0-	-0-	-0-	16	1	301	3	N	-0-					-0-

CHARLTON, JANE ELIZABETH WELL #: 2 RRCID -> 086254 COMPL. DATE 02/07/1980 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5869 - 5903

05	1147	N	1136	-0-	-11	-0-	16	1	1120	3	N	-0-					-0-
06	1110	N	1066	-0-	-44	-0-	15	1	1051	3	N	-0-					-0-
07	1147	N	1118	-0-	-29	-0-	16	1	1102	3	N	-0-					-0-
08	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	16	1	1133	3	N	-0-					-0-
09	1080	N	942	-0-	-138	-0-	15	1	927	3	N	-0-					-0-
*10	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	16	1	1111	3	N	-0-					-0-

CHARLTON, JANE ELIZABETH WELL #: 3 RRCID -> 104356 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6609 PERF. 5930 - 6105

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARLTON, JANE ELIZABETH WELL #: 4 RRCID -> 194157 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5752 - 6028

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
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

BROOKS (CANYON K) 12244 075 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
BRECK OPERATING CORP. 089974
BROOKS -17- WELL #: 1 RRCID -> 118331 COMPL. DATE 01/07/1985 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 5887 - 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
05	70 R	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
06	60 #	54	-0-	-6	-0-	54	2			N	-0-					-0-
07	62 #	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-					-0-
08	62 #	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-					-0-
09	60 #	47	-0-	-13	-0-	47	2			N	-0-					-0-
10	62 #	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-					-0-

OXY USA INC. 630591
WINTERBOTHAM, J. M. WELL #: 5 RRCID -> 141326 COMPL. DATE 04/30/1992 TOTAL DEPTH 6649 PERF. 5675 - 5820

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64

P4 OPERATING, LLC 631638
WILLIAMS-SA HEALTH CORP. WELL #: 1 RRCID -> 205424 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 6363 - 6372

05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					133
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					137
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					141
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					145
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145

TXP, INCORPORATED 875395
WILLIAMS WELL #: 1001 RRCID -> 235886 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6338 - 6357

05	310 #	293	-0-	-17	-0-	268	2	25	9	N	23					200
06	300 #	270	-0-	-30	-0-	250	2	20	9	N	18					218
07	310 #	270	-0-	-40	-0-	257	2	13	9	N	12	167	1			63
08	310 #	283	-0-	-27	-0-	261	2	22	9	N	20					83
09	270 #	254	-0-	-16	-0-	231	2	23	9	N	21	6	8			98
10	279 #	238	-0-	-41	-0-	218	2	20	9	N	18	5	8			111

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

05	279 N	270	-0-	-9	-0-	270	2			N	-0-					1
06	270 N	259	-0-	-11	-0-	259	2			N	-0-					1
07	279 N	267	-0-	-12	-0-	267	2			N	-0-					1
08	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					1
09	270 N	248	-0-	-22	-0-	248	2			N	-0-					-0-
10	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-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

05	1519 #	1416	-0-	-103	-0-	1416	3			N	-0-					89
06	1470 #	1160	-0-	-310	-0-	1158	3	2	9	N	2					91
07	1519 #	1472	-0-	-47	-0-	1472	3			N	-0-	75	1			16
08	1488 #	1396	-0-	-92	-0-	1396	3			N	-0-					16
09	1440 #	1164	-0-	-276	-0-	1164	3			N	-0-					16
*10	1459 R	1459	-0-	-0-	-0-	1459	3			N	-0-					16

BROOKS, SOUTH (CISCO 5600) //CONT.// 12249 500 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
FOSSIL PETROLEUM LLC //CONT.// 278879
WINTERBOTHAM HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 166838 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
05	496 #	472	-0-	-24	-0-	472	3			N	-0-					63
06	480 #	386	-0-	-94	-0-	386	3			N	-0-					63
07	496 #	491	-0-	-5	-0-	491	3			N	-0-	50	1			13
08	496 #	465	-0-	-31	-0-	465	3			N	-0-					13
09	480 #	388	-0-	-92	-0-	388	3			N	-0-					13
10	496 #	486	-0-	-10	-0-	486	3			N	-0-					13

TWEEDY WELL #: 1 RRCID -> 205292 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6202 PERF. 5475 - 5597

05	558 #	551	-0-	-7	-0-	533	3	18	9	N	16	1	8			118
06	540 #	527	-0-	-13	-0-	527	3			N	-0-					118
07	558 R	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-	58	1			60
08	561 R	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					60
09	540 #	538	-0-	-2	-0-	538	3			N	-0-					60
10	558 #	548	-0-	-10	-0-	548	3			N	-0-					60

IRION CORPORATION, THE 426299
WINTERBOTHAM 30 WELL #: 2 RRCID -> 089725 COMPL. DATE 06/16/1980 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5786 - 5848

05	434 #	311	-0-	-123	-0-	309	2	2	9	N	2					38
06	420 #	326	-0-	-94	-0-	323	2	3	9	N	3					41
07	375 R	375	-0-	-0-	-0-	373	2	2	9	N	2					43
08	372 #	346	-0-	-26	-0-	346	2			N	-0-					43
09	330 #	313	-0-	-17	-0-	313	2			N	-0-					43
10	372 #	371	-0-	-1	-0-	371	2			N	-0-					43

WINTERBOTHAM 29 WELL #: 5 RRCID -> 123204 COMPL. DATE 03/20/1982 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 5926 - 6125

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

OXY USA INC. 630591
CHARLTON, JANE ELIZABETH WELL #: 3 RRCID -> 129007 COMPL. DATE 11/18/1988 TOTAL DEPTH 6055 PERF. 5702 - 5838

*11	510 #	374	-0-	-136	-0-	372	2	2	9	N	2					167
*12	527 #	372	-0-	-155	-0-	372	2			N	-0-					167
*01	478 R	478	-0-	-0-	-0-	471	2	7	9	N	6					173
*02	420 #	337	-0-	-83	-0-	337	2			N	-0-					173
*03	465 #	349	-0-	-116	-0-	346	2	3	9	N	3					176
*04	577 R	577	-0-	-0-	-0-	399	2	178	9	N	162	159	0			16
*05	465 #	411	-0-	-54	-0-	409	2	2	9	N	2					18
*06	450 #	436	-0-	-14	-0-	435	2	1	9	N	1					19
*07	448 R	448	-0-	-0-	-0-	447	2	1	9	N	1					20
*08	452 R	452	-0-	-0-	-0-	451	2	1	9	N	1					21
*09	450 #	427	-0-	-23	-0-	427	2			N	-0-					21
10	465 #	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					21

BROOKS, SOUTH (CISCO 5600) //CONT.// 12249 500 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
OXY USA INC. //CONT.// 630591
WINTERBOTHAM TRUST "B" WELL #: 2R RRCID -> 180940 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 6285 PERF. 5664 - 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
*11	1620 #	1408	-0-	-212	-0-	1407	2	1	9	N	1	11	1			73
*12	1643 #	1419	-0-	-224	-0-	1419	2			N	-0-					73
*01	1612 #	1394	-0-	-218	-0-	1394	2			N	-0-					72
*02	1344 #	1238	-0-	-106	-0-	1238	2			N	-0-					72
*03	1457 #	1356	-0-	-101	-0-	1356	2			N	-0-					72
*04	1410 #	1305	-0-	-105	-0-	1305	2			N	-0-					72
*05	1426 #	1343	-0-	-83	-0-	1343	2			N	-0-					72
*06	1350 #	1320	-0-	-30	-0-	1320	2			N	-0-					72
*07	1364 #	1338	-0-	-26	-0-	1338	2			N	-0-					72
08	1364 #	1352	-0-	-12	-0-	1350	2	2	9	N	2					74
*09	1320 #	1151	-0-	-169	-0-	1151	2			N	-0-					74
10	1364 #	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT					74

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
BROOKS "13" WELL #: 1 RRCID -> 131722 COMPL. DATE 07/30/1989 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5984 - 6008

05	1364 #	1205	-0-	-159	-0-	16	1	1174	3	N	14					84
						15	9									
06	1307 R	1307	-0-	-0-	-0-	15	1	1283	3	N	8					92
						9	9									
07	1302 #	1255	-0-	-47	-0-	16	1	1229	3	N	9					101
						10	9									
08	1302 #	1262	-0-	-40	-0-	16	1	1238	3	N	7					108
						8	9									
09	1320 #	1284	-0-	-36	-0-	15	1	1266	3	N	3					111
						3	9									
10	1364 #	543	-0-	-821	-0-	9	1	534	3	N	-0-					111

CHARLTON "14" WELL #: 1 RRCID -> 212319 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5655 - 5810

05	992 #	943	-0-	-49	-0-	16	1	919	3	N	7					119
						8	9									
06	960 #	929	-0-	-31	-0-	15	1	903	3	N	10					129
						11	9									
07	992 #	953	-0-	-39	-0-	16	1	929	3	N	7					136
						8	9									
08	980 R	980	-0-	-0-	-0-	16	1	957	3	N	6					142
						7	9									
09	930 #	909	-0-	-21	-0-	15	1	892	3	N	2					144
						2	9									
10	961 #	959	-0-	-2	-0-	16	1	942	3	N	1					145
						1	9									

VERDAD OIL & GAS CORPORATION 884572
CHARLTON "A" WELL #: 2 RRCID -> 119931 COMPL. DATE 01/17/1986 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5988 - 6006

05	341 #	294	-0-	-47	-0-	294	2			Y	-0-					54
06	330 #	323	-0-	-7	-0-	323	2			Y	-0-					54
07	341 #	327	-0-	-14	-0-	327	2			Y	-0-					54
08	310 #	254	-0-	-56	-0-	254	2			Y	-0-					54
09	DLQ G-10	180	-0-	180	180	180	2			Y	-0-					54
10	DLQ G-10	91	-0-	91	271	91	2			Y	-0-					54

BROOKS, SOUTH (CISCO 5600) //CONT.// 12249 500 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
VERDAD OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 884572
CHARLTON "A" WELL #: RRCID -> 136611 COMPL. DATE 10/28/1985 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5827 - 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
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/13/2007

BROWN-BASSETT (DEVONIAN) 12390 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
BREITBURN OPERATING L.P. 090732
BROWN BASSETT GOODE UNIT WELL #: 5HR RRCID -> 233620 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 12022 PERF.12338 - 12368

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FDL OPERATING, LLC 263924
MITCHELL, TOM WELL #: 1 X RRCID -> 217143 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 13600 PERF.10985 - 13429

05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC. 616999
CONOCO BROWN-BASSETT "226" WELL #: 1 RRCID -> 079733 COMPL. DATE 10/20/1978 TOTAL DEPTH 14850 PERF.12402 - 12467

05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

05	3937 X	-0-	-0-	-3937	-0-					N	-0-					-0-
06	3810 X	-0-	-0-	-3810	-0-					N	-0-					-0-
07	3937 X	-0-	-0-	-3937	-0-					N	-0-					-0-
08	3844 X	-0-	-0-	-3844	-0-					N	-0-					-0-
09	1620 X	-0-	-0-	-1620	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN-BASSETT (DEVONIAN) //CONT.// 12390 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BASSETT GOODE WELL #: 7H RRCID -> 240472 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 11908 PERF.12300 - 14100

05	1302 X	943	-0-	-359	-0-	943	3		N	-0-			-0-
06	1260 X	732	-0-	-528	-0-	732	3		N	-0-			-0-
07	1054 X	877	-0-	-177	-0-	877	3		N	-0-			-0-
08	1054 X	974	-0-	-80	-0-	974	3		N	-0-			-0-
09	1048 X	1048	-0-	-0-	-0-	1048	3		N	-0-			-0-
10	930 X	-0-	-0-	-930	-0-				N	-0-			-0-

BANNER ESTATE WELL #: 49H RRCID -> 241414 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 12007 PERF.12380 - 15950

05	3775 X	3775	-0-	-0-	-0-	3775	3		N	-0-			-0-
06	3360 X	2764	-0-	-596	-0-	2764	3		N	-0-			-0-
07	3069 X	3066	-0-	-3	-0-	3066	3		N	-0-			-0-
08	3782 X	2750	-0-	-1032	-0-	2750	3		N	-0-			-0-
09	3660 X	2643	-0-	-1017	-0-	2643	3		N	-0-			-0-
10	3782 X	-0-	-0-	-3782	-0-				N	-0-			-0-

BROWN-BASSETT (ELLENBURGER) 12390 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
APACHE CORPORATION 027200
SCOTT, AVIS C. WELL #: 1 RRCID -> 018777 COMPL. DATE 04/22/1994 TOTAL DEPTH 14698 PERF.13548 - 14508

05	87110	96339	-0-	9229	B	133087	96339	3		N	-0-		-0-
06	84300	86277	-0-	1977	B	135064	86277	3		N	-0-		-0-
07	87110	88727	-0-	1617	B	136681	88727	3		N	-0-		-0-
08	87110	84740	-0-	-2370	B	134311	84740	3		N	-0-		-0-
09	213698 X	79387	-0-	-134311	B	-0-	79387	3		N	-0-		-0-
*10	87632 X	87632	-0-	-0-		-0-	87632	3		N	-0-		-0-

SCOTT, AVIS C., -B- WELL #: 2 RRCID -> 018778 COMPL. DATE 07/17/1962 TOTAL DEPTH 14852 PERF. N/A

05	46609 N	46609	-0-	-0-	B	-0-	46609	3		N	-0-		-0-
06	46836 N	46836	-0-	-0-	B	-0-	46836	3		N	-0-		-0-
07	47255 N	47255	-0-	-0-	B	-0-	47255	3		N	-0-		-0-
08	46288 N	46288	-0-	-0-	B	-0-	46288	3		N	-0-		-0-
09	42854 X	42854	-0-	-0-	B	-0-	42854	3		N	-0-		-0-
*10	44759 X	44759	-0-	-0-		-0-	44759	3		N	-0-		-0-

BREITBURN OPERATING L.P. 090732
BANNER ESTATE WELL #: 99R RRCID -> 249241 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 14820 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

BROWN-BASSETT (ELLENBURGER) //CONT.// 12390 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
FDL OPERATING, LLC 263924
HERMAN 8 WELL #: 1 L RRCID -> 112649 COMPL. DATE 11/19/1994 TOTAL DEPTH 14967 PERF.14118 - 14967

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

LONGFELLOW ENERGY, LP 508409
GOODE, M. H., ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 018769 COMPL. DATE 08/18/1958 TOTAL DEPTH 14803 PERF.13578 - 12175

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

GOODE, M. H., ESTATE WELL #: 105 RRCID -> 018770 COMPL. DATE 10/13/1999 TOTAL DEPTH 14600 PERF.14171 - 14600

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	4	4	8			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	1809	-0-	1809	B	1809	1802	3	7	9	N	6	6	8			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		1809					N	NO RPT					-0-

GOODE, M. H. ESTATE WELL #: 104 RRCID -> 111576 COMPL. DATE 04/07/1984 TOTAL DEPTH 14800 PERF.13562 - 14754

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	1	1	8			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	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

05	39308	N	39251	-0-	-57	B	-0-	39245	3	6	9	N	5	5	8		-0-
06	39510	N	38022	-0-	-1488	B	-0-	38018	3	4	9	N	4	4	8		-0-
07	39636	N	39636	-0-	-0-	B	-0-	39635	3	1	9	N	1	1	8		-0-
08	39365	N	39365	-0-	-0-	B	-0-	39365	3			N	-0-				-0-
09	38010	X	14313	-0-	-23697	B	-0-	14304	3	9	9	N	8	8	8		-0-
10	39649	X	NO RPT	-0-	-39649		-0-					N	NO RPT				-0-

FOSTER 23 WELL #: 1A RRCID -> 139176 COMPL. DATE 05/02/1998 TOTAL DEPTH 14078 PERF.13650 - 14935

05	358	N	358	-0-	-0-	B	-0-	358	3			N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	11646	-0-	11646	B	11646	11642	3	4	9	N	4	4	8		-0-
07	14B2	EXT	6516	-0-	6516	B	18162	6516	3			N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	5303	-0-	5303	B	23465	5303	3			N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	4532	-0-	4532	B	27997	4528	3	4	9	N	4	4	8		-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-		27997					N	NO RPT				-0-

BROWN-BASSETT (ELLENBURGER) //CONT.// 12390 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
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
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC. 616999
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
05	1987	N	1987	-0-	-0- B	-0-	360	1	1627	3	N	-0-					4
06	1950	N	1945	-0-	-5 B	-0-	372	1	1573	3	N	-0-					4
07	1968	N	1968	-0-	-0- B	-0-	348	1	1620	3	N	-0-					4
08	1984	N	1396	-0-	-588 B	-0-	363	1	1033	3	N	-0-					-0-
*09	2421	N	2421	-0-	-0- B	-0-	774	1	1647	3	N	-0-					-0-
10	0	N	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TURK & STATE WELL #: 1 RRCID -> 018775 COMPL. DATE 04/03/1961 TOTAL DEPTH 14800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	4	4	8			-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MITCHELL-6 WELL #: 1 RRCID -> 035106 COMPL. DATE 01/27/1965 TOTAL DEPTH 14880 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8398	N	8398	-0-	-0- B	-0-	8398	2			N	-0-					-0-
06	7035	N	7035	-0-	-0- B	-0-	7035	2			N	-0-					-0-
07	6520	N	6520	-0-	-0- B	-0-	6520	2			N	-0-					-0-
08	7130	N	6103	-0-	-1027 B	-0-	6103	2			N	-0-					-0-
09	6900	X	6061	-0-	-839 B	-0-	6061	2			N	-0-					-0-
10	7130	X	NO RPT	-0-	-7130	-0-					N	NO RPT					-0-

MITCHELL - 110 WELL #: 1 RRCID -> 040777 COMPL. DATE 11/11/1966 TOTAL DEPTH 14705 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	43803	N	30940	-0-	-12863 B	-0-	30940	2			N	-0-					-0-
06	43890	N	43890	-0-	-0- B	-0-	43890	2			N	-0-					-0-
07	43933	N	43933	-0-	-0- B	-0-	43933	2			N	-0-					-0-
08	42155	N	42155	-0-	-0- B	-0-	42155	2			N	-0-					-0-
09	42780	X	39059	-0-	-3721 B	-0-	39059	2			N	-0-					-0-
10	44206	X	NO RPT	-0-	-44206	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN-BASSETT (ELLENBURGER) //CONT.// 12390 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544
MITCHELL 109 WELL #: 1 RRCID -> 042103 COMPL. DATE 06/12/1967 TOTAL DEPTH 14257 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	26052 N	26052	-0-	-0- B	-0-	26046	2	6	9	N	5	5	8			-0-
06	24821 N	24821	-0-	-0- B	-0-	24821	2			N	-0-					-0-
07	25519 N	25519	-0-	-0- B	-0-	25513	2	6	9	N	5	5	8			-0-
08	26040 N	24960	-0-	-1080 B	-0-	24959	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	24810 X	23506	-0-	-1304 B	-0-	23497	2	9	9	N	8	8	8			-0-
10	26040 X	NO RPT	-0-	-26040	-0-					N	NO RPT					-0-

MITCHELL 5 WELL #: 1 RRCID -> 046423 COMPL. DATE 06/08/1969 TOTAL DEPTH 14977 PERF. N/A

05	5664 N	5664	-0-	-0- B	-0-	5664	2			N	-0-					-0-
06	4951 N	4951	-0-	-0- B	-0-	4951	2			N	-0-					-0-
07	4983 N	4983	-0-	-0- B	-0-	4983	2			N	-0-					-0-
08	5015 N	5015	-0-	-0- B	-0-	5015	2			N	-0-					-0-
*09	4876 X	4876	-0-	-0- B	-0-	4876	2			N	-0-					-0-
10	4836 X	NO RPT	-0-	-4836	-0-					N	NO RPT					-0-

MITCHELL 331 WELL #: 1 RRCID -> 048156 COMPL. DATE 04/16/1970 TOTAL DEPTH 14092 PERF.13145 - 13928

05	5208 N	4911	-0-	-297 B	-0-	4911	2			N	-0-					-0-
06	5040 N	4702	-0-	-338 B	-0-	4702	2			N	-0-					-0-
07	4581 N	4581	-0-	-0- B	-0-	4581	2			N	-0-					-0-
08	4898 N	4475	-0-	-423 B	-0-	4475	2			N	-0-					-0-
*09	4945 X	4945	-0-	-0- B	-0-	4945	2			N	-0-					-0-
10	4898 X	NO RPT	-0-	-4898	-0-					N	NO RPT					-0-

MITCHELL 109 WELL #: 2 RRCID -> 086875 COMPL. DATE 02/19/1980 TOTAL DEPTH 13208 PERF.12650 - 13208

05	25728 N	25728	-0-	-0- B	-0-	25728	2			N	-0-					-0-
06	21518 N	21518	-0-	-0- B	-0-	21518	2			N	-0-					-0-
07	22354 N	22354	-0-	-0- B	-0-	22354	2			N	-0-					-0-
08	22196 N	22167	-0-	-29 B	-0-	22167	2			N	-0-					-0-
09	21480 X	21242	-0-	-238 B	-0-	21242	2			N	-0-					-0-
10	22196 X	NO RPT	-0-	-22196	-0-					N	NO RPT					-0-

MITCHELL 4 WELL #: 1X RRCID -> 103324 COMPL. DATE 12/15/1982 TOTAL DEPTH 14240 PERF. N/A

05	22719 N	22719	-0-	-0- B	-0-	22719	2			N	-0-					-0-
06	21584 N	21584	-0-	-0- B	-0-	21584	2			N	-0-					-0-
07	21408 N	21408	-0-	-0- B	-0-	21408	2			N	-0-					-0-
08	22661 N	21673	-0-	-988 B	-0-	21673	2			N	-0-					-0-
09	21570 X	18365	-0-	-3205 B	-0-	18365	2			N	-0-					-0-
10	22661 X	NO RPT	-0-	-22661	-0-					N	NO RPT					-0-

MITCHELL - DANIEL WELL #: 1061 RRCID -> 170071 COMPL. DATE 05/02/1998 TOTAL DEPTH 14750 PERF.13084 - 14750

05	3100 N	3266	-0-	166 B	166	3266	2			N	-0-					-0-
06	3000 N	2917	-0-	-83 B	83	2917	2			N	-0-					-0-
07	2752 N	2669	-0-	-83 B	-0-	2669	2			N	-0-					-0-
08	2654 R	2654	-0-	-0- B	-0-	2654	2			N	-0-					-0-
*09	2568 X	2568	-0-	-0- B	-0-	2568	2			N	-0-					-0-
10	2635 X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN-BASSETT (ELLENBURGER) //CONT.// 12390 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544
MITCHELL "107" WELL #: 1 RRCID -> 171393 COMPL. DATE 10/02/1998 TOTAL DEPTH 14570 PERF.12994 - 14570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12772	N	12619	-0-	-153 B	-0-	12619	2			N	-0-					-0-
06	12720	N	12234	-0-	-486 B	-0-	12234	2			N	-0-					-0-
07	10715	N	10715	-0-	-0- B	-0-	10715	2			N	-0-					-0-
08	12617	N	10909	-0-	-1708 B	-0-	10909	2			N	-0-					-0-
09	12240	X	11584	-0-	-656 B	-0-	11584	2			N	-0-					-0-
10	12648	X	NO RPT	-0-	-12648	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	8588	N	8588	-0-	-0- B	-0-	8588	2			N	-0-					-0-
06	7661	N	7661	-0-	-0- B	-0-	7661	2			N	-0-					-0-
07	7860	N	7860	-0-	-0- B	-0-	7860	2			N	-0-					-0-
08	7750	N	NO RPT	-0-	-7750 B	-0-					N	NO RPT					-0-
*09	7767	X	7767	-0-	-0- B	-0-	7767	2			N	-0-					-0-
10	7750	X	NO RPT	-0-	-7750	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMTEX ENERGY LLC 690225
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
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
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-	-0-					N	-0-					-0-

SARITA ENERGY RESOURCES, LTD. 748635
MITCHELL -5- WELL #: 1 RRCID -> 063600 COMPL. DATE 07/18/1975 TOTAL DEPTH 14070 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21130	N	21130	-0-	-0- B	-0-	21130	3			N	-0-					-0-
06	16224	N	16224	-0-	-0- B	-0-	16224	3			N	-0-					-0-
07	15379	N	15379	-0-	-0- B	-0-	15379	3			N	-0-					-0-
08	15965	N	15630	-0-	-335 B	-0-	15630	3			N	-0-					-0-
09	15450	X	14010	-0-	-1440 B	-0-	14010	3			N	-0-					-0-
10	15965	X	14811	-0-	-1154	-0-	14811	3			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
05	1530	N	1530	-0-	-0- B	-0-	1530	2			N	-0-					6
06	1740	N	942	-0-	-798 B	-0-	942	2			N	-0-					6
07	2491	N	2491	-0-	-0- B	-0-	2488	2	3	9	N	3	3	8			6
08	1861	N	1861	-0-	-0- B	-0-	1861	2			N	-0-					6
09	1610	X	1610	-0-	-0- B	-0-	1610	2			N	-0-					6
*10	2507	X	2507	-0-	-0-	-0-	2507	2			N	-0-					6

XTO ENERGY INC. 945936
SPENCER, ANNIE WELL #: 1 RRCID -> 018772 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 14695 PERF.12145 - 14695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	25031	N	25031	-0-	-0- B	-0-	25031	3			N	-0-					-0-
06	22230	N	22230	-0-	-0- B	-0-	22230	3			N	-0-					-0-
07	22663	N	22663	-0-	-0- B	-0-	22663	3			N	-0-					-0-
08	22381	N	22381	-0-	-0- B	-0-	22381	3			N	-0-					-0-
09	21480	X	-0-	-0-	-21480 B	-0-					N	-0-					-0-
10	22196	X	-0-	-0-	-22196	-0-					N	-0-					-0-

BROWN-BASSETT (ELLENBURGER) //CONT.// 12390 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
XTO ENERGY INC. //CONT.// 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
05	15655	N	15655	-0-	-0- B	-0-	15655	3			N	-0-					-0-
06	14511	N	14511	-0-	-0- B	-0-	14511	3			N	-0-					-0-
07	20438	N	20438	-0-	-0- B	-0-	20438	3			N	-0-					-0-
08	39671	N	39671	-0-	-0- B	-0-	39671	3			N	-0-					-0-
09	31225	X	31225	-0-	-0- B	-0-	31225	3			N	-0-					-0-
10	17639	X	-0-	-0-	-17639	-0-					N	-0-					-0-

BANNER ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 018780 COMPL. DATE 01/12/1994 TOTAL DEPTH 14340 PERF.14180 - 1430

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BASSETT GOODE WELL #: 1 RRCID -> 018783 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 14550 PERF. 9200 - 13700

05	55893	N	-0-	-0-	-55893 B	-0-					N	-0-					-0-
06	54593	N	54593	-0-	-0- B	-0-	54593	3			N	-0-					-0-
07	57916	N	57916	-0-	-0- B	-0-	57916	3			N	-0-					-0-
08	56989	N	56989	-0-	-0- B	-0-	56989	3			N	-0-					-0-
09	54090	X	49849	-0-	-4241 B	-0-	49849	3			N	-0-					-0-
10	55893	X	-0-	-0-	-55893	-0-					N	-0-					-0-

BASSETT GOODE WELL #: 3 RRCID -> 018785 COMPL. DATE 08/30/1988 TOTAL DEPTH 14463 PERF.13513 - 14463

05	52080	N	45236	-0-	-6844 B	-0-	45236	3			N	-0-					-0-
06	49350	N	49350	-0-	-0- B	-0-	49350	3			N	-0-					-0-
07	50877	N	50877	-0-	-0- B	-0-	50877	3			N	-0-					-0-
08	50788	N	50788	-0-	-0- B	-0-	50788	3			N	-0-					-0-
09	49350	X	44448	-0-	-4902 B	-0-	44448	3			N	-0-					-0-
10	50995	X	-0-	-0-	-50995	-0-					N	-0-					-0-

BROWN BASSETT WELL #: 2 RRCID -> 018787 COMPL. DATE 11/23/2004 TOTAL DEPTH 14700 PERF.14110 - 14700

05	731	N	731	-0-	-0- B	-0-	731	3			N	-0-					-0-
06	480	N	390	-0-	-90 B	-0-	390	3			N	-0-					-0-
07	305	N	305	-0-	-0- B	-0-	305	3			N	-0-					-0-
08	496	N	363	-0-	-133 B	-0-	363	3			N	-0-					-0-
09	390	N	362	-0-	-28 B	-0-	362	3			N	-0-					-0-
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-

BROWN BASSETT GOODE UNIT WELL #: 1A RRCID -> 018788 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14761 PERF.12642 - 14478

05	52953	N	52953	-0-	-0- B	-0-	52953	3			N	-0-					-0-
06	55823	N	55823	-0-	-0- B	-0-	55823	3			N	-0-					-0-
07	53342	N	53342	-0-	-0- B	-0-	53342	3			N	-0-					-0-
08	49878	N	49878	-0-	-0- B	-0-	49878	3			N	-0-					-0-
09	46740	X	45264	-0-	-1476 B	-0-	45264	3			N	-0-					-0-
10	48298	X	-0-	-0-	-48298	-0-					N	-0-					-0-

BROWN-BASSETT (ELLENBURGER) //CONT.// 12390 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	5026 N	5026	-0-	-0- B	-0-	5026	3		N	-0-			-0-
06	3634 N	3634	-0-	-0- B	-0-	3634	3		N	-0-			-0-
07	3673 N	3673	-0-	-0- B	-0-	3673	3		N	-0-			-0-
08	3611 N	3611	-0-	-0- B	-0-	3611	3		N	-0-			-0-
09	2430 X	1832	-0-	-598 B	-0-	1832	3		N	-0-			-0-
10	2511 X	-0-	-0-	-2511	-0-				N	-0-			-0-

BASSETT BROWN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 064211 COMPL. DATE 04/13/1995 TOTAL DEPTH 15500 PERF.14026 - 14950

05	4247 N	4044	-0-	-203 B	-0-	4044	3		N	-0-			-0-
06	4023 N	4023	-0-	-0- B	-0-	4023	3		N	-0-			-0-
07	3928 N	3928	-0-	-0- B	-0-	3928	3		N	-0-			-0-
08	4030 N	3150	-0-	-880 B	-0-	3150	3		N	-0-			-0-
09	4020 X	3553	-0-	-467 B	-0-	3553	3		N	-0-			-0-
10	4154 X	-0-	-0-	-4154	-0-				N	-0-			-0-

BANNER ESTATE WELL #: 3 L RRCID -> 074384 COMPL. DATE 11/09/1977 TOTAL DEPTH 14750 PERF. N/A

05	620 N	569	-0-	-51 B	-0-	569	3		N	-0-			-0-
06	480 N	424	-0-	-56 B	-0-	424	3		N	-0-			-0-
07	323 N	323	-0-	-0- B	-0-	323	3		N	-0-			-0-
08	558 N	284	-0-	-274 B	-0-	284	3		N	-0-			-0-
09	447 N	447	-0-	-0- B	-0-	447	3		N	-0-			-0-
10	310 N	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-			-0-

BANNER ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 079314 COMPL. DATE 02/01/2000 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11298 - 14234

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MAYME K. MARTIN UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 079490 COMPL. DATE 12/23/1993 TOTAL DEPTH 14803 PERF.13334 - 14269

05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BROWN-BASSETT (ELLENBURGER) //CONT.// 12390 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BANNER ESTATE WELL #: 5 T RRCID -> 081017 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14600 PERF.13534 - 14412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7751	N	7751	-0-	-0- B	-0-	7751	3			N	-0-					-0-
06	6718	N	6718	-0-	-0- B	-0-	6718	3			N	-0-					-0-
07	7105	N	7105	-0-	-0- B	-0-	7105	3			N	-0-					-0-
08	6708	N	6708	-0-	-0- B	-0-	6708	3			N	-0-					-0-
09	4860	X	4749	-0-	-111 B	-0-	4749	3			N	-0-					-0-
10	5022	X	-0-	-0-	-5022	-0-					N	-0-					-0-

GOODE ESTATE B UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082770 COMPL. DATE 08/16/1994 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13081 - 14145

05	60750	N	60750	-0-	-0- B	-0-	60750	3			N	-0-					-0-
06	64236	N	64236	-0-	-0- B	-0-	64236	3			N	-0-					-0-
07	64471	N	64471	-0-	-0- B	-0-	64471	3			N	-0-					-0-
08	60760	N	59434	-0-	-1326 B	-0-	59434	3			N	-0-					-0-
09	64230	X	55370	-0-	-8860 B	-0-	55370	3			N	-0-					-0-
10	66371	X	-0-	-0-	-66371	-0-					N	-0-					-0-

BANNER ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 083264 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11549 - 14264

05	21909	N	21909	-0-	-0- B	-0-	21909	3			N	-0-					-0-
06	17400	N	16297	-0-	-1103 B	-0-	16297	3			N	-0-					-0-
07	20054	N	20054	-0-	-0- B	-0-	20054	3			N	-0-					-0-
08	19344	N	18037	-0-	-1307 B	-0-	18037	3			N	-0-					-0-
09	18913	X	18913	-0-	-0- B	-0-	18913	3			N	-0-					-0-
10	19344	X	-0-	-0-	-19344	-0-					N	-0-					-0-

GOODE ESTATE C UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 086854 COMPL. DATE 08/02/1994 TOTAL DEPTH 14250 PERF.13097 - 14212

05	33576	N	33576	-0-	-0- B	-0-	33576	3			N	-0-					-0-
06	34773	N	34773	-0-	-0- B	-0-	34773	3			N	-0-					-0-
07	35365	N	35365	-0-	-0- B	-0-	35365	3			N	-0-					-0-
08	34973	N	34973	-0-	-0- B	-0-	34973	3			N	-0-					-0-
09	33136	X	33136	-0-	-0- B	-0-	33136	3			N	-0-					-0-
10	32767	X	-0-	-0-	-32767	-0-					N	-0-					-0-

BASSETT BROWN B UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146965 COMPL. DATE 08/23/1993 TOTAL DEPTH 14974 PERF.13156 - 14773

05	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	5617	N	5617	-0-	-0- B	-0-	5617	3			N	-0-					-0-
06	5178	N	5178	-0-	-0- B	-0-	5178	3			N	-0-					-0-
07	4222	N	4222	-0-	-0- B	-0-	4222	3			N	-0-					-0-
08	5011	N	5011	-0-	-0- B	-0-	5011	3			N	-0-					-0-
09	4226	X	4226	-0-	-0- B	-0-	4226	3			N	-0-					-0-
10	3069	X	-0-	-0-	-3069	-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
05	11036	N	10703	-0-	-333 B	-0-	10703	3			N	-0-					-0-
06	13140	N	8245	-0-	-4895 B	-0-	8245	3			N	-0-					-0-
07	10827	N	10827	-0-	-0- B	-0-	10827	3			N	-0-					-0-
08	10695	N	5514	-0-	-5181 B	-0-	5514	3			N	-0-					-0-
09	9090	X	9090	-0-	-0- B	-0-	9090	3			N	-0-					-0-
10	10819	X	-0-	-0-	-10819	-0-					N	-0-					-0-

BANNER ESTATE WELL #: 24 RRCID -> 191107 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 14440 PERF.11190 - 14440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23356	N	23356	-0-	-0- B	-0-	23356	3			N	-0-					-0-
06	19868	N	19868	-0-	-0- B	-0-	19868	3			N	-0-					-0-
07	19706	N	19706	-0-	-0- B	-0-	19706	3			N	-0-					-0-
08	22041	N	19094	-0-	-2947 B	-0-	19094	3			N	-0-					-0-
09	19860	X	18252	-0-	-1608 B	-0-	18252	3			N	-0-					-0-
10	22041	X	-0-	-0-	-22041	-0-					N	-0-					-0-

BASSETT GOODE WELL #: 4 RRCID -> 192329 COMPL. DATE 08/27/2002 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12070 - 14500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	42346	N	39140	-0-	-3206 B	-0-	39140	3			N	-0-					-0-
06	43050	N	42762	-0-	-288 B	-0-	42762	3			N	-0-					-0-
07	45259	N	45259	-0-	-0- B	-0-	45259	3			N	-0-					-0-
08	43766	N	43766	-0-	-0- B	-0-	43766	3			N	-0-					-0-
09	42750	X	40483	-0-	-2267 B	-0-	40483	3			N	-0-					-0-
10	45260	X	-0-	-0-	-45260	-0-					N	-0-					-0-

BANNER STATE WELL #: 4 RRCID -> 193270 COMPL. DATE 01/24/2003 TOTAL DEPTH 14875 PERF.13792 - 14875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	26450	N	26450	-0-	-0- B	-0-	26450	3			N	-0-					-0-
06	26887	N	26887	-0-	-0- B	-0-	26887	3			N	-0-					-0-
07	23763	N	23763	-0-	-0- B	-0-	23763	3			N	-0-					-0-
08	26443	N	23319	-0-	-3124 B	-0-	23319	3			N	-0-					-0-
09	26370	X	22080	-0-	-4290 B	-0-	22080	3			N	-0-					-0-
10	27249	X	-0-	-0-	-27249	-0-					N	-0-					-0-

BANNER ESTATE WELL #: 25 RRCID -> 193437 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 14775 PERF.11830 - 14775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17887	N	14501	-0-	-3386 B	-0-	14501	3			N	-0-					-0-
06	17220	N	16940	-0-	-280 B	-0-	16940	3			N	-0-					-0-
07	19555	N	19555	-0-	-0- B	-0-	19555	3			N	-0-					-0-
08	18518	N	18518	-0-	-0- B	-0-	18518	3			N	-0-					-0-
09	17791	X	17791	-0-	-0- B	-0-	17791	3			N	-0-					-0-
10	19561	X	-0-	-0-	-19561	-0-					N	-0-					-0-

BANNER ESTATE GAS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 203258 COMPL. DATE 11/19/2003 TOTAL DEPTH 14650 PERF.13717 - 14650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6851	N	-0-	-0-	-6851 B	-0-					N	-0-					-0-
06	6990	N	6778	-0-	-212 B	-0-	6778	3			N	-0-					-0-
07	7704	N	7704	-0-	-0- B	-0-	7704	3			N	-0-					-0-
08	7436	N	7436	-0-	-0- B	-0-	7436	3			N	-0-					-0-
09	6780	X	6620	-0-	-160 B	-0-	6620	3			N	-0-					-0-
10	7719	X	-0-	-0-	-7719	-0-					N	-0-					-0-

BROWN-BASSETT (ELLENBURGER) //CONT.// 12390 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BANNER ESTATE WELL #: 32 RRCID -> 203588 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 14710 PERF.11290 - 11920

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	22072 N	20982	-0-	-1090 B	-0-	20982	3		N	-0-			-0-
06	20903 N	20903	-0-	-0- B	-0-	20903	3		N	-0-			-0-
07	22760 N	22760	-0-	-0- B	-0-	22760	3		N	-0-			-0-
08	21178 N	21178	-0-	-0- B	-0-	21178	3		N	-0-			-0-
09	20910 X	19177	-0-	-1733 B	-0-	19177	3		N	-0-			-0-
10	22754 X	-0-	-0-	-22754	-0-				N	-0-			-0-

BANNER ESTATE UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 203590 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13470 - 14100

05	15157 N	15157	-0-	-0- B	-0-	15157	3		N	-0-			-0-
06	14956 N	14956	-0-	-0- B	-0-	14956	3		N	-0-			-0-
07	14490 N	14490	-0-	-0- B	-0-	14490	3		N	-0-			-0-
08	15066 N	14059	-0-	-1007 B	-0-	14059	3		N	-0-			-0-
09	14580 X	11910	-0-	-2670 B	-0-	11910	3		N	-0-			-0-
10	15066 X	-0-	-0-	-15066	-0-				N	-0-			-0-

BANNER ESTATE WELL #: 48 RRCID -> 224264 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 14700 PERF.14050 - 14700

05	12095 N	12095	-0-	-0- B	-0-	12095	3		N	-0-			-0-
06	11792 N	11792	-0-	-0- B	-0-	11792	3		N	-0-			-0-
07	14686 N	14686	-0-	-0- B	-0-	14686	3		N	-0-			-0-
08	12090 N	11123	-0-	-967 B	-0-	11123	3		N	-0-			-0-
09	11790 X	9467	-0-	-2323 B	-0-	9467	3		N	-0-			-0-
10	14694 X	-0-	-0-	-14694	-0-				N	-0-			-0-

GOODE ESTATE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 244420 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 14882 PERF.13420 - 14882

05	30504 N	28901	-0-	-1603 B	-0-	28901	3		N	-0-			-0-
06	30450 N	28512	-0-	-1938 B	-0-	28512	3		N	-0-			-0-
07	29823 N	29823	-0-	-0- B	-0-	29823	3		N	-0-			-0-
08	31892 N	31892	-0-	-0- B	-0-	31892	3		N	-0-			-0-
09	28500 X	26285	-0-	-2215 B	-0-	26285	3		N	-0-			-0-
10	29822 X	-0-	-0-	-29822	-0-				N	-0-			-0-

BROWN-BASSETT (SILURIAN) 12390 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
BREITBURN OPERATING L.P. 090732
GOODE ESTATE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 244460 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 14882 PERF.12122 - 12147

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	104676				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	104676				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	104676				N	NO RPT			-0-
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-

OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
TURK & STATE WELL #: 1 RRCID -> 211841 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 14800 PERF.12495 - 14800

05	12214 X	12214	-0-	-0-	-0-	12214	2		N	-0-			-0-
06	11928 X	11928	-0-	-0-	-0-	11928	2		N	-0-			-0-
07	9920 X	8751	-0-	-1169	-0-	8751	2		N	-0-			-0-
08	10199 X	9120	-0-	-1079	-0-	9120	2		N	-0-			-0-
*09	10313 X	10313	-0-	-0-	-0-	10313	2		N	-0-			-0-
10	10199 X	NO RPT	-0-	-10199	-0-				N	NO RPT			-0-

BROWN-BASSETT (SILURIAN) //CONT.// 12390 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
XTO ENERGY INC. 945936

BASSETT GOODE WELL #: 1 RRCID -> 018795 COMPL. DATE N/A 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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BASSETT BROWN B UNIT WELL #: 1WI RRCID -> 146024 COMPL. DATE 01/26/1990 TOTAL DEPTH 14974 PERF.13156 - 13268

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BROWN BASSETT GOODE UNIT WELL #: 1A RRCID -> 171335 COMPL. DATE 09/08/1998 TOTAL DEPTH 14761 PERF.12642 - 12685

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BASSETT GOODE WELL #: 4 RRCID -> 192331 COMPL. DATE 08/27/2002 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12070 - 14500

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BANNER ESTATE WELL #: 25 RRCID -> 198169 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 14775 PERF.12872 - 12886

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GOODE ESTATE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 225048 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 14670 PERF.12488 - 12510

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BROWN-BASSETT (STRAWN) 12390 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
APACHE CORPORATION 027200
BROWN BASSETT PECOS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 233488 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 12450 PERF.13396 - 16801

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3564				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3564				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3564				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3564				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3564				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3564				N	-0-			-0-

BREITBURN OPERATING L.P. 090732
BASSETT GOODE WELL #: 6H RRCID -> 225908 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 12635 PERF.11978 - 12278

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BROWN BASSETT GOODE UNIT WELL #: 5HR RRCID -> 233617 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 12022 PERF.11650 - 11680

05	3769 X	3769	-0-	-0-	-0-	3769	2		N	-0-			-0-
06	4135 X	4135	-0-	-0-	-0-	4135	2		N	-0-			-0-
07	3815 X	3815	-0-	-0-	-0-	3815	2		N	-0-			-0-
08	3806 X	3806	-0-	-0-	-0-	3806	2		N	-0-			-0-
*09	3609 X	3609	-0-	-0-	-0-	3609	2		N	-0-			-0-
10	1829 X	-0-	-0-	-1829	-0-				N	-0-			-0-

GOODE ESTATE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 244459 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 14882 PERF.11457 - 11504

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
BROWN-BASSETT WELL #: 1 RRCID -> 229802 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 14698 PERF.11537 - 11552

05	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	3		N	-0-			-0-
06	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	3		N	-0-			-0-
07	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	3		N	-0-			-0-
08	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	3		N	-0-			-0-
09	300 N	151	-0-	-149	-0-	151	2		N	-0-			-0-
*10	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	2		N	-0-			-0-

LONGFELLOW ENERGY, LP 508409
GOODE, M. H. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 171139 COMPL. DATE 05/28/1998 TOTAL DEPTH 14979 PERF.12102 - 12116

05	1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	1998	3		N	-0-			-0-
06	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	3		N	-0-			-0-
07	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	3		N	-0-			-0-
08	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	3		N	-0-			-0-
*09	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	3		N	-0-			-0-
10	1147 N	NO RPT	-0-	-1147	-0-				N	NO RPT			-0-

BROWN-BASSETT (STRAWN) //CONT.// 12390 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC. 616999
SAPP-WEAVER 33 WELL #: 1 RRCID -> 154155 COMPL. DATE 05/24/1995 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12030 - 12208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	738	1	3334	3	N	-0-					-0-
06	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	746	1	3157	3	N	-0-					-0-
07	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	697	1	3244	3	N	-0-					-0-
08	4382	X	4382	-0-	-0-	-0-	1140	1	3242	3	N	-0-					-0-
*09	4547	X	4547	-0-	-0-	-0-	1454	1	3093	3	N	-0-					-0-
10	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	3171	-0-	71	71	3169	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	1789	N	1718	-0-	-71	-0-	1717	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			N	-0-					-0-
08	1449	X	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2			N	-0-					-0-
*09	1075	X	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			N	-0-					-0-
10	1085	X	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
BANNER STATE WELL #: 1 RRCID -> 018792 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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN MCNINCH ESTATE UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 018793 COMPL. DATE 05/03/1961 TOTAL DEPTH 14758 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12677	X	12677	-0-	-0-	-0-	12677	3			N	-0-					-0-
06	10719	X	10719	-0-	-0-	-0-	10719	3			N	-0-					-0-
07	10927	X	10927	-0-	-0-	-0-	10927	3			N	-0-					-0-
08	11098	X	10643	-0-	-455	-0-	10643	3			N	-0-					-0-
09	10740	X	10216	-0-	-524	-0-	10216	3			N	-0-					-0-
10	11098	X	-0-	-0-	-11098	-0-					N	-0-					-0-

BANNER ESTATE WELL #: 3 U RRCID -> 074385 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
05	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	3			N	-0-					-0-
06	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	3			N	-0-					-0-
07	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	3			N	-0-					-0-
08	1550	N	1362	-0-	-188	-0-	1362	3			N	-0-					-0-
09	1500	N	1277	-0-	-223	-0-	1277	3			N	-0-					-0-
10	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					-0-

BANNER ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 083535 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11530 - 11668

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

BROWN-BASSETT (STRAWN) //CONT.// 12390 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GOODE ESTATE B UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 089937 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH 11665 PERF.12200 - 13465

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4395 X	4395	-0-	-0-	-0-	4395	3			N	-0-					-0-
06	4307 X	4307	-0-	-0-	-0-	4307	3			N	-0-					-0-
07	3586 X	3586	-0-	-0-	-0-	3586	3			N	-0-					-0-
08	5746 X	5746	-0-	-0-	-0-	5746	3			N	-0-					-0-
09	3060 X	3060	-0-	-0-	-0-	3060	3			N	-0-					-0-
10	3069 X	-0-	-0-	-3069	-0-					N	-0-					-0-

BANNER ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 092729 COMPL. DATE 08/17/1995 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11319 - 11520

05	3397 X	3397	-0-	-0-	-0-	3397	3			N	-0-					-0-
06	3018 X	3018	-0-	-0-	-0-	3018	3			N	-0-					-0-
07	3069 X	2936	-0-	-133	-0-	2936	3			N	-0-					-0-
08	3193 X	2967	-0-	-226	-0-	2967	3			N	-0-					-0-
09	3090 X	2726	-0-	-364	-0-	2726	3			N	-0-					-0-
10	3193 X	-0-	-0-	-3193	-0-					N	-0-					-0-

BANNER ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 095128 COMPL. DATE 05/20/1988 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11531 - 11616

05	7705 X	7705	-0-	-0-	-0-	13	1	7692	3	N	-0-					-0-
06	5700 X	5154	-0-	-546	-0-	13	1	5141	3	N	-0-					-0-
07	5890 X	5211	-0-	-679	-0-	13	1	5198	3	N	-0-					-0-
08	6975 X	5001	-0-	-1974	-0-	13	1	4988	3	N	-0-					-0-
09	6750 X	4771	-0-	-1979	-0-	13	1	4758	3	N	-0-					-0-
10	6975 X	13	-0-	-6962	-0-	13	1			N	-0-					-0-

BANNER ESTATE WELL #: 13H RRCID -> 160922 COMPL. DATE 01/07/2002 TOTAL DEPTH 12840 PERF.12405 - 14355

05	7892 X	7892	-0-	-0-	-0-	7892	3			N	-0-					-0-
06	5847 X	5847	-0-	-0-	-0-	5847	3			N	-0-					-0-
07	6153 X	6153	-0-	-0-	-0-	6153	3			N	-0-					-0-
08	7905 X	5528	-0-	-2377	-0-	5528	3			N	-0-					-0-
09	7650 X	4177	-0-	-3473	-0-	4177	3			N	-0-					-0-
10	7905 X	-0-	-0-	-7905	-0-					N	-0-					-0-

BANNER ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 160941 COMPL. DATE 10/11/2002 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11419 - 11875

05	8283 X	8283	-0-	-0-	-0-	8283	3			N	-0-					-0-
06	7830 X	7014	-0-	-816	-0-	7014	3			N	-0-					-0-
07	7967 X	7203	-0-	-764	-0-	7203	3			N	-0-					-0-
08	8091 X	7155	-0-	-936	-0-	7155	3			N	-0-					-0-
09	7830 X	6021	-0-	-1809	-0-	6021	3			N	-0-					-0-
10	8091 X	-0-	-0-	-8091	-0-					N	-0-					-0-

GOODE ESTATE D UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161212 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 14900 PERF.11448 - 13219

05	2809 N	2809	-0-	-0-	-0-	2809	3			N	-0-					-0-
06	2426 N	2426	-0-	-0-	-0-	2426	3			N	-0-					-0-
07	2524 N	2524	-0-	-0-	-0-	2524	3			N	-0-					-0-
08	2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	3			N	-0-					-0-
09	2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	2146	3			N	-0-					-0-
10	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-

BANNER ESTATE WELL #: 22H RRCID -> 163507 COMPL. DATE 04/16/1998 TOTAL DEPTH 14522 PERF.11108 - 12521

05	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
06	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					-0-
07	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	3			N	-0-					-0-
08	847 N	847	-0-	-0-	-0-	847	3			N	-0-					-0-
09	540 N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
10	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-

BROWN-BASSETT (STRAWN) //CONT.// 12390 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BROWN MCNINCH ESTATE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 164839 COMPL. DATE 08/23/1997 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11780 - 11991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2785	N	2785	-0-	-0-	-0-	2785	3			N	-0-					-0-
06	2841	N	2841	-0-	-0-	-0-	2841	3			N	-0-					-0-
07	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	2741	3			N	-0-					-0-
08	2790	N	2710	-0-	-80	-0-	2710	3			N	-0-					-0-
09	2820	N	2506	-0-	-314	-0-	2506	3			N	-0-					-0-
10	2728	N	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-					-0-

GOODE ESTATE C WELL #: 8H RRCID -> 174401 COMPL. DATE 06/04/1999 TOTAL DEPTH 11416 PERF.11964 - 10432

05	2895	N	2895	-0-	-0-	-0-	2895	3			N	-0-					-0-
06	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	3			N	-0-					-0-
07	651	N	498	-0-	-153	-0-	498	3			N	-0-					-0-
08	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	3			N	-0-					-0-
09	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	3			N	-0-					-0-
10	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-

BANNER ESTATE WELL #: 23H RRCID -> 194494 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.12007 - 16284

05	19464	X	19464	-0-	-0-	-0-	19464	3			N	-0-					-0-
06	15123	X	15123	-0-	-0-	-0-	15123	3			N	-0-					-0-
07	15087	X	15087	-0-	-0-	-0-	15087	3			N	-0-					-0-
08	14646	X	14646	-0-	-0-	-0-	14646	3			N	-0-					-0-
09	13783	X	13783	-0-	-0-	-0-	13783	3			N	-0-					-0-
10	11873	X	-0-	-0-	-11873	-0-					N	-0-					-0-

BANNER ESTATE WELL #: 30HR RRCID -> 195740 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.12053 - 15380

05	3069	X	2824	-0-	-245	-0-	2824	3			N	-0-					-0-
06	2970	X	2861	-0-	-109	-0-	2861	3			N	-0-					-0-
07	3038	X	3017	-0-	-21	-0-	3017	3			N	-0-					-0-
08	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	2863	3			N	-0-					-0-
09	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	2892	3			N	-0-					-0-
10	3007	N	-0-	-0-	-3007	-0-					N	-0-					-0-

BANNER ESTATE WELL #: 25 RRCID -> 198168 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 14775 PERF.11830 - 11954

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BANNER ESTATE WELL #: 29H RRCID -> 198417 COMPL. DATE 06/29/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.11916 - 15272

05	6302	X	6302	-0-	-0-	-0-	6302	3			N	-0-					-0-
06	4295	X	4295	-0-	-0-	-0-	4295	3			N	-0-					-0-
07	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	4308	3			N	-0-					-0-
08	4991	X	3716	-0-	-1275	-0-	3716	3			N	-0-					-0-
09	4830	X	3858	-0-	-972	-0-	3858	3			N	-0-					-0-
10	4991	X	-0-	-0-	-4991	-0-					N	-0-					-0-

BANNER ESTATE WELL #: 40H RRCID -> 202471 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 11497 PERF.11598 - 14878

05	30832	X	30832	-0-	-0-	-0-	30832	3			N	-0-					-0-
06	22662	X	22662	-0-	-0-	-0-	22662	3			N	-0-					-0-
07	18259	X	14126	-0-	-4133	-0-	14126	3			N	-0-					-0-
08	18259	X	14720	-0-	-3539	-0-	14720	3			N	-0-					-0-
09	17670	X	13604	-0-	-4066	-0-	13604	3			N	-0-					-0-
10	18259	X	-0-	-0-	-18259	-0-					N	-0-					-0-

BROWN-BASSETT (STRAWN) //CONT.// 12390 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BASSETT GOODE WELL #: 5H RRCID -> 203496 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 11915 PERF.12086 - 15128

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	5499 X	5499	-0-	-0-	-0-	5499	3	N	-0-			-0-
06	4680 X	3796	-0-	-884	-0-	3796	3	N	-0-			-0-
07	4526 X	4113	-0-	-413	-0-	4113	3	N	-0-			-0-
08	5369 X	5369	-0-	-0-	-0-	5369	3	N	-0-			-0-
09	5010 X	4645	-0-	-365	-0-	4645	3	N	-0-			-0-
10	5177 X	-0-	-0-	-5177	-0-			N	-0-			-0-

BANNER ESTATE WELL #: 41H RRCID -> 208651 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 12679 PERF.12527 - 14831

05	12608 X	12608	-0-	-0-	-0-	12608	3	N	-0-			-0-
06	9526 X	9526	-0-	-0-	-0-	9526	3	N	-0-			-0-
07	10862 X	10862	-0-	-0-	-0-	10862	3	N	-0-			-0-
08	10668 X	10668	-0-	-0-	-0-	10668	3	N	-0-			-0-
09	10364 X	10364	-0-	-0-	-0-	10364	3	N	-0-			-0-
10	8897 X	-0-	-0-	-8897	-0-			N	-0-			-0-

MAYME K. MARTIN UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 211839 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 14803 PERF.11297 - 11507

05	13174 X	13174	-0-	-0-	-0-	13174	3	N	-0-			-0-
06	12030 X	10573	-0-	-1457	-0-	10573	3	N	-0-			-0-
07	12814 X	12814	-0-	-0-	-0-	12814	3	N	-0-			-0-
08	12772 X	12599	-0-	-173	-0-	12599	3	N	-0-			-0-
09	12360 X	6597	-0-	-5763	-0-	6597	3	N	-0-			-0-
10	12772 X	-0-	-0-	-12772	-0-			N	-0-			-0-

BANNER ESTATE WELL #: 32 RRCID -> 214072 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 14710 PERF.11290 - 11920

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BANNER ESTATE WELL #: 28 H RRCID -> 217750 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 11730 PERF.11927 - 15598

05	6812 X	6812	-0-	-0-	-0-	6812	3	N	-0-			-0-
06	5897 X	5897	-0-	-0-	-0-	5897	3	N	-0-			-0-
07	5757 X	5757	-0-	-0-	-0-	5757	3	N	-0-			-0-
08	6820 X	5732	-0-	-1088	-0-	5732	3	N	-0-			-0-
09	6600 X	5193	-0-	-1407	-0-	5193	3	N	-0-			-0-
10	6820 X	-0-	-0-	-6820	-0-			N	-0-			-0-

BANNER ESTATE WELL #: 34H RRCID -> 223953 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 11928 PERF.12415 - 16420

05	18790 X	18790	-0-	-0-	-0-	18790	3	N	-0-			-0-
06	13366 X	13366	-0-	-0-	-0-	13366	3	N	-0-			-0-
07	13377 X	13377	-0-	-0-	-0-	13377	3	N	-0-			-0-
08	15128 X	13009	-0-	-2119	-0-	13009	3	N	-0-			-0-
09	14640 X	12373	-0-	-2267	-0-	12373	3	N	-0-			-0-
10	15128 X	-0-	-0-	-15128	-0-			N	-0-			-0-

BANNER ESTATE WELL #: 50H RRCID -> 224053 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 11988 PERF.11402 - 15099

05	2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	2068	3	N	-0-			-0-
06	2430 N	1065	-0-	-1365	-0-	1065	3	N	-0-			-0-
07	2725 N	2725	-0-	-0-	-0-	2725	3	N	-0-			-0-
08	2497 N	2497	-0-	-0-	-0-	2497	3	N	-0-			-0-
09	2626 N	2626	-0-	-0-	-0-	2626	3	N	-0-			-0-
10	2728 N	-0-	-0-	-2728	-0-			N	-0-			-0-

BROWN-BASSETT (STRAWN) //CONT.// 12390 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GOODE ESTATE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 225043 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 14670 PERF.11586 - 14670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7626	X	4645	-0-	-2981	-0-	4645	3			N	-0-					-0-
06	7406	X	7406	-0-	-0-	-0-	7406	3			N	-0-					-0-
07	7626	X	7172	-0-	-454	-0-	7172	3			N	-0-					-0-
08	8856	X	8856	-0-	-0-	-0-	8856	3			N	-0-					-0-
09	8492	X	8492	-0-	-0-	-0-	8492	3			N	-0-					-0-
10	7657	X	-0-	-0-	-7657	-0-					N	-0-					-0-

BANNER ESTATE WELL #: 43 RRCID -> 232771 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 11699 PERF.11270 - 11374

05	2694	N	2694	-0-	-0-	-0-	2694	3			N	-0-					-0-
06	2250	N	2216	-0-	-34	-0-	2216	3			N	-0-					-0-
07	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	2243	3			N	-0-					-0-
08	2666	N	2269	-0-	-397	-0-	2269	3			N	-0-					-0-
09	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	2315	3			N	-0-					-0-
10	2232	N	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					-0-

BANNER ESTATE WELL #: 44H RRCID -> 232934 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 11069 PERF.11790 - 15930

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BANNER ESTATE WELL #: 37H RRCID -> 233723 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 11175 PERF.12150 - 16114

05	31217	X	29697	-0-	-1520	-0-	29697	3			N	-0-					-0-
06	29610	X	29610	-0-	-0-	-0-	29610	3			N	-0-					-0-
07	30007	X	30007	-0-	-0-	-0-	30007	3			N	-0-					-0-
08	29698	X	29511	-0-	-187	-0-	29511	3			N	-0-					-0-
09	29610	X	24737	-0-	-4873	-0-	24737	3			N	-0-					-0-
10	30597	X	-0-	-0-	-30597	-0-					N	-0-					-0-

BANNER STATE WELL #: 5H RRCID -> 234641 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10962 - 14788

05	7090	X	7090	-0-	-0-	-0-	7090	3			N	-0-					-0-
06	7046	X	7046	-0-	-0-	-0-	7046	3			N	-0-					-0-
07	7232	X	7232	-0-	-0-	-0-	7232	3			N	-0-					-0-
08	7099	X	6681	-0-	-418	-0-	6681	3			N	-0-					-0-
09	7050	X	6154	-0-	-896	-0-	6154	3			N	-0-					-0-
10	7285	X	-0-	-0-	-7285	-0-					N	-0-					-0-

BANNER ESTATE WELL #: 35H RRCID -> 243696 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 11619 PERF.10471 - 14031

05	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	4578	3			N	-0-					-0-
06	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	3360	3			N	-0-					-0-
07	3224	X	3190	-0-	-34	-0-	3190	3			N	-0-					-0-
08	3875	X	3167	-0-	-708	-0-	3167	3			N	-0-					-0-
09	3750	X	3156	-0-	-594	-0-	3156	3			N	-0-					-0-
10	3875	X	-0-	-0-	-3875	-0-					N	-0-					-0-

BANNER ESTATE WELL #: 92H RRCID -> 247561 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 11850 PERF.12290 - 15376

05	6876	X	6876	-0-	-0-	-0-	6876	3			N	-0-					-0-
06	7015	X	7015	-0-	-0-	-0-	7015	3			N	-0-					-0-
07	6078	X	6078	-0-	-0-	-0-	6078	3			N	-0-					-0-
08	6882	X	5225	-0-	-1657	-0-	5225	3			N	-0-					-0-
09	7020	X	5138	-0-	-1882	-0-	5138	3			N	-0-					-0-
10	7254	X	-0-	-0-	-7254	-0-					N	-0-					-0-

BROWN-BASSETT (STRAWN) //CONT.// 12390 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BANNER ESTATE WELL #: 96H RRCID -> 254606 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 11570 PERF.12000 - 14903

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	29158 X	29158	-0-	-0-	-0-	29158	3			N	-0-					-0-
06	24593 X	24593	-0-	-0-	-0-	24593	3			N	-0-					-0-
07	23164 X	23164	-0-	-0-	-0-	23164	3			N	-0-					-0-
08	24659 X	24659	-0-	-0-	-0-	24659	3			N	-0-					-0-
09	18901 X	18901	-0-	-0-	-0-	18901	3			N	-0-					-0-
10	8959 X	-0-	-0-	-8959	-0-					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
05	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	3			N	-0-					-0-
06	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	3			N	-0-					-0-
07	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	3			N	-0-					-0-
08	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	3			N	-0-					-0-
09	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3			N	-0-					-0-
10	961 N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-

BROWN-BASSETT (WOLFCAMP) 12390 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
APACHE CORPORATION 027200
BANNER WELL #: 1 RRCID -> 159623 COMPL. DATE 06/24/1996 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5364 - 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
05	372 N	291	-0-	-81	-0-	291	3			Y	-0-					-0-
06	450 N	307	-0-	-143	-0-	307	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	543	-0-	543	543	543	3			Y	-0-					-0-
08	916 N	373	-0-	-543	-0-	373	3			Y	-0-					-0-
09	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			Y	-0-					-0-
10	558 N	318	-0-	-240	-0-	318	3			Y	-0-					-0-

BROWN BASSETT WELL #: 3 RRCID -> 159629 COMPL. DATE 07/08/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5524 - 6011

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					-0-
06	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					-0-
07	527 N	504	-0-	-23	-0-	504	3			N	-0-					-0-
08	527 N	371	-0-	-156	-0-	371	3			N	-0-					-0-
09	480 N	315	-0-	-165	-0-	315	3			N	-0-					-0-
10	496 N	429	-0-	-67	-0-	429	3			N	-0-					-0-

GOODE ESTATE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 159867 COMPL. DATE 08/07/1996 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5386 - 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
05	1333 N	450	-0-	-883	-0-	450	3			N	-0-					-0-
06	2688 N	2688	-0-	-0-	-0-	2688	3			N	-0-					-0-
07	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	3			N	-0-					-0-
08	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717	3			N	-0-					-0-
09	1530 N	664	-0-	-866	-0-	664	3			N	-0-					-0-
10	1054 N	908	-0-	-146	-0-	908	3			N	-0-					-0-

BROWN MCNINCH ESTATE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 160120 COMPL. DATE 09/11/1996 TOTAL DEPTH 6006 PERF. 4648 - 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
05	882 N	882	-0-	-0-	-0-	882	3			N	-0-					-0-
06	803 N	803	-0-	-0-	-0-	803	3			N	-0-					-0-
07	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			N	-0-					-0-
08	620 N	205	-0-	-415	-0-	205	3			N	-0-					-0-
09	600 N	6	-0-	-594	-0-	6	3			N	-0-					-0-
10	620 N	202	-0-	-418	-0-	202	3			N	-0-					-0-

BROWN-BASSETT (WOLFCAMP) //CONT.// 12390 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200

BROWN MCNINCH ESTATE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 160406 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5316 - 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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

BANNER ESTATE WELL #: B 2 RRCID -> 160636 COMPL. DATE 09/15/1996 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5324 - 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
05	1302 N	1179	-0-	-123	-0-	1179	3			N	-0-					2
06	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	3			N	-0-					2
07	1271 N	1270	-0-	-1	-0-	1270	3			N	-0-					2
08	1178 N	226	-0-	-952	-0-	226	3			N	-0-					2
09	1230 N	246	-0-	-984	-0-	246	3			N	-0-					2
10	1271 N	811	-0-	-460	-0-	811	3			N	-0-					2

BROWN ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 160704 COMPL. DATE 07/10/1996 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5088 - 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
05	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					-0-
06	420 N	367	-0-	-53	-0-	367	3			N	-0-					-0-
07	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-
08	403 N	236	-0-	-167	-0-	236	3			N	-0-					-0-
09	360 N	293	-0-	-67	-0-	293	3			N	-0-					-0-
10	403 N	368	-0-	-35	-0-	368	3			N	-0-					-0-

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
05	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-					53
06	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700	3			N	-0-					53
07	744 N	560	-0-	-184	-0-	560	3			N	-0-					53
08	713 N	116	-0-	-597	-0-	116	3			N	-0-					53
09	690 N	453	-0-	-237	-0-	453	3			N	-0-					53
*10	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3			N	-0-					53

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
05	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
06	120 N	111	-0-	-9	-0-	111	3			N	-0-					-0-
07	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
08	124 N	60	-0-	-64	-0-	60	3			N	-0-					-0-
09	120 N	93	-0-	-27	-0-	93	3			N	-0-					-0-
*10	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-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
05	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					3
06	390 N	388	-0-	-2	-0-	388	3			N	-0-					3
07	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					3
08	434 N	340	-0-	-94	-0-	340	3			N	-0-					3
09	390 N	364	-0-	-26	-0-	364	3			N	-0-					3
10	403 N	381	-0-	-22	-0-	381	3			N	-0-					3

BROWN MCNINCH ESTATE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 160902 COMPL. DATE 10/29/1996 TOTAL DEPTH 5928 PERF. 5398 - 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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

BROWN-BASSETT (WOLFCAMP) //CONT.// 12390 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200

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
05	341 N	267	-0-	-74	-0-	267	3			N	-0-					4
06	360 N	221	-0-	-139	-0-	221	3			N	-0-					4
07	403 N	228	-0-	-175	-0-	228	3			N	-0-					4
08	948 N	948	-0-	-0-	-0-	948	3			N	-0-					4
09	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			N	-0-					4
*10	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					4

GOODE ESTATE C UNIT WELL #: 2 RRCID -> 161357 COMPL. DATE 11/14/1996 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5618 - 5666

05	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-
06	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	3			N	-0-					-0-
07	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-
08	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					-0-
09	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	3			N	-0-					-0-
10	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-

BANNER STATE WELL #: 3 RRCID -> 161430 COMPL. DATE 12/18/1996 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5316 - 5356

05	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					-0-
06	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					-0-
07	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					-0-
08	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-
09	450 N	344	-0-	-106	-0-	344	3			N	-0-					-0-
10	496 N	458	-0-	-38	-0-	458	3			N	-0-					-0-

BANNER ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 161431 COMPL. DATE 12/18/1996 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5426 - 5478

05	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					-0-
06	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-					-0-
07	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-					-0-
08	496 N	373	-0-	-123	-0-	373	3			N	-0-					-0-
09	540 N	364	-0-	-176	-0-	364	3			N	-0-					-0-
*10	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-					-0-

BANNER ESTATE WELL #: 18 RRCID -> 162002 COMPL. DATE 02/03/1997 TOTAL DEPTH 5714 PERF. 5348 - 5446

05	248 N	183	-0-	-65	-0-	183	3			N	-0-					1
06	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					1
07	217 N	185	-0-	-32	-0-	185	3			N	-0-					1
08	186 N	37	-0-	-149	-0-	37	3			N	-0-					1
09	180 N	138	-0-	-42	-0-	138	3			N	-0-					1
10	186 N	144	-0-	-42	-0-	144	3			N	-0-					1

BANNER WELL #: 2 RRCID -> 162149 COMPL. DATE 02/12/1997 TOTAL DEPTH 5885 PERF. 5304 - 5324

05	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			Y	-0-					-0-
06	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	456	-0-	456	456	456	3			Y	-0-					-0-
08	1173 N	717	-0-	-456	-0-	717	3			Y	-0-					-0-
09	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673	3			Y	-0-					-0-
*10	637 N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			Y	-0-					-0-

GOODE ESTATE C UNIT WELL #: 4 RRCID -> 162327 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5682 - 5718

05	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
06	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
07	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
08	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-					-0-
09	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
*10	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-

BROWN-BASSETT (WOLFCAMP) //CONT.// 12390 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
BANNER ESTATE WELL #: 19 RRCID -> 162804 COMPL. DATE 04/14/1997 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5746 - 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
05	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					1
06	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					1
07	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					1
08	341 N	268	-0-	-73	-0-	268	3			N	-0-					1
09	330 N	213	-0-	-117	-0-	213	3			N	-0-					1
10	341 N	291	-0-	-50	-0-	291	3			N	-0-					1

BANNER ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 163718 COMPL. DATE 03/15/1997 TOTAL DEPTH 11848 PERF. 5228 - 5806

05	775 N	756	-0-	-19	-0-	756	3			N	-0-					4
06	720 N	685	-0-	-35	-0-	685	3			N	-0-					4
07	744 N	712	-0-	-32	-0-	712	3			N	-0-					4
08	744 N	350	-0-	-394	-0-	350	3			N	-0-					4
09	690 N	501	-0-	-189	-0-	501	3			N	-0-					4
10	713 N	702	-0-	-11	-0-	702	3			N	-0-					4

GOODE ESTATE B UNIT WELL #: 5 RRCID -> 202717 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5441 - 5597

05	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					3
06	270 N	213	-0-	-57	-0-	213	3			N	-0-					3
07	279 N	241	-0-	-38	-0-	241	3			N	-0-					3
08	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					3
09	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					3
*10	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					3

BREITBURN OPERATING L.P. 090732
BROWN BASSETT GOODE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 234931 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 9997 PERF. 5940 - 5950

05	341 N	198	-0-	-143	-0-	198	2			N	-0-					-0-
06	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
07	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					-0-
08	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
09	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
*10	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-

FASKEN OIL AND RANCH, LTD. 263696
MOBLEY/BROWN STATE WELL #: 1 RRCID -> 167957 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5652 - 5824

05	2343 N	2343	-0-	-0-	-0-	2343	2			N	-0-					-0-
06	2280 N	2116	-0-	-164	-0-	2116	2			N	-0-					-0-
07	2430 N	2430	-0-	-0-	-0-	2430	2			N	-0-					-0-
08	2356 N	2335	-0-	-21	-0-	2335	2			N	-0-					-0-
09	2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	2190	2			N	-0-					-0-
10	2418 N	2314	-0-	-104	-0-	2314	2			N	-0-					-0-

MOBLEY 35 WELL #: 2 RRCID -> 169220 COMPL. DATE 07/07/1998 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6182 - 6380

05	372 N	345	-0-	-27	-0-	345	2			N	-0-					-0-
06	360 N	300	-0-	-60	-0-	300	2			N	-0-					-0-
07	341 N	305	-0-	-36	-0-	305	2			N	-0-					-0-
08	341 N	299	-0-	-42	-0-	299	2			N	-0-					-0-
09	300 N	285	-0-	-15	-0-	285	2			N	-0-					-0-
10	310 N	292	-0-	-18	-0-	292	2			N	-0-					-0-

BROWN-BASSETT (WOLFCAMP) //CONT.// 12390 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC. 616999
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
05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	9	1	41	3	N	-0-					-0-
06	60	N	51	-0-	-9	-0-	10	1	41	3	N	-0-					-0-
07	55	N	55	-0-	-0-	-0-	10	1	45	3	N	-0-					-0-
08	62	N	58	-0-	-4	-0-	15	1	43	3	N	-0-					-0-
09	60	N	57	-0-	-3	-0-	18	1	39	3	N	-0-					-0-
10	0	N	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
06	330	N	202	-0-	-128	-0-	202	3			N	-0-					-0-
07	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
08	248	N	182	-0-	-66	-0-	182	3			N	-0-					-0-
*09	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
10	0	N	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3751	X	3435	-0-	-316	-0-	623	1	2812	3	N	-0-					60
06	3630	X	3383	-0-	-247	-0-	647	1	2736	3	N	-0-					60
07	3751	X	3478	-0-	-273	-0-	614	1	2858	3	N	5					65
							6	9									
08	3596	X	3476	-0-	-120	-0-	904	1	2570	3	N	2					67
							2	9									
*09	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	1244	1	2647	3	N	5					72
							6	9									
10	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					N	NO RPT					72

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
05	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	238	1	1075	3	N	-0-					8
06	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	262	1	1108	3	N	-0-					8
07	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	251	1	1167	3	N	5					13
							6	9									
08	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	431	1	1226	3	N	6					19
							7	9									
*09	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	511	1	1087	3	N	5	3	8			21
							6	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

SAPP-WEAVER WELL #: 3302 RRCID -> 204369 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 6149 PERF. 5253 - 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
DANIEL, MAYME "110" WELL #: 1 RRCID -> 168038 COMPL. DATE 03/08/1998 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 4854 - 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
05	930	N	901	-0-	-29	-0-	901	2			N	-0-					-0-
06	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			N	-0-					-0-
07	1085	N	1053	-0-	-32	-0-	1053	2			N	-0-					-0-
08	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
09	1170	N	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					-0-
10	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN-BASSETT (WOLFCAMP) //CONT.// 12390 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
XTO ENERGY INC. 945936

BROWN MCNINCH ESTATE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 091263 COMPL. DATE 10/08/1980 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5450 - 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
05	775	N	724	-0-	-51	-0-	724	2			N	-0-					9
06	720	N	689	-0-	-31	-0-	689	2			N	-0-					9
07	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					9
08	713	N	638	-0-	-75	-0-	638	2			N	-0-					-0-
09	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-
10	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-

HOGE ET AL WELL #: 4 RRCID -> 142359 COMPL. DATE 07/07/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 5194 - 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
05	713	N	685	-0-	-28	-0-	685	2			N	-0-					-0-
06	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					-0-
07	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					-0-
08	682	N	637	-0-	-45	-0-	637	2			N	-0-					-0-
09	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
10	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-

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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPENCER, ANNIE WELL #: 2 RRCID -> 153476 COMPL. DATE 02/11/1995 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6564 - 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
05	2139	N	1861	-0-	-278	-0-	1861	3			N	-0-					51
06	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	3			N	-0-					51
07	2139	N	1999	-0-	-140	-0-	1999	3			N	-0-					51
08	1860	N	1608	-0-	-252	-0-	1608	3			N	-0-					51
09	1980	N	1876	-0-	-104	-0-	1876	3			N	-0-					51
10	1984	N	1418	-0-	-566	-0-	1418	3			N	-0-					51

BROTHERTON WELL #: 1 RRCID -> 155113 COMPL. DATE 07/04/1995 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5226 - 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
05	1674	N	1258	-0-	-416	-0-	1258	2			N	-0-					20
06	1620	N	1186	-0-	-434	-0-	1186	2			N	-0-					20
07	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2092	2			N	-0-					20
08	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2			N	-0-					-0-
09	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					-0-
10	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					-0-

BANNER ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 155236 COMPL. DATE 07/07/1995 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5160 - 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
05	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					-0-
06	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
08	465	N	405	-0-	-60	-0-	405	2			N	-0-					-0-
09	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BANNER ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 155237 COMPL. DATE 07/18/1995 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5086 - 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
05	2856	N	2856	-0-	-0-	-0-	2856	2			N	-0-					58
06	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2144	2			N	-0-					58
07	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	2617	2			N	-0-					58
08	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	2401	2			N	-0-					-0-
09	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
10	1922	N	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					-0-

BROWN-BASSETT (WOLFCAMP) //CONT.// 12390 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BANNER STATE WELL #: 2 RRCID -> 155239 COMPL. DATE 07/09/1995 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5167 - 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
05	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
06	270 N	143	-0-	-127	-0-	143	3			N	-0-					-0-
07	217 N	142	-0-	-75	-0-	142	3			N	-0-					-0-
08	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
09	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

MAYME K. MARTIN UNIT WELL #: 7 RRCID -> 167642 COMPL. DATE 03/21/1998 TOTAL DEPTH 5943 PERF. 5580 - 5671

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOODE ESTATE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167997 COMPL. DATE 01/30/1998 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 5384 - 6100

05	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			N	-0-					26
06	1110 N	1077	-0-	-33	-0-	1077	2			N	-0-					26
07	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			N	-0-					26
08	1085 N	1021	-0-	-64	-0-	1021	2			N	-0-					26
09	1080 N	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					26
10	1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					26

BANNER ESTATE WELL #: 20 RRCID -> 168711 COMPL. DATE 01/21/1998 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5268 - 5935

05	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
06	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					-0-
07	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					-0-
08	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
09	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
10	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-

BROWN BASSETT WELL #: 7 RRCID -> 168712 COMPL. DATE 12/23/1998 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 5384 - 6166

05	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					-0-
06	570 N	561	-0-	-9	-0-	561	2			N	-0-					-0-
07	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					-0-
08	589 N	476	-0-	-113	-0-	476	2			N	-0-					-0-
09	570 N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
10	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-

MAYME, K. MARTIN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 168893 COMPL. DATE 02/16/1998 TOTAL DEPTH 6058 PERF. 5011 - 5568

05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
07	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
08	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

BANNER ESTATE WELL #: 21 RRCID -> 169345 COMPL. DATE 11/20/2004 TOTAL DEPTH 6641 PERF. 5548 - 6203

05	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					-0-
06	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					-0-
07	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-
08	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					-0-
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

BROWN-BASSETT (WOLFCAMP) //CONT.// 12390 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GOODE ESTATE UNIT "B" WELL #: 9 RRCID -> 220977 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 6327 PERF. 5358 - 5508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	3			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	3			N	-0-					-0-
06	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	3			N	-0-					-0-
07	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	3			N	-0-					-0-
08	899	N	790	-0-	-109	-0-	790	3			N	-0-					-0-
09	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					-0-
10	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-

BROWN BASSETT WELL #: 11 RRCID -> 222497 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 6514 PERF. 5600 - 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
05	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	3			N	-0-					-0-
06	1320	N	1290	-0-	-30	-0-	1290	3			N	-0-					-0-
07	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	3			N	-0-					-0-
08	1395	N	1235	-0-	-160	-0-	1235	3			N	-0-					-0-
09	1290	N	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-					-0-
10	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					-0-

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
05	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	3			N	-0-					-0-
06	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	3			N	-0-					-0-
07	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	3			N	-0-					-0-
08	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	3			N	-0-					-0-
09	1320	N	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-					-0-
10	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					-0-

GOODE ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 222501 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 6065 PERF. 4818 - 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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	3			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BANNER ESTATE WELL #: 54 RRCID -> 223127 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5145 - 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
05	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					-0-
06	540	N	492	-0-	-48	-0-	492	3			N	-0-					-0-
07	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-					-0-
08	527	N	340	-0-	-187	-0-	340	3			N	-0-					-0-
09	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
10	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-

BASSETT GOODE WELL #: 10 RRCID -> 224627 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 5696 - 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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	1266	-0-	1266	1266	1266	3			N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1266					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1266					N	-0-					-0-

BROWN-BASSETT (WOLFCAMP) //CONT.// 12390 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BASSETT GOODE WELL #: 9 RRCID -> 225463 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 5588 - 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
05	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	3			N	-0-					-0-
06	930	N	883	-0-	-47	-0-	883	3			N	-0-					-0-
07	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
08	837	N	733	-0-	-104	-0-	733	3			N	-0-					-0-
09	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					-0-
*10	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-

BANNER ESTATE WELL #: 71 RRCID -> 225558 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 4752 - 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
05	2757	N	664	-0-	-2093	-0-	664	3			Y	-0-					37
06	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			Y	-0-					37
07	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			Y	-0-					37
08	651	N	363	-0-	-288	-0-	363	3			Y	-0-					37
09	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-					37
10	620	N	455	-0-	-165	-0-	455	3			Y	-0-					37

BANNER ESTATE WELL #: 73 RRCID -> 226887 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 6296 PERF. 4927 - 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
05	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	2508	3			N	-0-					-0-
06	2490	N	2351	-0-	-139	-0-	2351	3			N	-0-					-0-
07	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	2268	3			N	-0-					-0-
08	2511	N	2121	-0-	-390	-0-	2121	3			N	-0-					-0-
09	2340	N	-0-	-0-	-2340	-0-					N	-0-					-0-
10	2263	N	2126	-0-	-137	-0-	2126	3			N	-0-					-0-

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
05	27127	X	5530	-0-	-21597	-0-	5530	3			Y	-0-					98
06	5490	X	5347	-0-	-143	-0-	5347	3			Y	-0-					98
07	5673	X	4689	-0-	-984	-0-	4689	3			Y	-0-					98
08	5828	X	4230	-0-	-1598	-0-	4230	3			Y	-0-					98
09	5340	X	-0-	-0-	-5340	-0-					Y	-0-					98
10	5518	X	4814	-0-	-704	-0-	4814	3			Y	-0-					98

BROTHERTON WELL #: 5 RRCID -> 227322 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 6404 PERF. 5353 - 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
05	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	3			N	-0-					-0-
06	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	3			N	-0-					-0-
07	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	3			N	-0-					-0-
08	806	N	650	-0-	-156	-0-	650	3			N	-0-					-0-
09	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-
10	806	N	804	-0-	-2	-0-	804	3			N	-0-					-0-

GOODE ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 227457 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 5544 - 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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	584	-0-	584	584	584	3			N	-0-					-0-

BANNER ESTATE WELL #: 88 RRCID -> 227970 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 5449 - 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
05	806	N	721	-0-	-85	-0-	721	3			N	-0-					-0-
06	780	N	733	-0-	-47	-0-	733	3			N	-0-					-0-
07	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	3			N	-0-					-0-
08	713	N	695	-0-	-18	-0-	695	3			N	-0-					-0-
09	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-
10	744	N	686	-0-	-58	-0-	686	3			N	-0-					-0-

BROWN-BASSETT (WOLFCAMP) //CONT.// 12390 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BANNER ESTATE WELL #: 60R RRCID -> 229387 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 5133 - 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
05	3000	N	937	-0-	-2063	869	937	3			Y	-0-					14
06	1688	N	819	-0-	-869	-0-	819	3			Y	-0-					14
07	837	N	783	-0-	-54	-0-	783	3			Y	-0-					14
08	930	N	648	-0-	-282	-0-	648	3			Y	-0-					14
09	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-					14
10	775	N	653	-0-	-122	-0-	653	3			Y	-0-					14

BROWN BASSETT GOODE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 230871 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5613 - 6300

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-					-0-

GOODE ESTATE UNIT WELL #: 15 RRCID -> 233493 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 8002 - 10300

05	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					-0-
06	570	N	519	-0-	-51	-0-	519	2			N	-0-					-0-
07	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					-0-
08	620	N	488	-0-	-132	-0-	488	2			N	-0-					-0-
09	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
*10	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-					-0-

BROWN BASSETT WELL #: 15 RRCID -> 234886 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5910 - 6210

05	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					-0-
06	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					-0-
07	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					-0-
08	465	N	412	-0-	-53	-0-	412	2			N	-0-					-0-
09	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
*10	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					-0-

BANNER ESTATE WELL #: 61 RRCID -> 234900 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 6481 PERF. 5140 - 6152

05	3658	X	3554	-0-	-104	-0-	3554	2			N	-0-					-0-
06	3600	X	3551	-0-	-49	-0-	3551	2			N	-0-					-0-
07	3720	X	3511	-0-	-209	-0-	3511	2			N	-0-					-0-
08	3720	X	3011	-0-	-709	-0-	3011	2			N	-0-					-0-
09	3540	X	-0-	-0-	-3540	-0-					N	-0-					-0-
10	3658	X	3412	-0-	-246	-0-	3412	2			N	-0-					-0-

BROWN BASSETT WELL #: 13 RRCID -> 234905 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 5630 - 6033

05	2604	N	2258	-0-	-346	-0-	2258	2			N	-0-					-0-
06	2430	N	2314	-0-	-116	-0-	2314	2			N	-0-					-0-
07	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	2499	2			N	-0-					-0-
08	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	2400	2			N	-0-					-0-
09	2310	N	-0-	-0-	-2310	-0-					N	-0-					-0-
*10	3100	N	4065	-0-	965	965	4065	2			N	-0-					-0-

MARTIN, MAYME K. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 237193 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 6177 PERF. 5476 - 5764

05	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
06	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
07	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-
08	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
*10	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					-0-

BROWN-BASSETT (WOLFCAMP) //CONT.// 12390 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
05	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-
06	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
07	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					-0-
08	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2			N	-0-					-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
*10	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	2133	2			N	-0-					-0-

BROWN BASSETT WELL #: 16 RRCID -> 241045 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 5958 - 6184

05	1860	N	1759	-0-	-101	-0-	1759	2			N	-0-					-0-
06	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	2			N	-0-					-0-
07	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	2348	2			N	-0-					-0-
08	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	2023	2			N	-0-					-0-
09	2010	N	-0-	-0-	-2010	-0-					N	-0-					-0-
*10	2867	N	2867	-0-	-0-	-0-	2867	2			N	-0-					-0-

BROWN MCNINCH WELL #: 15 RRCID -> 244164 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5062 - 5828

05	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2			N	-0-					-0-
06	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			N	-0-					-0-
07	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-					-0-
08	1147	N	692	-0-	-455	-0-	692	2			N	-0-					-0-
09	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					-0-
*10	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			N	-0-					-0-

BANNER ESTATE WELL #: 55 RRCID -> 245226 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5348 - 5828

05	837	N	799	-0-	-38	-0-	799	2			N	-0-					-0-
06	780	N	763	-0-	-17	-0-	763	2			N	-0-					-0-
07	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-					-0-
08	806	N	670	-0-	-136	-0-	670	2			N	-0-					-0-
09	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-
*10	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			N	-0-					-0-

BANNER ESTATE WELL #: 84 RRCID -> 246411 COMPL. DATE 11/02/2009 TOTAL DEPTH 6214 PERF. 4657 - 5264

05	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	2			N	-0-					-0-
06	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	2			N	-0-					-0-
07	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2			N	-0-					-0-
08	1581	N	1578	-0-	-3	-0-	1578	2			N	-0-					-0-
09	1530	N	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-					-0-
*10	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	2			N	-0-					-0-

BROWN BASSETT WELL #: 14 RRCID -> 246743 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 5588 - 6048

05	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1969	2			N	-0-					-0-
06	1860	N	1790	-0-	-70	-0-	1790	2			N	-0-					-0-
07	1550	N	1406	-0-	-144	-0-	1406	2			N	-0-					-0-
08	1984	N	1058	-0-	-926	-0-	1058	2			N	-0-					-0-
09	1800	N	-0-	-0-	-1800	-0-					N	-0-					-0-
*10	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	2			N	-0-					-0-

BROWN BASSETT GOODE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 247073 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5522 - 6244

05	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					-0-
06	510	N	392	-0-	-118	-0-	392	2			N	-0-					-0-
07	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					-0-
08	434	N	284	-0-	-150	-0-	284	2			N	-0-					-0-
09	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
*10	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-0-					-0-

BROWN-BASSETT (WOLFCAMP) //CONT.// 12390 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GOODE ESTATE UNIT WELL #: 16 RRCID -> 247103 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 6265 PERF. 5612 - 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
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-

BASSETT GOODE WELL #: 17 RRCID -> 247179 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 5574 - 6102

05	1302	N	1123	-0-	-179	-0-	1123	2			N	-0-					-0-
06	1290	N	1278	-0-	-12	-0-	1278	2			N	-0-					-0-
07	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			N	-0-					-0-
08	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			N	-0-					-0-
09	1290	N	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-					-0-
*10	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1956	2			N	-0-					-0-

BROWN BASSETT WELL #: 12 RRCID -> 247180 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 6514 PERF. 5487 - 6196

05	815	X	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					-0-
06	750	X	729	-0-	-21	-0-	729	2			N	-0-					-0-
07	4181	X	4181	-0-	-0-	-0-	4181	2			N	-0-					-0-
08	5715	X	5715	-0-	-0-	-0-	5715	2			N	-0-					-0-
09	750	X	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-
*10	1505	X	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2			N	-0-					-0-

BROTHERTON WELL #: 4 RRCID -> 247559 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5158 - 5685

05	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					-0-
06	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					-0-
07	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					-0-
08	434	N	410	-0-	-24	-0-	410	2			N	-0-					-0-
09	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
*10	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-					-0-

BASSETT GOODE WELL #: 12 RRCID -> 247560 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 6514 PERF. 5487 - 6196

05	620	N	547	-0-	-73	-0-	547	2			N	-0-					-0-
06	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					-0-
07	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					-0-
08	558	N	444	-0-	-114	-0-	444	2			N	-0-					-0-
09	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
*10	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					-0-

BROWN-BASSETT (WOLFCAMP 9200) 12390 875 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: TERRELL
XTO ENERGY INC. 945936
BASSETT GOODE WELL #: 1 RRCID -> 018800 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14550 PERF. 9200 - 13700

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	255						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	255						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	255						N	NO RPT					-0-
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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1860 #	1754	-0-	-106	-0-	1754	3		N	-0-			-0-
06	1767 R	1767	-0-	-0-	-0-	1767	3		N	-0-			-0-
07	1756 R	1756	-0-	-0-	-0-	1756	3		N	-0-			-0-
08	0	1875	-0-	1875 B	1875	1875	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				1875									
*09	3570 N	1695	-0-	-1875 B	-0-	1695	3		N	-0-			-0-
10	1767 N	NO RPT	-0-	-1767 B	-0-				N	NO RPT			-0-

GOODE, M. H. EST WELL #: 1801 RRCID -> 283445 COMPL. DATE 10/13/2017 TOTAL DEPTH 14415 PERF.12959 - 13124

05	55893	8989	-0-	-46904	27758	8989	3		N	-0-			-0-
06	32207 R	4449	-0-	-27758	-0-	4449	3		N	-0-			-0-
07	7843 #	4274	-0-	-3569	-0-	4274	3		N	-0-			-0-
08	0	4016	-0-	4016 B	4016	4016	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				4016									
*09	7417 N	3401	-0-	-4016 B	-0-	3401	3		N	-0-			-0-
10	4278 N	NO RPT	-0-	-4278 B	-0-				N	NO RPT			-0-

BROWN-BASSETT, WEST (LEONARD) 12398 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC. 616999
BURLESON 11 WELL #: 2 RRCID -> 151515 COMPL. DATE 09/02/1994 TOTAL DEPTH 3805 PERF. 3356 - 3578

05	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	3		N	-0-			1
06	570 N	386	-0-	-184	-0-	386	3		N	-0-			1
07	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	3		N	-0-			1
08	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	3		N	-0-			1
09	390 N	336	-0-	-54	-0-	336	3		N	-0-			1
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			1

ALTERED STATE WELL #: 2 RRCID -> 167705 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 4304 - 6724

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BROWN-BASSETT, WEST (SILURIAN) 12398 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TERRELL
FDL OPERATING, LLC 263924
HERMAN 8 WELL #: 1 U RRCID -> 113958 COMPL. DATE 11/19/1994 TOTAL DEPTH 14967 PERF.11644 - 12842

05	4805 #	4760	-0-	-45	-0-	4760	2		N	-0-			-0-
06	4980 #	4643	-0-	-337	-0-	4643	2		N	-0-			-0-
07	5146 #	4712	-0-	-434	-0-	4712	2		N	-0-			-0-
08	5146 #	4511	-0-	-635	-0-	4511	2		N	-0-			-0-
*09	4909 R	4909	-0-	-0-	-0-	4909	2		N	-0-			-0-
*10	4883 R	4883	-0-	-0-	-0-	4883	2		N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
SPENCER, ANNIE WELL #: 1 RRCID -> 204462 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 14695 PERF.12145 - 14695

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

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

BROWN BASSETT, WEST (WOLFCAMP) 12398 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
FDL OPERATING, LLC 263924
HERMAN 8 WELL #: 2 RRCID -> 118670 COMPL. DATE 10/04/1985 TOTAL DEPTH 12889 PERF. 6038 - 6104

05	4061 X	4037	-0-	-24	-0-	4037	2		N	-0-			-0-
06	4200 X	3938	-0-	-262	-0-	3938	2		N	-0-			-0-
07	4340 X	3996	-0-	-344	-0-	3996	2		N	-0-			-0-
08	4340 X	3826	-0-	-514	-0-	3826	2		N	-0-			-0-
*09	4163 X	4163	-0-	-0-	-0-	4163	2		N	-0-			-0-
*10	4141 X	4141	-0-	-0-	-0-	4141	2		N	-0-			-0-

OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC. 616999
BURLESON 11 WELL #: 1 RRCID -> 146129 COMPL. DATE 07/20/1993 TOTAL DEPTH 6774 PERF. 3367 - 3660

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ALTERED STATE WELL #: 1 RRCID -> 162858 COMPL. DATE 03/25/1997 TOTAL DEPTH 12094 PERF. 6143 - 6242

05	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719	3		N	-0-			-0-
06	1050 N	564	-0-	-486	-0-	564	3		N	-0-			-0-
07	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	3		N	-0-			-0-
08	713 N	420	-0-	-293	-0-	420	3		N	-0-			-0-
*09	923 N	923	-0-	-0-	-0-	923	3		N	-0-			-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SCOTT-STATE "6" WELL #: 2 RRCID -> 168457 COMPL. DATE 10/04/1997 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 6125 - 6797

05	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3		N	-0-			-0-
06	6 N	2	-0-	-4	-0-	2	3		N	-0-			-0-
07	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		N	-0-			-0-
08	7 N	6	-0-	-1	-0-	6	3		N	-0-			-0-
*09	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3		N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BROWN BASSETT, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 12398 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
ALTERED-STATE WELL #: 2 RRCID -> 191374 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 4304 - 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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWNEVER (DEAN) 12464 085 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: IRION
GANADOR OPERATING, LLC 293514
SUGG 29 NE WELL #: 5 RRCID -> 275361 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 6755 PERF. 4965 - 6462

05	3410	2337	-0-	-1073	17118	14 20	1 9	2303	3	Y	18	18	1			1
06	2840	2434	-0-	-406	16712	16 26	1 9	2392	3	Y	24	24	1			1
07	3100 N	2609	-0-	-491	16221	28 26	1 9	2555	3	Y	24	22	1			3
08	3100 N	2675	-0-	-425	15796	31 28	1 9	2616	3	Y	25	25	1			3
09	3000 N	2728	-0-	-272	15524	37 36	1 9	2655	3	Y	33	30	1			6
*10	3100 N	2609	-0-	-491	15033	35 32	1 9	2542	3	Y	29	30	1			5

BUCK TRAP (WOLFCAMP) 12895 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPTON
SUMMIT PETROLEUM LLC 829221
LILLY WELL #: 1 RRCID -> 217441 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 9188 - 9202

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUCKHORN (ELLENBURGER) 12945 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC 028625
ELLIOTT, M. A. "A" WELL #: 1 RRCID -> 167132 COMPL. DATE 05/16/1980 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 7950 - 7983

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	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

05	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			Y	-0-	1	5			4
06	161 N	161	-0-	-0-	-0-	127	3	34	9	Y	31	31	1			4
07	124 N	108	-0-	-16	-0-	108	3			Y	-0-					4
08	155 N	95	-0-	-60	-0-	89	3	6	9	Y	5	4	1			5
09	167 N	167	-0-	-0-	-0-	158	3	9	9	Y	8	9	1			4
*10	211 N	211	-0-	-0-	-0-	174	3	37	9	Y	34					38

BUCKHORN (ELLENBURGER) //CONT.// 12945 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
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
05	1767	N	1140	-0-	-627	-0-	993	3	147	9	Y	134	161	1			43
06	1710	N	743	-0-	-967	-0-	695	3	48	9	Y	44	44	1			43
07	1302	N	750	-0-	-552	-0-	750	3			Y	-0-					43
08	1147	N	542	-0-	-605	-0-	542	3			Y	-0-					43
09	750	N	574	-0-	-176	-0-	574	3			Y	-0-					43
10	744	N	526	-0-	-218	-0-	526	3			Y	-0-					43

ELLIOTT, M. A. "A" WELL #: 2H RRCID -> 247542 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 8169 - 11238

05	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1406	3	289	9	Y	263	315	1			60
06	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1201	3	275	9	Y	250	243	1			67
07	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1677	3	283	9	Y	257	296	1			28
08	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1552	3	255	9	Y	232	167	1			93
09	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	1774	3	308	9	Y	280	326	1			47
*10	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1550	3	250	9	Y	227					274

SMITH, M. "15" WELL #: 1H RRCID -> 264894 COMPL. DATE 02/13/2011 TOTAL DEPTH 8091 PERF. 8120 - 11714

05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-					-0-
08	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			Y	-0-					-0-
09	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			Y	-0-					-0-
*10	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			Y	-0-					-0-

ELLIOTT, M. WELL #: 1 RRCID -> 279528 COMPL. DATE 02/15/1980 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7991 - 8027

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	5			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	1			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUCKHORN (STRAWN) 12945 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SCHLEICHER
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
NIXON 177 WELL #: 1 RRCID -> 018804 COMPL. DATE 01/31/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6934 - 6956

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NIXON 177 WELL #: 3 RRCID -> 180156 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 6548 - 6576

05	1550	N	1537	-0-	-13	-0-	50	1	1487	3	Y	-0-					-0-
06	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	53	1	1670	3	Y	-0-					-0-
07	1767	N	1523	-0-	-244	-0-	53	1	1470	3	Y	-0-					-0-
08	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	60	1	1688	3	Y	-0-					-0-
09	1710	N	1464	-0-	-246	-0-	51	1	1413	3	Y	-0-					-0-
10	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					Y	NO RPT					-0-

BUCKHORN (WILBERNS) 12945 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SCHLEICHER
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 34 RRCID -> 263813 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 11021 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUCKHORN, S. (STRAWN) 12948 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
OSBORN HEIRS COMPANY 627140
CHILDRESS WELL #: 1 RRCID -> 208505 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 8313 - 8353

05	3844	3675	-0-	-169	-0-	3585	3	90	9	N	82					145
06	3720	3014	-0-	-706	-0-	2934	3	80	9	N	73					218
07	3844	3685	-0-	-159	-0-	3608	3	77	9	N	70	176	1			112
08	3689 #	2832	-0-	-857	-0-	2742	3	90	9	N	82					194
09	3570 #	3344	-0-	-226	-0-	3264	3	80	9	N	73	179	1			88
10	3689 #	3558	-0-	-131	-0-	3453	3	105	9	N	95					183

BUFFALO BLUFF 13072 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUNNELS
VIATHON HYDROCARBONS, INC. 884917
MARTIN, CARLIS WELL #: 1 RRCID -> 115807 COMPL. DATE 02/19/1985 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3087 - 3095

05	837 N	830	-0-	-7	-0-	830	2			N	-0-					-0-
06	810 N	771	-0-	-39	-0-	771	2			N	-0-					-0-
07	837 N	741	-0-	-96	-0-	741	2			N	-0-					-0-
08	837 N	734	-0-	-103	-0-	734	2			N	-0-					-0-
09	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-					-0-
*10	868 N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-					-0-

BUSHER (MORRIS) 13981 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: RUNNELS
SPH DEVELOPMENT, LLC 809637
SCHAEFER, ROY A WELL #: 9 RRCID -> 279518 COMPL. DATE 01/15/1994 TOTAL DEPTH 3970 PERF. 3854 - 3860

05	20 N	20	-0-	-0-	B	-0-	20	2		N	-0-					-0-
06	30 N	10	-0-	-20	B	-0-	10	2		N	-0-					-0-
07	31 N	16	-0-	-15	B	-0-	16	2		N	-0-					-0-
08	31 N	12	-0-	-19	B	-0-	12	2		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	11 N	11	-0-	-0-	B	-0-	11	2		N	-0-					-0-
10	31 N	12	-0-	-19	B	-0-	12	2		N	-0-					-0-

SCHAEFER, ROY A WELL #: 10 RRCID -> 279520 COMPL. DATE 10/07/1994 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3844 - 3850

05	31 N	28	-0-	-3	B	-0-	28	2		N	-0-					-0-
06	30 N	12	-0-	-18	B	-0-	12	2		N	-0-					-0-
07	31 N	22	-0-	-9	B	-0-	22	2		N	-0-					-0-
08	31 N	16	-0-	-15	B	-0-	16	2		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	13 N	13	-0-	-0-	B	-0-	13	2		N	-0-					-0-
10	31 N	16	-0-	-15	B	-0-	16	2		N	-0-					-0-

SCHAEFER, ROY A WELL #: 11 RRCID -> 279521 COMPL. DATE 06/19/1995 TOTAL DEPTH 3907 PERF. 3836 - 3843

05	20 N	20	-0-	-0-	B	-0-	20	2		N	-0-					-0-
06	30 N	9	-0-	-21	B	-0-	9	2		N	-0-					-0-
07	31 N	17	-0-	-14	B	-0-	17	2		N	-0-					-0-
08	31 N	12	-0-	-19	B	-0-	12	2		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	10 N	10	-0-	-0-	B	-0-	10	2		N	-0-					-0-
10	31 N	12	-0-	-19	B	-0-	12	2		N	-0-					-0-

BUSHER (MORRIS) //CONT.// 13981 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: RUNNELS
SPH DEVELOPMENT, LLC //CONT.// 809637
SCHAEFER, ROY A WELL #: 12 RRCID -> 279522 COMPL. DATE 01/24/1996 TOTAL DEPTH 3969 PERF. 3843 - 3851

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

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

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

TOC ENERGY RESOURCES, LLC 860965
LLOYD "18" WELL #: 1 RRCID -> 129687 COMPL. DATE 12/31/1988 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5319 - 5411

05	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-				-0-
06	150	N	35	-0-	-115	-0-	35	3			N	-0-				-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-				-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-				-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	8	8	8		-0-
*10	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-				-0-

BYERS (GARDNER) 14109 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUNNELS
HIDALGO OIL & EXPLORATION CORP. 385390
CLARA WELL #: 1 RRCID -> 139225 COMPL. DATE 09/29/1978 TOTAL DEPTH 3919 PERF. 3811 - 3827

05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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

05	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	3			Y	-0-				45
06	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			Y	-0-				45
07	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			Y	-0-				45
08	713	N	691	-0-	-22	-0-	691	3			Y	-0-				45
09	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			Y	-0-				45
10	713	N	652	-0-	-61	-0-	652	3			Y	-0-				45

CARL CAHILL (CANYON SAND) 15665 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
BROOKS, BILLEE K. 097032
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
05	279 N	98	-0-	-181	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
06	240 N	112	-0-	-128	-0-	112	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	200	-0-	200	200	200	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	166	-0-	166	366	166	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	191	-0-	191	557	191	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	199	-0-	199	756	199	2			Y	-0-					-0-

OLSEN-CAHILL WELL #: 1A RRCID -> 179080 COMPL. DATE 08/13/2000 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4117 - 4128

05	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
06	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
07	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
08	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
09	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
10	248 N	85	-0-	-163	-0-	85	2			N	-0-					-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

05	559 N	559	-0-	-0-	-0-	556	3	3	9	N	3					167
06	657 N	657	-0-	-0-	-0-	646	3	11	9	N	10					177
07	734 N	734	-0-	-0-	-0-	730	3	4	9	N	4					181
08	614 N	614	-0-	-0-	-0-	613	3	1	9	N	1					182
09	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-					182
*10	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-					182

KENNEMER WELL #: 4 RRCID -> 208901 COMPL. DATE 02/22/1983 TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A

05	465 N	171	-0-	-294	-0-	165	3	6	9	N	5					128
06	450 N	248	-0-	-202	-0-	240	3	8	9	N	7					135
07	524 N	524	-0-	-0-	-0-	521	3	3	9	N	3					138
08	662 N	662	-0-	-0-	-0-	661	3	1	9	N	1					139
09	443 N	443	-0-	-0-	-0-	441	3	2	9	N	2					141
*10	475 N	475	-0-	-0-	-0-	473	3	2	9	N	2					143

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

05	320 N	320	-0-	-0-	-0-	319	3	1	9	N	1					189
06	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					189
07	453 N	453	-0-	-0-	-0-	451	3	2	9	N	2					191
08	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					191
09	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					191
*10	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-					191

CAT CLAW (CABALLOS) 16397 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TERRELL
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC. 616999
KOTHMAN WELL #: 9401 RRCID -> 206569 COMPL. DATE 06/29/2004 TOTAL DEPTH 8457 PERF. 7782 - 7882

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
06	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					-0-
07	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					-0-
08	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					-0-
09	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					-0-
10	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	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
05	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					-0-
06	1170	N	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					-0-
07	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			N	-0-					-0-
08	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2			N	-0-					-0-
09	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			N	-0-					-0-
*10	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			N	-0-					-0-

CEDAR ROCK (CANYON) 16606 300 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SUTTON
BAKER RESOURCES 044365
HUNT, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 106141 COMPL. DATE 05/26/1983 TOTAL DEPTH 5443 PERF. 5258 - 5322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 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-

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
05	131	N	131	-0-	-0- B	-0-	131	2			N	-0-					-0-
06	150	N	99	-0-	-51 B	-0-	99	2			N	-0-					-0-
07	150	N	150	-0-	-0- B	-0-	150	2			N	-0-					-0-
08	125	N	125	-0-	-0- B	-0-	125	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	166	N	166	-0-	-0- B	-0-	166	2			N	-0-					-0-
10	155	N	70	-0-	-85 B	-0-	70	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
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
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-

CEDAR ROCK (CANYON) //CONT.// 16606 300 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SUTTON
XOG OPERATING LLC //CONT.// 945921
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
05	31 N	22	-0-	-9 B	-0-	22	3			N	-0-					-0-
06	30 N	12	-0-	-18 B	-0-	12	3			N	-0-					-0-
07	31 N	26	-0-	-5 B	-0-	26	3			N	-0-					-0-
08	31 N	24	-0-	-7 B	-0-	24	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	44 N	44	-0-	-0- B	-0-	44	3			N	-0-					-0-
10	31 N	18	-0-	-13 B	-0-	18	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

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CELERY (GUNSIGHT) 16643 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MENARD
PENTERGY OPERATING, LLC 652917
PFLUGER "6-1" WELL #: 1 RRCID -> 150074 COMPL. DATE 06/20/1994 TOTAL DEPTH 3051 PERF. 1771 - 1778

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	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

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CELERY (HOME CREEK) 16643 280 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MENARD
PENTERGY OPERATING, LLC 652917
PFLUGER, M. WELL #: 206 RRCID -> 156460 COMPL. DATE 09/12/1995 TOTAL DEPTH 2073 PERF. 2020 - 2025

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHEANEY WELL #: 10 RRCID -> 135100 COMPL. DATE 04/13/1990 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4496 - 4506

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-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
05	1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	947	2	1042	9	N	947	947	1			84
06	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			N	-0-					84
07	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			N	-0-					84
08	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			N	-0-					84
09	1020 N	850	-0-	-170	-0-	781	2	69	9	N	63					147
10	1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT					147

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310 N	136	-0-	-174	-0-	136	2			N	-0-					-0-
06	210 N	7	-0-	-203	-0-	7	2			N	-0-					-0-
07	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
08	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-
*09	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
10	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
MCWHORTER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 187187 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6197 - 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
05	240 N	240	-0-	-0-	-0-	16	1	224	3	N	-0-					68
06	220 N	220	-0-	-0-	-0-	14	1	206	3	N	-0-					68
07	297 N	297	-0-	-0-	-0-	16	1	281	3	N	-0-					68
08	526 N	526	-0-	-0-	-0-	16	1	510	3	N	-0-					68
*09	339 N	339	-0-	-0-	-0-	15	1	324	3	N	-0-					68
*10	461 N	461	-0-	-0-	-0-	16	1	445	3	N	-0-					68

MCWHORTER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 212264 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6213 - 6351

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248 N	115	-0-	-133	-0-	101	3	14	9	N	13					139
06	150 N	140	-0-	-10	-0-	133	3	7	9	N	6					145
07	176 N	176	-0-	-0-	-0-	170	3	6	9	N	5					150
08	143 N	143	-0-	-0-	-0-	132	3	11	9	N	10					160
09	150 N	134	-0-	-16	-0-	115	3	19	9	N	17					177
10	186 N	112	-0-	-74	-0-	106	3	6	9	N	5					182

VANCO OIL & GAS CORP. 881484
OWENS WELL #: 1 RRCID -> 072827 COMPL. DATE 09/01/1977 TOTAL DEPTH 6002 PERF. N/A

05	93 N	83	-0-	-10	-0-	83	2			N	-0-					-0-
06	90 N	37	-0-	-53	-0-	37	2			N	-0-					-0-
07	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					-0-
08	93 N	77	-0-	-16	-0-	77	2			N	-0-					-0-
09	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
*10	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-

CLARA COUCH (WOLFCAMP) 18500 568 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BEACH EXPLORATION, INC. 058915
NOELKE A WELL #: 3 RRCID -> 179082 COMPL. DATE 09/10/2000 TOTAL DEPTH 5731 PERF. 5524 - 5647

05	248 N	205	-0-	-43	-0-	205	3			Y	-0-					-0-
06	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	220	-0-	220	220	220	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	212	-0-	212	432	212	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	194	-0-	194	626	194	3			Y	-0-					-0-
*10	700 N	74	-0-	-626	-0-	74	3			Y	-0-					-0-

VANCO OIL & GAS CORP. 881484
HOBBS "B" WELL #: 3 RRCID -> 077837 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5616 - 5632

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLARA COUCH,SOUTH (SAN ANDRES) 18507 600 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
V-F PETROLEUM INC. 880375
MERIDAN-COX WELL #: 1 RRCID -> 133699 COMPL. DATE 02/13/1990 TOTAL DEPTH 1490 PERF. 1088 - 1165

05	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					-0-
06	270 N	248	-0-	-22	-0-	248	2			N	-0-					-0-
07	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
08	341 N	275	-0-	-66	-0-	275	2			N	-0-					-0-
09	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					-0-
*10	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-

COX, MERIDIAN WELL #: 2 RRCID -> 165683 COMPL. DATE 07/18/1992 TOTAL DEPTH 1620 PERF. N/A

05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
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-

CLARA COUCH,SOUTH (SAN ANDRES) //CONT.// 18507 600 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
V-F PETROLEUM INC. //CONT.// 880375
EXXON-COX WELL #: 1 RRCID -> 205810 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1078 - 1338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-					64
06	750	N	715	-0-	-35	-0-	715	2			N	-0-	64	1			-0-
07	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-					-0-
08	837	N	716	-0-	-121	-0-	716	2			N	-0-					-0-
09	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					-0-
10	837	N	800	-0-	-37	-0-	800	2			N	-0-					-0-

EXXON-COX WELL #: 2 RRCID -> 273371 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 1740 PERF. 991 - 1251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	62	3	2	9	N	2					104
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	120	3	1	9	N	1	70	1			35
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					35
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					35
09	79	N	79	-0-	-0-	-0-	60	3	19	9	N	17					52
*10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	62	3	8	9	N	7					59

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
05	248	N	239	-0-	-9	-0-	239	2			N	-0-					97
06	240	N	228	-0-	-12	-0-	228	2			N	-0-					97
07	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					97
08	248	N	205	-0-	-43	-0-	205	2			N	-0-					97
09	240	N	237	-0-	-3	-0-	237	2			N	-0-					97
10	248	N	227	-0-	-21	-0-	227	2			N	-0-					97

CLAYTON RANCH (ELLENBURGER) 18785 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
TX ENERGY SERVICES, LLC 875192
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
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-

CODY BELL (CANYON) 19303 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
BREITBURN OPERATING L.P. 090732
WEST, W. W. WELL #: 2 RRCID -> 166748 COMPL. DATE 11/08/1997 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5975 - 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
05	310	N	289	-0-	-21	-0-	289	2			N	-0-					13
06	300	N	51	-0-	-249	-0-	51	2			N	-0-					13
07	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					13
08	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					13
*09	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					13
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					13

CODY BELL (CANYON) //CONT.// 19303 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
CAPITOL WELL SERVICING CO., INC. 130432
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
05	446 N	446	-0-	-0-	-0-	1	1	445	3	Y	-0-			-0-
06	457 N	457	-0-	-0-	-0-	1	1	456	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	430	-0-	430	430	1	1	429	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	339	-0-	339	769	1	1	338	3	Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	93	-0-	93	862	1	1	92	3	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	402	-0-	402	1264	1	1	401	3	Y	-0-			-0-

WEST "48" WELL #: 1 RRCID -> 129487 COMPL. DATE 11/22/1988 TOTAL DEPTH 6561 PERF. 6096 - 6179

05	1085 N	954	-0-	-131	-0-	1	1	953	3	N	-0-			106
06	1050 N	914	-0-	-136	-0-	1	1	911	3	N	2			108
						2	9							
07	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1	1	1061	3	N	-0-			108
08	976 N	976	-0-	-0-	-0-	1	1	975	3	N	-0-			108
09	900 N	860	-0-	-40	-0-	1	1	859	3	N	-0-			108
*10	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1	1	1053	3	N	5			113
						6	9							

WEST "19" WELL #: 2 RRCID -> 130350 COMPL. DATE 10/00/2001 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5720 - 5738

05	846 N	846	-0-	-0-	-0-	1	1	845	3	N	-0-			93
06	810 N	796	-0-	-14	-0-	1	1	795	3	N	-0-			93
07	837 N	823	-0-	-14	-0-	1	1	822	3	N	-0-			93
08	837 N	817	-0-	-20	-0-	1	1	816	3	N	-0-			93
09	810 N	740	-0-	-70	-0-	1	1	739	3	N	-0-			93
10	837 N	759	-0-	-78	-0-	1	1	758	3	N	-0-			93

WEST "48" WELL #: 2 RRCID -> 135435 COMPL. DATE 08/03/1990 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 5716 - 5792

05	155 N	119	-0-	-36	-0-	1	1	118	3	N	-0-			-0-
06	125 N	125	-0-	-0-	-0-	1	1	124	3	N	-0-			-0-
07	146 N	146	-0-	-0-	-0-	1	1	145	3	N	-0-			-0-
08	147 N	147	-0-	-0-	-0-	1	1	146	3	N	-0-			-0-
09	141 N	141	-0-	-0-	-0-	1	1	140	3	N	-0-			-0-
10	155 N	147	-0-	-8	-0-	1	1	146	3	N	-0-			-0-

CHI OPERATING, INC. 148123
WEST WELL #: 2 RRCID -> 162335 COMPL. DATE 02/21/1997 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 6363 - 6378

05	257 N	257	-0-	-0-	-0-	80	1	177	3	N	-0-			60
06	195 N	195	-0-	-0-	-0-	80	1	115	3	N	-0-			60
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			60
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			60
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			60
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			60

DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
BELL, C. M. WELL #: 1 RRCID -> 041888 COMPL. DATE 04/23/1967 TOTAL DEPTH 6580 PERF. N/A

05	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1092	3	2	9	Y	2			41
06	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1039	3	3	9	Y	3			44
07	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1087	3	8	9	Y	7			51
*08	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1071	3	2	9	Y	2			53
*09	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1076	3	1	9	Y	1			54
10	1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT			54

CODY BELL (CANYON) //CONT.// 19303 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005

BELL, CODY WELL #: 1 RRCID -> 042577 COMPL. DATE 08/23/1967 TOTAL DEPTH 6566 PERF. N/A

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

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
05	465	N	334	-0-	-131	-0-	331	3	3	9	Y	3	2	1			6
06	308	N	308	-0-	-0-	-0-	305	3	3	9	Y	3	5	1			4
07	271	N	271	-0-	-0-	-0-	265	3	6	9	Y	5	6	1			3
*08	212	N	212	-0-	-0-	-0-	205	3	7	9	Y	6	5	1			4
09	300	N	148	-0-	-152	-0-	144	3	4	9	Y	4	3	1			5
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					5

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
05	155	N	12	-0-	-143	-0-	12	3			Y	-0-					36
06	396	N	396	-0-	-0-	-0-	394	3	2	9	Y	2					38
07	440	N	440	-0-	-0-	-0-	438	3	2	9	Y	2					40
*08	462	N	462	-0-	-0-	-0-	459	3	3	9	Y	3					43
*09	632	N	632	-0-	-0-	-0-	630	3	2	9	Y	2					45
10	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					45

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

WEST 'D' WELL #: 1 RRCID -> 049840 COMPL. DATE 08/27/1968 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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1196	3	34	9	Y	31	81	1			69
06	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1218	3	19	9	Y	17					86
07	929	N	929	-0-	-0-	-0-	918	3	11	9	Y	10					96
*08	832	N	832	-0-	-0-	-0-	797	3	35	9	Y	32	88	1			40
09	1200	N	873	-0-	-327	-0-	854	3	19	9	Y	17					57
10	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					57

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
05	558	N	529	-0-	-29	-0-	528	3	1	9	Y	1					89
06	514	N	514	-0-	-0-	-0-	513	3	1	9	Y	1					90
07	557	N	557	-0-	-0-	-0-	556	3	1	9	Y	1					91
*08	575	N	575	-0-	-0-	-0-	574	3	1	9	Y	1					92
*09	552	N	552	-0-	-0-	-0-	551	3	1	9	Y	1					93
10	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					93

CODY BELL (CANYON) //CONT.// 19303 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005

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
05	348	N	348	-0-	-0-	-0-	347	3	1	9	Y	1					15
06	198	N	198	-0-	-0-	-0-	196	3	2	9	Y	2					17
07	340	N	340	-0-	-0-	-0-	336	3	4	9	Y	4					21
*08	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			Y	-0-					21
*09	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			Y	-0-					21
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					21

BELL, C. M. WELL #: 3 RRCID -> 142957 COMPL. DATE 10/14/1992 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6154 - 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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			Y	-0-					109
06	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			Y	-0-					109
07	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			Y	-0-					109
*08	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			Y	-0-					109
09	210	N	175	-0-	-35	-0-	175	3			Y	-0-					109
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					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
05	124	N	97	-0-	-27	-0-	96	3	1	9	Y	1					28
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	89	3	1	9	Y	1					29
07	86	N	86	-0-	-0-	-0-	85	3	1	9	Y	1					30
*08	87	N	87	-0-	-0-	-0-	86	3	1	9	Y	1					31
09	90	N	74	-0-	-16	-0-	73	3	1	9	Y	1					32
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					32

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
05	310	N	260	-0-	-50	-0-	257	3	3	9	Y	3	2	1			6
06	221	N	221	-0-	-0-	-0-	218	3	3	9	Y	3	5	1			4
07	252	N	252	-0-	-0-	-0-	246	3	6	9	Y	5	5	1			4
*08	255	N	255	-0-	-0-	-0-	248	3	7	9	Y	6	6	1			4
*09	283	N	283	-0-	-0-	-0-	279	3	4	9	Y	4	3	1			5
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					5

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
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			Y	-0-					10
06	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			Y	-0-					10
07	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			Y	-0-					10
*08	487	N	487	-0-	-0-	-0-	486	3	1	9	Y	1					11
*09	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			Y	-0-					11
10	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					11

CODY BELL (CANYON) //CONT.// 19303 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005
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
05	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1509	3	1	9	Y	1					57
06	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1180	3	1	9	Y	1					58
07	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	3			Y	-0-					58
*08	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	3			Y	-0-					58
*09	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			Y	-0-					58
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					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
05	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1547	3	3	9	Y	3	3	1			5
06	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1431	3	6	9	Y	5	6	1			4
07	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1560	3	6	9	Y	5	5	1			4
*08	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1532	3	6	9	Y	5	5	1			4
09	1440	N	1375	-0-	-65	-0-	1371	3	4	9	Y	4	2	1			6
10	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					Y	NO RPT					6

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
05	340	N	340	-0-	-0-	-0-	337	3	3	9	Y	3	8	1			5
06	495	N	495	-0-	-0-	-0-	493	3	2	9	Y	2					7
07	310	N	310	-0-	-0-	-0-	309	3	1	9	Y	1					8
*08	387	N	387	-0-	-0-	-0-	384	3	3	9	Y	3	8	1			3
*09	505	N	505	-0-	-0-	-0-	503	3	2	9	Y	2					5
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					5

BELL, CODY WELL #: 8 RRCID -> 153428 COMPL. DATE 07/10/2001 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4910 - 6519

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

BELL, CODY WELL #: 7 RRCID -> 153558 COMPL. DATE 02/23/1995 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
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST "B" WELL #: 4 RRCID -> 157117 COMPL. DATE 12/27/1995 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6154 - 6309

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

WEST "B" WELL #: 2 RRCID -> 157239 COMPL. DATE 01/15/1996 TOTAL DEPTH 6694 PERF. 6117 - 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
05	775	N	767	-0-	-8	-0-	738	3	29	9	Y	26	67	1			75
06	692	N	692	-0-	-0-	-0-	677	3	15	9	Y	14					89
07	751	N	751	-0-	-0-	-0-	742	3	9	9	Y	8					97
*08	737	N	737	-0-	-0-	-0-	708	3	29	9	Y	26	73	1			50
*09	774	N	774	-0-	-0-	-0-	759	3	15	9	Y	14					64
10	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					64

CODY BELL (CANYON) //CONT.// 19303 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005
WEST 'D' WELL #: 3 RRCID -> 159157 COMPL. DATE 07/08/1996 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6150 - 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
05	868	N	784	-0-	-84	-0-	783	3	1	9	Y	1					13
06	580	N	580	-0-	-0-	-0-	579	3	1	9	Y	1					14
07	592	N	592	-0-	-0-	-0-	591	3	1	9	Y	1					15
*08	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	3			Y	-0-					15
*09	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			Y	-0-					15
10	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					15

BELL, CODY WELL #: 6 RRCID -> 167644 COMPL. DATE 04/07/1998 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 6314 - 6500

05	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1016	3	1	9	Y	1	1	1			3
06	891	N	891	-0-	-0-	-0-	890	3	1	9	Y	1	1	1			3
07	942	N	942	-0-	-0-	-0-	941	3	1	9	Y	1	1	1			3
*08	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1185	3	1	9	Y	1	1	1			3
*09	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1002	3	1	9	Y	1	1	1			3
10	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					3

DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
ROACH, J. T. WELL #: 1A RRCID -> 071312 COMPL. DATE 12/24/1976 TOTAL DEPTH 6832 PERF. N/A

05	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-
06	480	N	418	-0-	-62	-0-	418	3			N	-0-					-0-
07	465	N	425	-0-	-40	-0-	425	3			N	-0-					-0-
08	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-
09	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					-0-
*10	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					-0-

C. G. M. WELL #: 1 RRCID -> 071313 COMPL. DATE 02/05/1977 TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A

05	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					-0-
06	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
07	434	N	371	-0-	-63	-0-	371	3			N	-0-					-0-
08	434	N	361	-0-	-73	-0-	361	3			N	-0-					-0-
09	390	N	367	-0-	-23	-0-	367	3			N	-0-					-0-
*10	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-

HENDERSON A WELL #: 1 RRCID -> 088812 COMPL. DATE 06/30/1980 TOTAL DEPTH 6541 PERF. 6271 - 6305

05	558	N	306	-0-	-252	-0-	306	3			N	-0-					-0-
06	300	N	230	-0-	-70	-0-	230	3			N	-0-					-0-
07	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
08	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
09	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
10	310	N	306	-0-	-4	-0-	306	3			N	-0-					-0-

CASE-MEADOR WELL #: 1 RRCID -> 142307 COMPL. DATE 08/30/1992 TOTAL DEPTH 6679 PERF. 6205 - 6447

05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	120	N	6	-0-	-114	-0-	6	3			N	-0-					-0-
07	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
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-

CODY BELL (CANYON) //CONT.// 19303 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
DISCOVERY OPERATING, INC. //CONT.// 220865
C. G. M. WELL #: 2 RRCID -> 174596 COMPL. DATE 09/24/1999 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 6469 - 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
05	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
07	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-					-0-
08	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-					-0-
09	60	N	13	-0-	-47	-0-	13	3			N	-0-					-0-
10	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-					-0-

BAILEY WELL #: 1 RRCID -> 181801 COMPL. DATE 02/28/2001 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 6426 - 6435

05	333	N	333	-0-	-0-	-0-	314	3	19	9	N	17					129
06	360	N	171	-0-	-189	-0-	158	3	13	9	N	12					141
07	341	N	124	-0-	-217	-0-	110	3	14	9	N	13					154
08	350	N	350	-0-	-0-	-0-	337	3	13	9	N	12					166
09	358	N	358	-0-	-0-	-0-	347	3	11	9	N	10					176
*10	453	N	453	-0-	-0-	-0-	442	3	11	9	N	10					186

MEADOR, T. C. 556547
MEADOR, T.C-DRAW WELL #: 1 RRCID -> 051655 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6472 PERF. 6341 - 6345

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

O'NEILL PROPERTIES, LTD. 623700
MURPHY, ANNIE MAE WELL #: 2 RRCID -> 055662 COMPL. DATE 06/03/1973 TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A

05	248	N	231	-0-	-17	-0-	231	3			N	-0-					69
06	270	N	173	-0-	-97	-0-	173	3			N	-0-					69
07	279	N	44	-0-	-235	-0-	44	3			N	-0-					69
08	217	N	59	-0-	-158	-0-	59	3			N	-0-					69
09	180	N	14	-0-	-166	-0-	14	3			N	-0-					69
*10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					69

CASE, H.J. "A" WELL #: 2 RRCID -> 145725 COMPL. DATE 05/20/1993 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6299 - 6603

05	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					182
06	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					182
07	465	N	398	-0-	-67	-0-	398	3			N	-0-					182
08	496	N	463	-0-	-33	-0-	463	3			N	-0-					182
09	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					182
10	403	N	148	-0-	-255	-0-	148	3			N	-0-					182

CASE, H.J. "B" WELL #: 3 RRCID -> 193910 COMPL. DATE 03/21/2003 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6435 - 6453

05	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	3			N	-0-					42
06	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	3			N	-0-					42
07	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	3			N	-0-					42
08	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	3			N	-0-					42
09	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	3			N	-0-					42
*10	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	3			N	-0-					42

CODY BELL (CANYON) //CONT.// 19303 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
O'NEILL PROPERTIES, LTD. //CONT.// 623700
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
05	588 N	588	-0-	-0-	-0-	582	3	6	9	N	5					34
06	360 N	342	-0-	-18	-0-	338	3	4	9	N	4					38
07	870 N	870	-0-	-0-	-0-	856	3	14	9	N	13					51
08	727 N	727	-0-	-0-	-0-	721	3	6	9	N	5					56
09	330 N	221	-0-	-109	-0-	219	3	2	9	N	2					58
10	868 N	747	-0-	-121	-0-	722	3	25	9	N	23					81

MURPHY, ANNIE MAE WELL #: 3 RRCID -> 205109 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6312 - 6608

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116

CASE, H. J. "B" WELL #: 5 RRCID -> 207437 COMPL. DATE 10/19/2004 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6394 - 6482

05	310 N	182	-0-	-128	-0-	182	3			N	-0-					126
06	270 N	165	-0-	-105	-0-	165	3			N	-0-					126
07	279 N	165	-0-	-114	-0-	165	3			N	-0-					126
08	186 N	183	-0-	-3	-0-	183	3			N	-0-					126
09	180 N	168	-0-	-12	-0-	168	3			N	-0-					126
*10	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					126

CASE, H. J. "A" WELL #: 4 RRCID -> 210379 COMPL. DATE 09/25/2004 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 6408 - 6440

05	124 N	112	-0-	-12	-0-	112	3			N	-0-					51
06	120 N	115	-0-	-5	-0-	115	3			N	-0-					51
07	124 N	115	-0-	-9	-0-	115	3			N	-0-					51
08	124 N	121	-0-	-3	-0-	121	3			N	-0-					51
09	120 N	112	-0-	-8	-0-	112	3			N	-0-					51
10	124 N	110	-0-	-14	-0-	110	3			N	-0-					51

OXY USA INC. 630591
LLOYD - MORA WEST WELL #: 1 RRCID -> 052207 COMPL. DATE 03/11/1972 TOTAL DEPTH 6300 PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROOKS WELL #: 1 RRCID -> 109094 COMPL. DATE 03/13/1987 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 6209 - 6244

*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CODY BELL (CANYON) //CONT.// 19303 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MURPHY, ANNIE MAE WELL #: 1 RRCID -> 133438 COMPL. DATE 02/27/1973 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 6349 - 6381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
05	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			Y	-0-					12
06	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			Y	-0-					12
07	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			Y	-0-					12
08	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					12
09	510	N	459	-0-	-51	-0-	459	2			Y	-0-					12
10	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					12

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
05	372	N	361	-0-	-11	-0-	361	2			N	-0-					-0-
06	360	N	338	-0-	-22	-0-	338	2			N	-0-					-0-
07	372	N	332	-0-	-40	-0-	332	2			N	-0-					-0-
08	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-
*09	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-					-0-
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-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
05	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	2			N	-0-					-0-
06	240	N	211	-0-	-29	-0-	211	2			N	-0-					-0-
07	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
08	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-
*09	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

CODY BELL (CANYON) //CONT.// 19303 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
OXY USA INC. //CONT.// 630591

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
05	93	N	37	-0-	-56	-0-	37	2			N	-0-					-0-
06	90	N	43	-0-	-47	-0-	43	2			N	-0-					-0-
07	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	2			N	-0-					-0-
08	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-
*09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

KEENEY 77 WELL #: 3 RRCID -> 181813 COMPL. DATE 03/10/2001 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6232 - 6332

05	248	N	148	-0-	-100	-0-	148	2			N	-0-					-0-
06	180	N	95	-0-	-85	-0-	95	2			N	-0-					-0-
07	217	N	122	-0-	-95	-0-	122	2			N	-0-					-0-
08	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-
09	90	N	69	-0-	-21	-0-	69	2			N	-0-					-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST UNIT WELL #: 9 RRCID -> 182426 COMPL. DATE 03/26/2001 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 6346 - 6471

05	744	N	742	-0-	-2	-0-	742	2			N	-0-					-0-
06	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-					-0-
07	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-					-0-
08	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					-0-
09	810	N	788	-0-	-22	-0-	788	2			N	-0-					-0-
10	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES "B" WELL #: 6 RRCID -> 183080 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 6294 - 6317

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUEDECKE WELL #: 5 RRCID -> 183497 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 6167 - 6329

05	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					180
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					180
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					180

WEST "19" WELL #: 4 RRCID -> 187669 COMPL. DATE 07/03/2001 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6179 - 6473

05	372	N	334	-0-	-38	-0-	334	2			N	-0-					101
06	360	N	337	-0-	-23	-0-	337	2			N	-0-					101
07	372	N	353	-0-	-19	-0-	353	2			N	-0-					101
08	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					101
09	330	N	320	-0-	-10	-0-	320	2			N	-0-					101
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					101

MURPHY "19" WELL #: 1 RRCID -> 196268 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6341 - 6378

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CODY BELL (CANYON) //CONT.// 19303 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BROOKS UNITS WELL #: 2 RRCID -> 209937 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6194 - 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
05	192	N	192	-0-	-0-	-0-	191	2	1	9	N	1					276
06	148	N	148	-0-	-0-	-0-	146	2	2	9	N	2					278
07	130	N	130	-0-	-0-	-0-	129	2	1	9	N	1					279
08	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					279
*09	163	N	163	-0-	-0-	-0-	148	2	15	9	N	14					118
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					118

MEADOR "11" WELL #: 1 RRCID -> 209941 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 6604 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
05	2598	X	2598	-0-	-0-	-0-	2598	2			N	-0-					97
06	2400	X	1984	-0-	-416	-0-	1984	2			N	-0-					97
07	2480	X	1964	-0-	-516	-0-	1963	2	1	9	N	1	1	8			97
08	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT					97
*09	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	2436	2			N	-0-					97
10	1953	N	NO RPT	-0-	-1953	-0-					N	NO RPT					97

WEST "47" WELL #: 2 RRCID -> 214862 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 5478 - 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
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SILVER OIL & GAS INC. 781880
WEST, MORA LEE WELL #: 1 RRCID -> 108473 COMPL. DATE 05/10/1983 TOTAL DEPTH 6354 PERF. 6082 - 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
05	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					133
06	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					133
07	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					133
08	341	N	143	-0-	-198	-0-	143	3			N	-0-					133
09	330	N	179	-0-	-151	-0-	179	3			N	-0-					133
*10	365	N	365	-0-	-0-	-0-	363	3	2	9	N	2					135

SUNDOWN ENERGY LP 829482
MURPHY, ANNIE WELL #: 4 RRCID -> 062350 COMPL. DATE 06/11/1975 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
05	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					74
06	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					74
07	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					74
08	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					74
*09	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					74
*10	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					74

HENDERSON, R.L. WELL #: 12 RRCID -> 214838 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6725 PERF. 6444 - 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
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

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
05	217	N	155	-0-	-62	-0-	155	2			N	-0-	12	7			67
06	210	N	206	-0-	-4	-0-	206	2			N	-0-					67
07	529	N	529	-0-	-0-	-0-	483	2	46	9	N	42					109
08	2735	N	2735	-0-	-0-	-0-	2558	2	177	9	N	161	170	1	7	8	93
09	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1803	2	123	9	N	112	15	8			190
*10	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1510	2	108	9	N	98	177	1	23	8	88

CASE WELL #: 1 RRCID -> 058937 COMPL. DATE 05/24/1974 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
05	794	N	794	-0-	-0-	-0-	788	2	6	9	N	5	5	8			-0-
06	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					-0-
07	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					-0-
08	779	N	779	-0-	-0-	-0-	778	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					-0-
*10	831	N	831	-0-	-0-	-0-	818	2	13	9	N	12	12	8			-0-

CASE, H.J. "A" WELL #: 1 RRCID -> 059739 COMPL. DATE 09/07/1974 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
05	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					187
06	510	N	478	-0-	-32	-0-	478	2			N	-0-					187
07	868	N	574	-0-	-294	-0-	574	2			N	-0-					187
08	775	N	246	-0-	-529	-0-	246	2			N	-0-					187
09	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					187
10	589	N	226	-0-	-363	-0-	226	2			N	-0-					187

BARROW WELL #: 5 RRCID -> 140084 COMPL. DATE 09/01/1992 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6107 - 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
05	181	N	181	-0-	-0-	-0-	180	2	1	9	N	1	45	7			19
06	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1197	2	62	9	N	56					75
07	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1725	2	11	9	N	10					85
08	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	983	2	32	9	N	29	2	8			112
09	999	N	999	-0-	-0-	-0-	14	2	985	9	N	895	696	1	13	8	298
*10	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	38	2	996	9	N	905	870	1	21	8	312

BARROW WELL #: 7 RRCID -> 149999 COMPL. DATE 05/20/1994 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 6406 - 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
05	813	N	813	-0-	-0-	-0-	810	2	3	9	N	3					23
06	802	N	802	-0-	-0-	-0-	796	2	6	9	N	5					28
07	955	N	955	-0-	-0-	-0-	954	2	1	9	N	1					29
08	959	N	959	-0-	-0-	-0-	955	2	4	9	N	4	1	8			32
09	893	N	893	-0-	-0-	-0-	882	2	11	9	N	10	6	8			36
*10	888	N	888	-0-	-0-	-0-	884	2	4	9	N	4					40

BARROW WELL #: 11 RRCID -> 169760 COMPL. DATE 04/20/1995 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
05	3000	N	651	-0-	-2349	198	634	2	17	9	Y	15					40
06	834	N	636	-0-	-198	-0-	636	2			Y	-0-					40
07	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			Y	-0-					40
08	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			Y	-0-					40
09	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			Y	-0-					40
*10	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			Y	-0-					40

CASE, H. J. "A" WELL #: 5 RRCID -> 206774 COMPL. DATE 09/12/2004 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
05	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					147
06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					147
07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					147
08	341	N	279	-0-	-62	-0-	279	2			N	-0-					147
09	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					147
10	93	N	43	-0-	-50	-0-	43	2			N	-0-					147

CODY BELL (CANYON) //CONT.// 19303 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
TXP, INCORPORATED //CONT.// 875395

BARROW WELL #: 8 RRCID -> 276323 COMPL. DATE 03/21/1995 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6100 - 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
05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
06	135	N	135	-0-	-0-	-0-	122	2	13	9	Y	12					12
07	446	N	446	-0-	-0-	-0-	421	2	25	9	Y	23	3	8			32
08	557	N	557	-0-	-0-	-0-	491	2	66	9	Y	60	92	1			-0-
09	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			Y	-0-					-0-
*10	310	N	310	-0-	-0-	-0-	299	2	11	9	Y	10	1	8			9

BARROW WELL #: 9 RRCID -> 276324 COMPL. DATE 04/01/1995 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6330 - 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
05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	16	2	26	9	N	24					25
06	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					25
07	91	N	91	-0-	-0-	-0-	17	2	74	9	N	67					92
08	678	N	678	-0-	-0-	-0-	452	2	226	9	N	205	175	1	3	8	119
09	121	N	121	-0-	-0-	-0-	88	2	33	9	N	30	3	8			146
*10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	22	2	20	9	N	18	6	8			158

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
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
05	651	N	585	-0-	-66	-0-	16	1	563	3	N	5					90
							6	9									
06	908	N	908	-0-	-0-	-0-	14	1	888	3	N	5					95
							6	9									
07	524	N	524	-0-	-0-	-0-	16	1	504	3	N	4					99
							4	9									
08	589	N	309	-0-	-280	-0-	14	1	293	3	N	2					101
							2	9									
09	900	N	173	-0-	-727	-0-	15	1	156	3	N	2					103
							2	9									
*10	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	16	1	1106	3	N	4					107
							4	9									

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
05	341	N	137	-0-	-204	-0-	16	1	119	3	Y	2					104
							2	9									
06	480	N	367	-0-	-113	-0-	14	1	351	3	Y	2					106
							2	9									
07	197	N	197	-0-	-0-	-0-	16	1	173	3	Y	7					113
							8	9									
08	316	N	316	-0-	-0-	-0-	16	1	299	3	Y	1					114
							1	9									
*09	453	N	453	-0-	-0-	-0-	15	1	437	3	Y	1					115
							1	9									
*10	236	N	236	-0-	-0-	-0-	7	1	229	3	Y	-0-					115

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
05	1860	N	1244	-0-	-616	-0-	15	1	1211	3	N	16					79
							18	9									
06	1800	N	1156	-0-	-644	-0-	14	1	1139	3	N	3					82
							3	9									
07	1798	N	1047	-0-	-751	-0-	16	1	1027	3	N	4					86
							4	9									
08	1240	N	968	-0-	-272	-0-	16	1	952	3	N	-0-					86
09	1170	N	902	-0-	-268	-0-	15	1	887	3	N	-0-					86
10	1054	N	910	-0-	-144	-0-	16	1	894	3	N	-0-					86

CODY BELL (CANYON) //CONT.// 19303 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
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
05	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			Y	-0-					17
06	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			Y	-0-					17
07	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			Y	-0-					17
08	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			Y	-0-					17
*09	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			Y	-0-					17
*10	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			Y	-0-					17

ROACH 20 WELL #: 3 RRCID -> 180200 COMPL. DATE 12/23/2000 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6361 - 6386

05	53 N	53	-0-	-0-	-0-	16	1	37	3	N	-0-					73
06	79 N	79	-0-	-0-	-0-	15	1	64	3	N	-0-					73
07	93 N	34	-0-	-59	-0-	16	1	18	3	N	-0-					73
08	62 N	60	-0-	-2	-0-	16	1	44	3	N	-0-					73
09	90 N	52	-0-	-38	-0-	15	1	37	3	N	-0-					73
*10	104 N	104	-0-	-0-	-0-	16	1	88	3	N	-0-					73

BARROW JR., GEORGE WELL #: 2 RRCID -> 203367 COMPL. DATE 06/27/2004 TOTAL DEPTH 6780 PERF. 6264 - 6446

05	617 N	617	-0-	-0-	-0-	13	1	603	3	Y	1					61
						1	9									
06	490 N	490	-0-	-0-	-0-	14	1	474	3	Y	2					63
						2	9									
07	600 N	600	-0-	-0-	-0-	16	1	577	3	Y	6					69
						7	9									
08	620 N	359	-0-	-261	-0-	16	1	342	3	Y	1					70
						1	9									
09	480 N	292	-0-	-188	-0-	15	1	276	3	Y	1					71
						1	9									
10	589 N	199	-0-	-390	-0-	7	1	192	3	Y	-0-					71

ROACH 20 WELL #: 1 RRCID -> 277424 COMPL. DATE 01/10/1978 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6348 - 6556

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1096					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1096					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1096					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1096					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1096					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1096					N	NO RPT					-0-

CODY BELL, E. (CANYON) 19304 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SCHLEICHER
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
WEST, MORA LEE ETAL WELL #: 1 RRCID -> 049027 COMPL. DATE 09/20/1970 TOTAL DEPTH 6970 PERF. N/A

05	613 N	613	-0-	-0-	-0-	16	1	597	3	N	-0-					-0-
06	544 N	544	-0-	-0-	-0-	15	1	529	3	N	-0-					-0-
07	558 N	459	-0-	-99	-0-	16	1	443	3	N	-0-					-0-
08	605 N	605	-0-	-0-	-0-	16	1	589	3	N	-0-					-0-
*09	556 N	556	-0-	-0-	-0-	15	1	541	3	N	-0-					-0-
*10	557 N	557	-0-	-0-	-0-	16	1	541	3	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
05	2356	N	1662	-0-	-694	-0-	72	1	1590	3	N	-0-					180
06	1710	N	1411	-0-	-299	-0-	72	1	1339	3	N	-0-					180
07	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	72	1	1578	3	N	-0-					180
08	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	72	1	1658	3	N	-0-					180
09	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	72	1	1506	3	N	-0-					180
10	1643	N	1468	-0-	-175	-0-	72	1	1396	3	N	-0-					180

SHOCO PRODUCTION, L.P. 778198
THACKERSON 4 WELL #: 1 RRCID -> 279527 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 5466 - 5496

05	42	R	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
06	33	R	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TXP, INCORPORATED 875395
WHITTEN WELL #: 2 RRCID -> 247578 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5006 - 5494

05	434	N	392	-0-	-42	-0-	392	2			N	-0-					-0-
06	450	N	263	-0-	-187	-0-	263	2			N	-0-					-0-
07	434	N	170	-0-	-264	-0-	170	2			N	-0-					-0-
08	403	N	370	-0-	-33	-0-	370	2			N	-0-					-0-
09	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					-0-
*10	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					-0-

COMPADRES (STRAWN) 19952 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KIMBLE
LECLAIR OPERATING, L.L.C. 493412
BURT WELL #: 2 RRCID -> 186263 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 2676 PERF. 1200 - 1208

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	5145	X	5145	-0-	-0-	-0-	234	1	4911	3	N	-0-					-0-
06	5123	X	5123	-0-	-0-	-0-	242	1	4881	3	N	-0-					-0-
07	4774	X	3062	-0-	-1712	-0-	154	1	2908	3	N	-0-					-0-
08	5146	X	5109	-0-	-37	-0-	249	1	4860	3	N	-0-					-0-
09	5130	X	5126	-0-	-4	-0-	246	1	4878	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
10	5301	X	4617	-0-	-684	-0-	215	1	4402	3	N	-0-					-0-

COOS (PENN STRAWN) //CONT.// 20437 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855
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
05	5051	X	5051	-0-	-0-	-0-	230	1	4821	3	N	-0-					-0-
06	5400	X	5056	-0-	-344	-0-	239	1	4817	3	N	-0-					-0-
07	5580	X	4904	-0-	-676	-0-	247	1	4657	3	N	-0-					-0-
08	5580	X	4986	-0-	-594	-0-	243	1	4741	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
09	5340	X	4885	-0-	-455	-0-	234	1	4651	3	N	-0-					-0-
10	5239	X	4845	-0-	-394	-0-	225	1	4620	3	N	-0-					-0-

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
05	6647	X	6647	-0-	-0-	-0-	303	1	6344	3	N	-0-					-0-
06	6137	X	6137	-0-	-0-	-0-	290	1	5847	3	N	-0-					-0-
07	5582	X	5582	-0-	-0-	-0-	282	1	5300	3	N	-0-					-0-
08	5425	X	5425	-0-	-0-	-0-	264	1	5157	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
09	5607	X	5607	-0-	-0-	-0-	269	1	5338	3	N	-0-					-0-
*10	5379	X	5379	-0-	-0-	-0-	250	1	5129	3	N	-0-					-0-

KENLEY WELL #: 83M RRCID -> 244157 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 11620 PERF.11015 - 11064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	179	1	3746	3	N	-0-					-0-
06	3930	X	3886	-0-	-44	-0-	183	1	3703	3	N	-0-					-0-
07	4061	X	3603	-0-	-458	-0-	182	1	3421	3	N	-0-					-0-
08	4278	X	3493	-0-	-785	-0-	170	1	3323	3	N	-0-					-0-
09	4140	X	3516	-0-	-624	-0-	168	1	3341	3	N	6	6	8			-0-
							7	9									
10	4030	X	3497	-0-	-533	-0-	163	1	3334	3	N	-0-					-0-

TREK RESOURCES, INC. 867578
BARNES, E. M. WELL #: 1 RRCID -> 126182 COMPL. DATE 12/07/1987 TOTAL DEPTH 11625 PERF.10872 - 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
05	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	2865	1	2	9	N	2	2	8			-0-
06	2676	X	2676	-0-	-0-	-0-	2676	1			N	-0-					-0-
07	2294	X	2294	-0-	-0-	-0-	2288	1	6	9	N	5	5	8			-0-
08	2377	X	2377	-0-	-0-	-0-	2377	1			N	-0-					-0-
09	2577	X	2577	-0-	-0-	-0-	2577	1			N	-0-					-0-
10	1519	X	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	281	N	281	-0-	-0-	-0-	228	3	53	9	N	48	64	1			32
06	318	N	318	-0-	-0-	-0-	254	3	64	9	N	58					90
07	295	N	295	-0-	-0-	-0-	250	3	45	9	N	41	66	1			65
08	277	N	277	-0-	-0-	-0-	224	3	53	9	N	48	74	1			39
09	272	N	272	-0-	-0-	-0-	226	3	46	9	N	42					81
*10	266	N	266	-0-	-0-	-0-	221	3	45	9	N	41	71	1			51

CORVETTE (WOLFCAMP) 20844 500 ASSOCIATED 49B CNTY: UPTON
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
MCELROY RANCH CO. "L" WELL #: 11 RRCID -> 231931 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9206 - 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
05	9528	R	9528	-0-	-0-	-0-	9341	3	187	9	Y	170	170	1			192
06	5956	R	5956	-0-	-0-	-0-	5850	3	106	9	Y	96	151	1			137
07	9698	R	9698	-0-	-0-	-0-	9537	3	161	9	Y	146	135	1			148
08	6723	R	6723	-0-	-0-	-0-	6554	3	169	9	Y	154	178	1			124
09	8460	R	8460	-0-	-0-	-0-	8263	3	197	9	Y	179	168	1			135
*10	5891	R	5891	-0-	-0-	-0-	5736	3	155	9	Y	141	95	1			181

CORVETTE (WOLFCAMP) //CONT.// 20844 500 ASSOCIATED 49B CNTY: UPTON
HUNT OIL COMPANY 416330
AMACKER, V.T. 64 WELL #: 4 RRCID -> 187926 COMPL. DATE 11/03/1991 TOTAL DEPTH 10347 PERF. 9380 - 9421

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33

AMACKER, V. T. WELL #: 643 RRCID -> 211953 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 10296 PERF. 9202 - 9339

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

05	DLQ G-10	3628	-0-	3628	163012	3626	1	2	9	Y	2			34
06	DLQ G-10	2588	-0-	2588	165600	2588	1			Y	-0-			34
07	DLQ G-10	2857	-0-	2857	168457	2857	1			Y	-0-			34
08	DLQ G-10	2446	-0-	2446	170903	2446	1			Y	-0-			34
09	DLQ G-10	1828	-0-	1828	172731	1828	1			Y	-0-			34
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	172731					Y	NO RPT			34

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

05	434 #	378	-0-	-56	-0-	361	3	17	9	N	15			49
06	420 #	185	-0-	-235	-0-	179	3	6	9	N	5			54
07	434 #	276	-0-	-158	-0-	276	3			N	-0-			54
08	434 #	152	-0-	-282	-0-	152	3			N	-0-			54
*09	523 R	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-			54
10	372 #	213	-0-	-159	-0-	213	3			N	-0-			54

MILLAR-LOVELESS WELL #: 1 RRCID -> 144400 COMPL. DATE 09/24/1992 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 3419 - 3425

05	317 R	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-			-0-
06	240 #	179	-0-	-61	-0-	179	3			N	-0-			-0-
07	248 #	147	-0-	-101	-0-	147	3			N	-0-			-0-
08	248 #	145	-0-	-103	-0-	145	3			N	-0-			-0-
09	240 #	130	-0-	-110	-0-	130	3			N	-0-			-0-
10	248 #	141	-0-	-107	-0-	141	3			N	-0-			-0-

SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 144728 COMPL. DATE 02/22/1993 TOTAL DEPTH 3640 PERF. 3539 - 3544

05	744 #	698	-0-	-46	-0-	698	3			N	-0-			-0-
06	720 #	694	-0-	-26	-0-	694	3			N	-0-			-0-
07	744 #	725	-0-	-19	-0-	725	3			N	-0-			-0-
08	808 R	808	-0-	-0-	-0-	808	3			N	-0-			-0-
*09	736 R	736	-0-	-0-	-0-	736	3			N	-0-			-0-
*10	737 R	737	-0-	-0-	-0-	737	3			N	-0-			-0-

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

COX 21324 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
V-F PETROLEUM INC. 880375
CHEVRON COX WELL #: 1 RRCID -> 148110 COMPL. DATE 01/12/1994 TOTAL DEPTH 1620 PERF. 748 - 963

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
06	30 N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-					-0-
07	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-
08	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					-0-
09	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
*10	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-

COX (CANYON) 21324 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
ROBERTS & HAMMACK INC. 718512
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
05	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
06	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COX (STRAWN) 21324 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
ROBERTS & HAMMACK INC. 718512
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
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160

COX, NORTH (ELLENBURGER) 21326 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
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
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COX, NORTH (STRAWN & DETRITAL) 21326 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
BAKER RESOURCES 044365
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
05	372 N	276	-0-	-96	-0-	276	2			N	-0-					-0-
06	330 N	278	-0-	-52	-0-	278	2			N	-0-					-0-
07	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
08	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
*09	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
10	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-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
05	279 N	248	-0-	-31	-0-	248	3			N	-0-					-0-
06	270 N	194	-0-	-76	-0-	194	3			N	-0-					-0-
07	279 N	176	-0-	-103	-0-	176	3			N	-0-					-0-
08	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
*09	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
10	186 N	183	-0-	-3	-0-	183	3			N	-0-					-0-

CREE-SYKES (GARDNER, UPPER) 21646 568 ASSOCIATED 49B CNTY: RUNNELS
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665
PIRTLE WELL #: 1 RRCID -> 221853 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 3994 PERF. 3605 - 3627

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	1178 #	1141	-0-	-37	-0-	1097	2	44	9	N	40					129
06	1240 R	1240	-0-	-0-	-0-	1206	2	34	9	N	31					160
07	1327 R	1327	-0-	-0-	-0-	1279	2	48	9	N	44					204
08	1361 R	1361	-0-	-0-	-0-	1341	2	20	9	N	18	175	1			47
09	1200 #	1156	-0-	-44	-0-	1123	2	33	9	N	30					77
10	1240 #	1239	-0-	-1	-0-	1198	2	41	9	N	37					114

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
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
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

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
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CREWS, SOUTH (DOG BEND LIME) 21735 125 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUNNELS
CEDAR OIL COMPANY 140599
HOOTEN WELL #: 2 RRCID -> 149089 COMPL. DATE 11/24/1984 TOTAL DEPTH 4644 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2		N	-0-			18
06	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-			18
07	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2		N	-0-			18
08	93 N	51	-0-	-42	-0-	51	2		N	-0-			18
09	90 N	87	-0-	-3	-0-	87	2		N	-0-			18
10	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT			18

CREWS, SE. (DOG BEND) 21736 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUNNELS
CEDAR OIL COMPANY 140599
BRAGG, PERRY WELL #: 1 RRCID -> 079282 COMPL. DATE 05/16/1978 TOTAL DEPTH 3785 PERF. 3310 - 3313

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2		N	-0-			43
06	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2		N	-0-			43
07	93 N	92	-0-	-1	-0-	92	2		N	-0-			43
08	93 N	36	-0-	-57	-0-	36	2		N	-0-			43
09	120 N	85	-0-	-35	-0-	85	2		N	-0-			43
10	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT			43

VALLEY PETROLEUM COMPANY 881323
ALLCORN, ARTHUR WELL #: 1 RRCID -> 123133 COMPL. DATE 12/14/1986 TOTAL DEPTH 4572 PERF. 3380 - 3387

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CUESTA HILL (CANYON) 22160 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
WTG EXPLORATION 945220
UNIVERSITY "30-23" WELL #: 1 RRCID -> 204286 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7771 PERF. 6561 - 7199

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	2		N	-0-			215
06	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2		N	-0-			215
07	372 N	360	-0-	-12	-0-	360	2		N	-0-			215
08	403 N	331	-0-	-72	-0-	331	2		N	-0-			215
09	390 N	273	-0-	-117	-0-	273	2		N	-0-			215
10	372 N	199	-0-	-173	-0-	199	2		N	-0-			215

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756	3		N	-0-			-0-
06	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747	3		N	-0-			-0-
07	743 N	743	-0-	-0-	-0-	743	3		N	-0-			-0-
*08	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	3		N	-0-			-0-
09	690 N	660	-0-	-30	-0-	660	3		N	-0-			-0-
10	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-				N	NO RPT			-0-

HENDERSON, LADD 13 WELL #: 3 RRCID -> 116475 COMPL. DATE 04/17/1985 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 6497 - 6537

05	248 N	247	-0-	-1	-0-	247	3		N	-0-			-0-
06	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	3		N	-0-			-0-
07	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	3		N	-0-			-0-
*08	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	3		N	-0-			-0-
09	240 N	210	-0-	-30	-0-	210	3		N	-0-			-0-
10	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-				N	NO RPT			-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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DJH OIL & GAS LLC 221734
DAVIDSON, JOE TOM JR. "C" WELL #: 5 C RRCID -> 070012 COMPL. DATE 12/21/1976 TOTAL DEPTH 9300 PERF. N/A

05	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	2		N	-0-			-0-
06	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	2		N	-0-			-0-
07	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	2		N	-0-			-0-
08	496 N	369	-0-	-127	-0-	369	2		N	-0-			-0-
09	480 N	304	-0-	-176	-0-	304	2		N	-0-			-0-
10	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-				N	NO RPT			-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "F" WELL #: 2 RRCID -> 087218 COMPL. DATE 02/29/1980 TOTAL DEPTH 9287 PERF. 7614 - 8450

05	248 N	194	-0-	-54	-0-	194	2		N	-0-			-0-
06	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2		N	-0-			-0-
07	217 N	204	-0-	-13	-0-	204	2		N	-0-			-0-
08	186 N	146	-0-	-40	-0-	146	2		N	-0-			-0-
09	210 N	149	-0-	-61	-0-	149	2		N	-0-			-0-
10	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-				N	NO RPT			-0-

MCMULLAN, JOE WYLIE WELL #: 2 RRCID -> 087219 COMPL. DATE 03/03/1980 TOTAL DEPTH 9791 PERF. 6180 - 8202

05	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	2		Y	-0-			-0-
06	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	2		Y	-0-			-0-
07	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	2		Y	-0-			-0-
08	279 N	264	-0-	-15	-0-	264	2		Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	242	-0-	242	242	242	2		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	242				Y	NO RPT			-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DJH OIL & GAS LLC //CONT.// 221734

DAVIDSON, JOE TOM JR. "A" WELL #: 4 RRCID -> 087220 COMPL. DATE 02/27/1980 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8223 - 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
05	279	N	236	-0-	-43	-0-	236	2			N	-0-					-0-
06	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
07	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					-0-
08	248	N	234	-0-	-14	-0-	234	2			N	-0-					-0-
09	300	N	181	-0-	-119	-0-	181	2			N	-0-					-0-
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "C" WELL #: 10 RRCID -> 087221 COMPL. DATE 02/28/1980 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6132 - 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
05	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1879	2	3	9	N	3					4
06	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1845	2	2	9	N	2	5	1			1
07	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	2240	2	2	9	N	2					3
08	1891	N	1163	-0-	-728	-0-	1161	2	2	9	N	2					5
09	1860	N	1189	-0-	-671	-0-	1188	2	1	9	N	1	5	1			1
10	1922	N	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT					1

MCMULLAN, JOE WYLIE WELL #: 5 RRCID -> 097744 COMPL. DATE 08/27/1981 TOTAL DEPTH 9523 PERF. 7710 - 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
05	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			Y	-0-					-0-
06	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			Y	-0-					-0-
07	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			Y	-0-					-0-
08	310	N	256	-0-	-54	-0-	256	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		301	-0-	301	301	301	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	301					Y	NO RPT					-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "B" WELL #: 11 RRCID -> 102888 COMPL. DATE 11/21/1982 TOTAL DEPTH 9496 PERF. 6103 - 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
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
07	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
08	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-
09	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "E" WELL #: 6 RRCID -> 153339 COMPL. DATE 01/14/1995 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8000 - 8138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	2			N	-0-					-0-
06	1950	N	1643	-0-	-307	-0-	1643	2			N	-0-					-0-
07	2015	N	1617	-0-	-398	-0-	1617	2			N	-0-					-0-
08	1860	N	1356	-0-	-504	-0-	1356	2			N	-0-					-0-
09	1650	N	1601	-0-	-49	-0-	1601	2			N	-0-					-0-
10	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIDSON, C. E. III WELL #: 4 RRCID -> 153856 COMPL. DATE 03/20/1995 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7747 - 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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIDSON, C. E. III WELL #: 3 RRCID -> 153898 COMPL. DATE 03/18/1995 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7876 - 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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DJH OIL & GAS LLC //CONT.// 221734

DAVIDSON, JOE TOM JR. "A" WELL #: 12 RRCID -> 154192 COMPL. DATE 01/19/1995 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7821 - 8239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1178	N	994	-0-	-184	-0-	988	2	6	9	Y	5					7
06	1080	N	933	-0-	-147	-0-	931	2	2	9	Y	2	7	1			2
07	1085	N	1031	-0-	-54	-0-	1028	2	3	9	Y	3					5
08	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1108	2	2	9	Y	2					7
09	DLQ G-10		930	-0-	930	930	928	2	2	9	Y	2	8	1			1
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	930					Y	NO RPT					1

DAVIDSON, C. E. III WELL #: 5 RRCID -> 160906 COMPL. DATE 10/18/1996 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7766 - 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
05	217	N	216	-0-	-1	-0-	212	2	4	9	Y	4					6
06	235	N	235	-0-	-0-	-0-	233	2	2	9	Y	2	7	1			1
07	534	N	534	-0-	-0-	-0-	531	2	3	9	Y	3					4
08	261	N	261	-0-	-0-	-0-	258	2	3	9	Y	3					7
09	DLQ G-10		201	-0-	201	201	200	2	1	9	Y	1	7	1			1
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	201					Y	NO RPT					1

MCMULLAN, JOE WYLIE "A" WELL #: 8 RRCID -> 162302 COMPL. DATE 01/18/1997 TOTAL DEPTH 9245 PERF. 7743 - 9152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	980	N	980	-0-	-0-	-0-	977	2	3	9	Y	3					15
06	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1317	2	2	9	Y	2					17
07	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1287	2	1	9	Y	1					18
08	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			Y	-0-					18
09	DLQ G-10		923	-0-	923	923	923	2			Y	-0-					18
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	923					Y	NO RPT					18

MCMULLAN, JOE WYLIE WELL #: 9 RRCID -> 167142 COMPL. DATE 12/11/1997 TOTAL DEPTH 9123 PERF. 8124 - 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
05	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					-0-
06	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					-0-
07	496	N	479	-0-	-17	-0-	479	2			N	-0-					-0-
08	496	N	381	-0-	-115	-0-	381	2			N	-0-					-0-
09	630	N	308	-0-	-322	-0-	308	2			N	-0-					-0-
10	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "E" WELL #: 25 RRCID -> 168287 COMPL. DATE 03/06/1998 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8033 - 8093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					-0-
06	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					-0-
07	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-					-0-
08	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					-0-
09	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					-0-
10	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMULLAN, JOE WYLIE WELL #: 10 RRCID -> 172218 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 9416 PERF. 7719 - 8189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	868	N	867	-0-	-1	-0-	863	2	4	9	N	4					24
06	780	N	683	-0-	-97	-0-	679	2	4	9	N	4					28
07	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-					28
08	868	N	708	-0-	-160	-0-	707	2	1	9	N	1					29
09	690	N	571	-0-	-119	-0-	571	2			N	-0-					29
10	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					29

DAVIDSON, JOE TOM JR. "F" WELL #: 13 RRCID -> 195222 COMPL. DATE 12/08/2002 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7755 - 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
05	806	N	731	-0-	-75	-0-	728	2	3	9	N	3					4
06	804	N	804	-0-	-0-	-0-	802	2	2	9	N	2	5	1			1
07	806	N	805	-0-	-1	-0-	803	2	2	9	N	2					3
08	744	N	620	-0-	-124	-0-	618	2	2	9	N	2					5
09	810	N	593	-0-	-217	-0-	592	2	1	9	N	1	5	1			1
10	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					1

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DJH OIL & GAS LLC //CONT.// 221734

DAVIDSON, JOE TOM JR. "C" WELL #: 33 RRCID -> 197169 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 9437 PERF. 7756 - 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
05	806 N	654	-0-	-152	-0-	654	2			N	-0-					-0-
06	660 N	636	-0-	-24	-0-	636	2			N	-0-					-0-
07	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					-0-
08	651 N	518	-0-	-133	-0-	518	2			N	-0-					-0-
09	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					-0-
10	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	3104 X	3104	-0-	-0-	-0-	3103	2	1	9	N	1					1
06	2910 X	2274	-0-	-636	-0-	2274	2			N	-0-	1	1			-0-
07	3007 X	1990	-0-	-1017	-0-	1989	2	1	9	N	1					1
08	3100 X	1982	-0-	-1118	-0-	1982	2			N	-0-					1
09	2421 N	2421	-0-	-0-	-0-	2421	2			N	-0-	1	1			-0-
10	1984 N	NO RPT	-0-	-1984	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "F" WELL #: 41 RRCID -> 218255 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 9567 PERF. 7637 - 9346

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

DAVIDSON, JOE TOM JR. "F" WELL #: 40 RRCID -> 218260 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 9444 PERF. 7619 - 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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "F" WELL #: 47 RRCID -> 218389 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 9397 PERF. 7592 - 9279

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

DAVIDSON, JOE TOM JR. "C" WELL #: 43 RRCID -> 218423 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 7650 - 9016

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

DAVIDSON, JOE TOM JR. "F" WELL #: 42 RRCID -> 218431 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 9629 PERF. 7635 - 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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DJH OIL & GAS LLC //CONT.// 221734

DAVIDSON, JOE TOM JR. "A" WELL #: 44 RRCID -> 220329 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 7936 - 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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HELEN WEST WELL #: 1 RRCID -> 220350 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 9299 PERF. 7725 - 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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "A" WELL #: 48 RRCID -> 220352 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 9183 PERF. 7802 - 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
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "A" WELL #: 49 RRCID -> 220372 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 9338 PERF. 7842 - 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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "A" WELL #: 46 RRCID -> 220383 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 9322 PERF. 7780 - 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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DAVIDSON, C. E. III WELL #: 6 RRCID -> 220393 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 9216 PERF. 7886 - 8039

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

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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DJH OIL & GAS LLC //CONT.// 221734
MCMULLAN, JOE WYLIE "B" WELL #: 7R RRCID -> 221066 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 9471 PERF. 7696 - 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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMULLAN, R. B. "A" WELL #: 2 RRCID -> 224552 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8119 - 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
05	2480	X	2172	-0-	-308	-0-	2172	2			N	-0-					-0-
06	2400	X	1628	-0-	-772	-0-	1628	2			N	-0-					-0-
07	2046	N	1213	-0-	-833	-0-	1213	2			N	-0-					-0-
08	2170	N	2033	-0-	-137	-0-	2033	2			N	-0-					-0-
09	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	2212	2			N	-0-					-0-
10	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMULLAN, JOE WYLIE WELL #: 16 RRCID -> 245635 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 9514 PERF. 7982 - 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
05	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1900	2	1	9	N	1					7
06	2849	N	2849	-0-	-0-	-0-	2848	2	1	9	N	1					8
07	2761	N	2761	-0-	-0-	-0-	2761	2			N	-0-					8
08	3044	N	3044	-0-	-0-	-0-	3044	2			N	-0-					8
09	2700	N	2377	-0-	-323	-0-	2377	2			N	-0-					8
10	2759	N	NO RPT	-0-	-2759	-0-					N	NO RPT					8

MCMULLAN, JOE WYLIE WELL #: 18 RRCID -> 251437 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 9514 PERF. 7926 - 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
05	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	3196	-0-	196	196	3196	2			N	-0-					-0-
07	2501	N	2305	-0-	-196	-0-	2305	2			N	-0-					-0-
08	2139	N	1364	-0-	-775	-0-	1364	2			N	-0-					-0-
09	2850	X	1510	-0-	-1340	-0-	1510	2			N	-0-					-0-
10	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "A" WELL #: 50 RRCID -> 252859 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 8471 PERF. 7992 - 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
05	1922	N	825	-0-	-1097	-0-	825	2			N	-0-					-0-
06	1320	N	679	-0-	-641	-0-	679	2			N	-0-					-0-
07	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-					-0-
08	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	2			N	-0-					-0-
09	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			N	-0-					-0-
10	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMULLAN, JOE WYLIE WELL #: 19 RRCID -> 252861 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 9374 PERF. 7976 - 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
05	4602	X	4602	-0-	-0-	-0-	4602	2			N	-0-					-0-
06	1666	X	1666	-0-	-0-	-0-	1666	2			N	-0-					-0-
07	2040	X	2040	-0-	-0-	-0-	2040	2			N	-0-					-0-
08	1350	X	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			N	-0-					-0-
09	1050	X	1000	-0-	-50	-0-	1000	2			N	-0-					-0-
10	1085	X	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496	N	424	-0-	-72	-0-	424	3			N	-0-					-0-
06	450	N	392	-0-	-58	-0-	392	3			N	-0-					-0-
07	434	N	398	-0-	-36	-0-	398	3			N	-0-					-0-
08	434	N	393	-0-	-41	-0-	393	3			N	-0-					-0-
09	390	N	384	-0-	-6	-0-	384	3			N	-0-					-0-
10	403	N	396	-0-	-7	-0-	396	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN WELL #: 1 C RRCID -> 038614 COMPL. DATE 03/22/1966 TOTAL DEPTH 10001 PERF. N/A

05	62	N	26	-0-	-36	-0-	26	3			N	-0-					-0-
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
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	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-					-0-

MEYBIN "4" WELL #: 1 RRCID -> 038818 COMPL. DATE 03/07/1966 TOTAL DEPTH 9009 PERF. N/A

05	1178	N	1047	-0-	-131	-0-	1047	3			N	-0-					-0-
06	1140	N	1097	-0-	-43	-0-	1097	3			N	-0-					-0-
07	992	N	905	-0-	-87	-0-	905	3			N	-0-					-0-
08	1054	N	846	-0-	-208	-0-	846	3			N	-0-					-0-
09	1080	N	982	-0-	-98	-0-	982	3			N	-0-					-0-
*10	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	3			N	-0-					-0-

SCHEUBER WELL #: 1 RRCID -> 038844 COMPL. DATE 04/17/1966 TOTAL DEPTH 9256 PERF. N/A

05	744	N	672	-0-	-72	-0-	672	3			N	-0-					-0-
06	690	N	649	-0-	-41	-0-	649	3			N	-0-					-0-
07	713	N	671	-0-	-42	-0-	671	3			N	-0-					-0-
08	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	3			N	-0-					-0-
09	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			N	-0-					-0-
*10	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN "3" WELL #: 1 RRCID -> 038926 COMPL. DATE 05/14/1966 TOTAL DEPTH 8475 PERF. N/A

05	1426	N	1338	-0-	-88	-0-	1338	3			N	-0-					-0-
06	1410	N	1366	-0-	-44	-0-	1366	3			N	-0-					-0-
07	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	3			N	-0-					-0-
08	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	3			N	-0-					-0-
09	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	3			N	-0-					-0-
10	1457	N	1395	-0-	-62	-0-	1395	3			N	-0-					-0-

MEYBIN "C" WELL #: 3401 RRCID -> 039261 COMPL. DATE 05/07/1966 TOTAL DEPTH 8352 PERF. N/A

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEYBIN "4" WELL #: 2 RRCID -> 039263 COMPL. DATE 05/31/1966 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

05	744	N	556	-0-	-188	-0-	556	3			N	-0-					-0-
06	720	N	414	-0-	-306	-0-	414	3			N	-0-					-0-
07	651	N	231	-0-	-420	-0-	231	3			N	-0-					-0-
08	558	N	191	-0-	-367	-0-	191	3			N	-0-					-0-
09	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					-0-
*10	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	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 #: 1 RRCID -> 039916 COMPL. DATE 08/05/1966 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
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIDSON 14 WELL #: 1 RRCID -> 040264 COMPL. DATE 10/05/1966 TOTAL DEPTH 9167 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIDSON 5 WELL #: 1 RRCID -> 041069 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7612 - 8169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	620	N	602	-0-	-18	-0-	602	3			N	-0-					-0-
06	600	N	558	-0-	-42	-0-	558	3			N	-0-					-0-
07	589	N	579	-0-	-10	-0-	579	3			N	-0-					-0-
08	589	N	498	-0-	-91	-0-	498	3			N	-0-					-0-
09	570	N	545	-0-	-25	-0-	545	3			N	-0-					-0-
10	589	N	544	-0-	-45	-0-	544	3			N	-0-					-0-

KINCAID, A. R., TRUST -D- WELL #: 1 RRCID -> 047761 COMPL. DATE 02/03/1970 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
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KINCAID, A. R. TRUST "D" WELL #: 2 RRCID -> 048609 COMPL. DATE 04/13/1970 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
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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 #: 2 RRCID -> 048767 COMPL. DATE 08/20/1970 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
05	186	N	19	-0-	-167	-0-	18	3	1	9	Y	1	3	1			-0-
06	180	N	75	-0-	-105	-0-	2	1	70	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
07	109	N	109	-0-	-0-	-0-	5	1	101	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
08	126	N	126	-0-	-0-	-0-	4	1	118	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	3	1	114	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
*10	127	N	127	-0-	-0-	-0-	1	1	123	3	Y	3	4	1			1
							3	9									

DAVIDSON, C. E., JR.-C- WELL #: 1 RRCID -> 048768 COMPL. DATE 08/03/1970 TOTAL DEPTH 8100 PERF. N/A

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

DAVIDSON, C. E., III WELL #: 1 RRCID -> 049076 COMPL. DATE 10/05/1970 TOTAL DEPTH 8020 PERF. N/A

05	407	N	407	-0-	-0-	-0-	8	1	391	3	Y	7	9	1			1
							8	9									
06	388	N	388	-0-	-0-	-0-	9	1	371	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
07	358	N	358	-0-	-0-	-0-	16	1	334	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
08	410	N	410	-0-	-0-	-0-	12	1	390	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
09	391	N	391	-0-	-0-	-0-	9	1	374	3	Y	7	5	1			4
							8	9									
10	372	N	371	-0-	-1	-0-	4	1	360	3	Y	6	7	1			3
							7	9									

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 2 RRCID -> 049681 COMPL. DATE 02/17/1971 TOTAL DEPTH 8150 PERF. N/A

05	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	23	1	1062	3	Y	12	13	1			2
							13	9									
06	1050	N	1011	-0-	-39	-0-	23	1	976	3	Y	11	9	1			4
							12	9									
07	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	46	1	947	3	Y	10	10	1			4
							11	9									
08	1085	N	1020	-0-	-65	-0-	29	1	980	3	Y	10	11	1			3
							11	9									
09	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	24	1	986	3	Y	10	7	1			6
							11	9									
*10	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	11	1	1006	3	Y	9	11	1			4
							10	9									

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 4 RRCID -> 049883 COMPL. DATE 03/02/1971 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
05	974	N	974	-0-	-0-	-0-	20	1	946	3	Y	7	9	1			1
							8	9									
06	938	N	938	-0-	-0-	-0-	22	1	908	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
07	961	N	946	-0-	-15	-0-	44	1	894	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
08	961	N	827	-0-	-134	-0-	24	1	795	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
09	949	N	949	-0-	-0-	-0-	22	1	919	3	Y	7	5	1			4
							8	9									
*10	962	N	962	-0-	-0-	-0-	10	1	945	3	Y	6	7	1			3
							7	9									

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 3 RRCID -> 049987 COMPL. DATE 03/22/1971 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
05	83	N	83	-0-	-0-	-0-	2	1	75	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
06	112	N	112	-0-	-0-	-0-	3	1	106	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	134	N	134	-0-	-0-	-0-	6	1	125	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
08	162	N	162	-0-	-0-	-0-	5	1	153	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
09	129	N	129	-0-	-0-	-0-	3	1	123	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
*10	154	N	154	-0-	-0-	-0-	2	1	149	3	Y	3	4	1			1
							3	9									

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 5 RRCID -> 050577 COMPL. DATE 06/16/1971 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
05	403	N	386	-0-	-17	-0-	8	1	372	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
06	390	N	371	-0-	-19	-0-	9	1	359	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	403	N	392	-0-	-11	-0-	18	1	371	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
08	399	N	399	-0-	-0-	-0-	11	1	384	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
09	382	N	382	-0-	-0-	-0-	9	1	370	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
10	403	N	390	-0-	-13	-0-	4	1	383	3	Y	3	4	1			1
							3	9									

DAVIDSON, C. E. III WELL #: 2 RRCID -> 051116 COMPL. DATE 12/30/1970 TOTAL DEPTH 8055 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	686	N	686	-0-	-0-	-0-	14	1	664	3	Y	7	9	1			1
							8	9									
06	540	N	468	-0-	-72	-0-	11	1	449	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
07	558	N	503	-0-	-55	-0-	23	1	476	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
08	697	N	697	-0-	-0-	-0-	20	1	669	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
09	480	N	267	-0-	-213	-0-	6	1	253	3	Y	7	5	1			4
							8	9									
*10	700	N	700	-0-	-0-	-0-	7	1	686	3	Y	6	7	1			3
							7	9									

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
SCHEUBER-WILKINS WELL #: 6 RRCID -> 051117 COMPL. DATE 07/27/1971 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
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	2	1	87	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
06	90	N	89	-0-	-1	-0-	2	1	84	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	93	N	84	-0-	-9	-0-	4	1	77	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
08	93	N	80	-0-	-13	-0-	2	1	74	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
09	90	N	30	-0-	-60	-0-	1	1	26	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	3	4	1			1

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 3 RRCID -> 052009 COMPL. DATE 02/15/1972 TOTAL DEPTH 7989 PERF. N/A

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIDSON WELL #: 1702 RRCID -> 053199 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 6064 - 7883

05	868	N	646	-0-	-222	-0-	646	3			N	-0-					-0-
06	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-					-0-
07	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			N	-0-					-0-
08	651	N	641	-0-	-10	-0-	641	3			N	-0-					-0-
09	690	N	365	-0-	-325	-0-	365	3			N	-0-					-0-
10	682	N	475	-0-	-207	-0-	475	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

05	273	N	273	-0-	-0-	-0-	6	1	261	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
06	180	N	122	-0-	-58	-0-	3	1	116	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	186	N	8	-0-	-178	-0-	7	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
08	186	N	73	-0-	-113	-0-	2	1	68	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
09	120	N	65	-0-	-55	-0-	1	1	61	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
*10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	1	1	90	3	Y	3	4	1			1
							3	9									

DAVIDSON 15 WELL #: 1 T RRCID -> 053904 COMPL. DATE 10/17/1972 TOTAL DEPTH 8147 PERF. N/A

05	341	N	335	-0-	-6	-0-	335	3			N	-0-					-0-
06	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
07	341	N	256	-0-	-85	-0-	256	3			N	-0-					-0-
08	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
09	330	N	326	-0-	-4	-0-	326	3			N	-0-					-0-
*10	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-

WILKINS WELL #: 1 RRCID -> 053905 COMPL. DATE 10/10/1972 TOTAL DEPTH 8148 PERF. N/A

05	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
06	270	N	252	-0-	-18	-0-	252	3			N	-0-					-0-
07	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
08	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
09	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
*10	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	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 #: 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
05	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					-0-
06	450	N	429	-0-	-21	-0-	429	3			N	-0-					-0-
07	465	N	431	-0-	-34	-0-	431	3			N	-0-					-0-
08	465	N	461	-0-	-4	-0-	461	3			N	-0-					-0-
09	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					-0-
*10	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	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
05	496	N	455	-0-	-41	-0-	455	3			N	-0-					-0-
06	450	N	430	-0-	-20	-0-	430	3			N	-0-					-0-
07	465	N	439	-0-	-26	-0-	439	3			N	-0-					-0-
08	465	N	427	-0-	-38	-0-	427	3			N	-0-					-0-
09	420	N	247	-0-	-173	-0-	247	3			N	-0-					-0-
10	434	N	181	-0-	-253	-0-	181	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
05	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-					-0-
06	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			N	-0-					-0-
07	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					-0-
08	651	N	640	-0-	-11	-0-	640	3			N	-0-					-0-
09	630	N	582	-0-	-48	-0-	582	3			N	-0-					-0-
10	651	N	576	-0-	-75	-0-	576	3			N	-0-					-0-

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
05	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	3			N	-0-					-0-
06	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					-0-
07	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-					-0-
08	713	N	592	-0-	-121	-0-	592	3			N	-0-					-0-
09	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-					-0-
10	682	N	599	-0-	-83	-0-	599	3			N	-0-					-0-

SCHEUBER "A" WELL #: 1 RRCID -> 054325 COMPL. DATE 12/15/1972 TOTAL DEPTH 8317 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	868	N	811	-0-	-57	-0-	811	3			N	-0-					-0-
06	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	3			N	-0-					-0-
07	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	3			N	-0-					-0-
08	806	N	791	-0-	-15	-0-	791	3			N	-0-					-0-
09	810	N	783	-0-	-27	-0-	783	3			N	-0-					-0-
*10	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN "C" WELL #: 1 RRCID -> 055199 COMPL. DATE 05/16/1973 TOTAL DEPTH 8415 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	651	N	647	-0-	-4	-0-	647	3			N	-0-					-0-
06	630	N	533	-0-	-97	-0-	533	3			N	-0-					-0-
07	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-					-0-
08	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	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-

SCHEUBER "B" WELL #: 1 RRCID -> 055200 COMPL. DATE 05/15/1973 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
05	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-					-0-
06	540	N	378	-0-	-162	-0-	378	3			N	-0-					-0-
07	558	N	435	-0-	-123	-0-	435	3			N	-0-					-0-
08	589	N	560	-0-	-29	-0-	560	3			N	-0-					-0-
09	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					-0-
*10	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

WILKINS B WELL #: 1 RRCID -> 055484 COMPL. DATE 06/15/1973 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
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
06	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	3			N	-0-					-0-
07	13	N	5	-0-	-8	-0-	5	3			N	-0-					-0-
08	11	N	9	-0-	-2	-0-	9	3			N	-0-					-0-
09	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
10	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-

MEYBIN "A" WELL #: 1 RRCID -> 055605 COMPL. DATE 07/02/1973 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
05	806	N	763	-0-	-43	-0-	763	3			N	-0-					-0-
06	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	3			N	-0-					-0-
07	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	3			N	-0-					-0-
08	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	3			N	-0-					-0-
09	960	N	822	-0-	-138	-0-	822	3			N	-0-					-0-
10	961	N	815	-0-	-146	-0-	815	3			N	-0-					-0-

MEYBIN B WELL #: 1 RRCID -> 055606 COMPL. DATE 09/29/2001 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 7705 - 8073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	806	N	758	-0-	-48	-0-	758	3			N	-0-					-0-
06	780	N	645	-0-	-135	-0-	645	3			N	-0-					-0-
07	775	N	718	-0-	-57	-0-	718	3			N	-0-					-0-
08	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	3			N	-0-					-0-
09	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	3			N	-0-					-0-
*10	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	3			N	-0-					-0-

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
05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
07	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	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-

DAVIDSON WELL #: 1703 L RRCID -> 071099 COMPL. DATE 04/13/1977 TOTAL DEPTH 9030 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	3			N	-0-					-0-
06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
07	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	3			N	-0-					-0-
08	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	3			N	-0-					-0-
09	150	N	144	-0-	-6	-0-	144	3			N	-0-					-0-
10	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	3			N	-0-					-0-

MCDONALD 18 WELL #: 2 L RRCID -> 076930 COMPL. DATE 01/24/1978 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7894 - 7985

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

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 #: 4 RRCID -> 080314 COMPL. DATE 12/28/1978 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7885 - 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
05	155	N	141	-0-	-14	-0-	3	1	132	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	4	1	149	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	162	N	162	-0-	-0-	-0-	7	1	152	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
08	155	N	146	-0-	-9	-0-	4	1	138	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
09	150	N	129	-0-	-21	-0-	3	1	123	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
10	155	N	131	-0-	-24	-0-	1	1	127	3	Y	3	4	1			1
							3	9									

DAVIDSON, C. E. JR. NCT-1 WELL #: 3 RRCID -> 080315 COMPL. DATE 12/22/1978 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7898 - 7975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	359	N	359	-0-	-0-	-0-	7	1	346	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
06	180	N	178	-0-	-2	-0-	4	1	172	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	236	N	236	-0-	-0-	-0-	11	1	222	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
08	239	N	239	-0-	-0-	-0-	7	1	228	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
09	231	N	231	-0-	-0-	-0-	5	1	223	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
10	248	N	216	-0-	-32	-0-	2	1	211	3	Y	3	4	1			1
							3	9									

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 7 RRCID -> 080856 COMPL. DATE 02/15/1979 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 7810 - 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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KINCAID, A.R. TRUST "D" WELL #: 7 RRCID -> 081004 COMPL. DATE 02/28/1979 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7894 - 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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	177	N	177	-0-	-0-	-0-	4	1	167	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
06	178	N	178	-0-	-0-	-0-	4	1	171	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	188	N	188	-0-	-0-	-0-	9	1	176	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
08	193	N	193	-0-	-0-	-0-	5	1	184	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
09	180	N	59	-0-	-121	-0-	1	1	55	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
10	186	N	58	-0-	-128	-0-	1	1	54	3	Y	3	4	1			1
							3	9									

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

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
05	802 N	802	-0-	-0-	-0-	802	3			N	-0-					-0-
06	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760	3			N	-0-					-0-
07	868 N	778	-0-	-90	-0-	778	3			N	-0-					-0-
08	806 N	767	-0-	-39	-0-	767	3			N	-0-					-0-
09	750 N	739	-0-	-11	-0-	739	3			N	-0-					-0-
10	775 N	757	-0-	-18	-0-	757	3			N	-0-					-0-

WILKINS WELL #: 2 RRCID -> 081218 COMPL. DATE 02/26/1979 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7890 - 8050

05	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					-0-
06	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-					-0-
07	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					-0-
08	527 N	502	-0-	-25	-0-	502	3			N	-0-					-0-
09	540 N	530	-0-	-10	-0-	530	3			N	-0-					-0-
*10	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					-0-

SCHEUBER "A" WELL #: 2 RRCID -> 081560 COMPL. DATE 03/20/1979 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7905 - 8183

05	620 N	524	-0-	-96	-0-	524	3			N	-0-					-0-
06	540 N	483	-0-	-57	-0-	483	3			N	-0-					-0-
07	558 N	514	-0-	-44	-0-	514	3			N	-0-					-0-
08	527 N	516	-0-	-11	-0-	516	3			N	-0-					-0-
09	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-
10	527 N	505	-0-	-22	-0-	505	3			N	-0-					-0-

KINCAID, A. R. TRUST "D" WELL #: 8 RRCID -> 081624 COMPL. DATE 03/27/1979 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7820 - 7920

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 7 RRCID -> 081625 COMPL. DATE 03/30/1979 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7952 - 8027

05	199 N	199	-0-	-0-	-0-	4	1	189	3	Y	5	5	1			1
						6	9									
06	192 N	192	-0-	-0-	-0-	4	1	185	3	Y	3	3	1			1
						3	9									
07	186 N	184	-0-	-2	-0-	8	1	173	3	Y	3	3	1			1
						3	9									
08	192 N	192	-0-	-0-	-0-	5	1	183	3	Y	4	4	1			1
						4	9									
09	182 N	182	-0-	-0-	-0-	4	1	175	3	Y	3	2	1			2
						3	9									
10	186 N	184	-0-	-2	-0-	2	1	179	3	Y	3	4	1			1
						3	9									

SCHEUBER "B" WELL #: 2 RRCID -> 081789 COMPL. DATE 04/03/1979 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7838 - 8097

05	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
06	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
07	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
08	186 N	151	-0-	-35	-0-	151	3			N	-0-					-0-
09	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
10	186 N	168	-0-	-18	-0-	168	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
05	279	N	271	-0-	-8	-0-	271	3			N	-0-					-0-
06	300	N	247	-0-	-53	-0-	247	3			N	-0-					-0-
07	279	N	253	-0-	-26	-0-	253	3			N	-0-					-0-
08	279	N	252	-0-	-27	-0-	252	3			N	-0-					-0-
09	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
10	248	N	246	-0-	-2	-0-	246	3			N	-0-					-0-

MEYBIN "C" WELL #: 1502 RRCID -> 081909 COMPL. DATE 04/17/1979 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 7910 - 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
05	310	N	280	-0-	-30	-0-	280	3			N	-0-					-0-
06	270	N	265	-0-	-5	-0-	265	3			N	-0-					-0-
07	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
08	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
09	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
*10	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-

MEYBIN "4" WELL #: 3 RRCID -> 082034 COMPL. DATE 04/30/1979 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7754 - 8233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	3			N	-0-					-0-
06	210	N	174	-0-	-36	-0-	174	3			N	-0-					-0-
07	217	N	160	-0-	-57	-0-	160	3			N	-0-					-0-
08	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
09	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
*10	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 9 RRCID -> 082035 COMPL. DATE 04/11/1979 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7920 - 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
05	1240	N	1234	-0-	-6	-0-	26	1	1195	3	Y	12	14	1			2
							13	9									
06	1200	N	933	-0-	-267	-0-	21	1	902	3	Y	9	8	1			3
							10	9									
07	1240	N	1007	-0-	-233	-0-	47	1	949	3	Y	10	10	1			3
							11	9									
08	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	41	1	1362	3	Y	11	11	1			3
							12	9									
09	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	31	1	1269	3	Y	10	7	1			6
							11	9									
*10	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	13	1	1184	3	Y	9	11	1			4
							10	9									

MCMULLAN "A" WELL #: 2 RRCID -> 082268 COMPL. DATE 05/14/1979 TOTAL DEPTH 9346 PERF. 7644 - 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
05	496	N	375	-0-	-121	-0-	375	3			N	-0-					-0-
06	360	N	339	-0-	-21	-0-	339	3			N	-0-					-0-
07	372	N	331	-0-	-41	-0-	331	3			N	-0-					-0-
08	372	N	324	-0-	-48	-0-	324	3			N	-0-					-0-
09	330	N	303	-0-	-27	-0-	303	3			N	-0-					-0-
10	341	N	309	-0-	-32	-0-	309	3			N	-0-					-0-

MEYBIN "A" WELL #: 2 RRCID -> 085625 COMPL. DATE 11/14/1979 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7915 - 8298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	N	224	-0-	-24	-0-	224	3			N	-0-					-0-
06	240	N	191	-0-	-49	-0-	191	3			N	-0-					-0-
07	248	N	214	-0-	-34	-0-	214	3			N	-0-					-0-
08	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
09	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
10	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	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 #: 8 L RRCID -> 086332 COMPL. DATE 02/11/1980 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7877 - 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
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 10 RRCID -> 086333 COMPL. DATE 02/11/1980 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7914 - 7988

05	218 N	218	-0-	-0-	-0-	4	1	208	3	Y	5	5	1			1
						6	9									
06	210 N	210	-0-	-0-	-0-	5	1	202	3	Y	3	3	1			1
						3	9									
07	217 N	212	-0-	-5	-0-	10	1	199	3	Y	3	3	1			1
						3	9									
08	217 N	203	-0-	-14	-0-	6	1	193	3	Y	4	4	1			1
						4	9									
09	210 N	190	-0-	-20	-0-	4	1	183	3	Y	3	2	1			2
						3	9									
10	217 N	199	-0-	-18	-0-	2	1	194	3	Y	3	4	1			1
						3	9									

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 8 RRCID -> 087216 COMPL. DATE 01/18/1980 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7964 - 8012

05	350 N	350	-0-	-0-	-0-	7	1	339	3	Y	4	4	1			1
						4	9									
06	343 N	343	-0-	-0-	-0-	8	1	332	3	Y	3	3	1			1
						3	9									
07	361 N	361	-0-	-0-	-0-	17	1	341	3	Y	3	3	1			1
						3	9									
08	366 N	366	-0-	-0-	-0-	10	1	352	3	Y	4	4	1			1
						4	9									
09	351 N	351	-0-	-0-	-0-	8	1	340	3	Y	3	2	1			2
						3	9									
*10	385 N	385	-0-	-0-	-0-	4	1	378	3	Y	3	4	1			1
						3	9									

MEYBIN "C" WELL #: 3402 RRCID -> 089338 COMPL. DATE 08/20/1980 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7850 - 8293

05	186 N	184	-0-	-2	-0-	184	3			N	-0-					-0-
06	180 N	174	-0-	-6	-0-	174	3			N	-0-					-0-
07	186 N	180	-0-	-6	-0-	180	3			N	-0-					-0-
08	186 N	179	-0-	-7	-0-	179	3			N	-0-					-0-
09	180 N	171	-0-	-9	-0-	171	3			N	-0-					-0-
10	186 N	166	-0-	-20	-0-	166	3			N	-0-					-0-

MEYBIN "4" WELL #: 4 RRCID -> 089339 COMPL. DATE 08/22/1980 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7602 - 8090

05	558 N	498	-0-	-60	-0-	498	3			N	-0-					-0-
06	510 N	479	-0-	-31	-0-	479	3			N	-0-					-0-
07	527 N	485	-0-	-42	-0-	485	3			N	-0-					-0-
08	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-					-0-
09	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-					-0-
10	496 N	112	-0-	-384	-0-	112	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

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
05	248	N	202	-0-	-46	-0-	202	3			N	-0-					-0-
06	300	N	174	-0-	-126	-0-	174	3			N	-0-					-0-
07	279	N	170	-0-	-109	-0-	170	3			N	-0-					-0-
08	217	N	169	-0-	-48	-0-	169	3			N	-0-					-0-
09	180	N	141	-0-	-39	-0-	141	3			N	-0-					-0-
*10	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	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
05	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	3			N	-0-					-0-
06	780	N	719	-0-	-61	-0-	719	3			N	-0-					-0-
07	775	N	755	-0-	-20	-0-	755	3			N	-0-					-0-
08	806	N	762	-0-	-44	-0-	762	3			N	-0-					-0-
09	720	N	694	-0-	-26	-0-	694	3			N	-0-					-0-
10	744	N	709	-0-	-35	-0-	709	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	217	N	198	-0-	-19	-0-	198	3			N	-0-					-0-
06	210	N	148	-0-	-62	-0-	148	3			N	-0-					-0-
07	217	N	146	-0-	-71	-0-	146	3			N	-0-					-0-
08	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	3			N	-0-					-0-
09	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
*10	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	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
05	1178	N	929	-0-	-249	-0-	929	3			N	-0-					-0-
06	960	N	769	-0-	-191	-0-	769	3			N	-0-					-0-
07	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	3			N	-0-					-0-
08	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	3			N	-0-					-0-
09	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	3			N	-0-					-0-
10	1178	N	681	-0-	-497	-0-	681	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
05	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	3			N	-0-					-0-
06	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	3			N	-0-					-0-
07	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	3			N	-0-					-0-
08	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	3			N	-0-					-0-
09	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	3			N	-0-					-0-
*10	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	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
05	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					-0-
06	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					-0-
07	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					-0-
08	527	N	514	-0-	-13	-0-	514	3			N	-0-					-0-
09	540	N	480	-0-	-60	-0-	480	3			N	-0-					-0-
10	527	N	313	-0-	-214	-0-	313	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 #: 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
05	775	N	735	-0-	-40	-0-	735	3			N	-0-					-0-
06	720	N	655	-0-	-65	-0-	655	3			N	-0-					-0-
07	775	N	727	-0-	-48	-0-	727	3			N	-0-					-0-
08	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			N	-0-					-0-
09	660	N	549	-0-	-111	-0-	549	3			N	-0-					-0-
10	713	N	464	-0-	-249	-0-	464	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
05	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			N	-0-					-0-
06	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-					-0-
07	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					-0-
08	682	N	520	-0-	-162	-0-	520	3			N	-0-					-0-
09	600	N	522	-0-	-78	-0-	522	3			N	-0-					-0-
*10	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	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
05	1302	N	1244	-0-	-58	-0-	1218	3	26	9	N	24					207
06	1230	N	1126	-0-	-104	-0-	1112	3	14	9	N	13	181	1			39
07	1271	N	1150	-0-	-121	-0-	1143	3	7	9	N	6					45
08	1240	N	723	-0-	-517	-0-	710	3	13	9	N	12					57
09	1140	N	906	-0-	-234	-0-	882	3	24	9	N	22					79
*10	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1196	3	63	9	N	57					136

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
05	299	N	299	-0-	-0-	-0-	6	1	286	3	Y	6	9	1			1
							7	9									
06	736	N	736	-0-	-0-	-0-	17	1	707	3	Y	11	8	1			4
							12	9									
07	592	N	592	-0-	-0-	-0-	27	1	554	3	Y	10	10	1			4
							11	9									
08	648	N	648	-0-	-0-	-0-	18	1	619	3	Y	10	11	1			3
							11	9									
09	566	N	566	-0-	-0-	-0-	13	1	542	3	Y	10	7	1			6
							11	9									
*10	332	N	332	-0-	-0-	-0-	3	1	319	3	Y	9	11	1			4
							10	9									

PERRY GU 21 WELL #: 1 RRCID -> 123003 COMPL. DATE 12/05/1986 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7869 - 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
05	372	N	318	-0-	-54	-0-	318	3			N	-0-					-0-
06	360	N	309	-0-	-51	-0-	309	3			N	-0-					-0-
07	341	N	307	-0-	-34	-0-	307	3			N	-0-					-0-
08	310	N	301	-0-	-9	-0-	301	3			N	-0-					-0-
09	300	N	293	-0-	-7	-0-	293	3			N	-0-					-0-
10	310	N	298	-0-	-12	-0-	298	3			N	-0-					-0-

PERRY 21 LEASE WELL #: 2 RRCID -> 124144 COMPL. DATE 05/01/1987 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7836 - 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

SCHEUBER "A" WELL #: 3 RRCID -> 130087 COMPL. DATE 02/22/1989 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 7916 - 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
05	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	3			N	-0-					-0-
06	870	N	797	-0-	-73	-0-	797	3			N	-0-					-0-
07	837	N	808	-0-	-29	-0-	808	3			N	-0-					-0-
08	806	N	778	-0-	-28	-0-	778	3			N	-0-					-0-
09	810	N	750	-0-	-60	-0-	750	3			N	-0-					-0-
10	806	N	778	-0-	-28	-0-	778	3			N	-0-					-0-

MEYBIN "4" WELL #: 5 RRCID -> 130188 COMPL. DATE 02/22/1989 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7884 - 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
05	868	N	832	-0-	-36	-0-	832	3			N	-0-					-0-
06	810	N	706	-0-	-104	-0-	706	3			N	-0-					-0-
07	775	N	713	-0-	-62	-0-	713	3			N	-0-					-0-
08	837	N	705	-0-	-132	-0-	705	3			N	-0-					-0-
09	720	N	676	-0-	-44	-0-	676	3			N	-0-					-0-
10	713	N	704	-0-	-9	-0-	704	3			N	-0-					-0-

SCHEUBER "B" WELL #: 3 RRCID -> 131159 COMPL. DATE 06/30/1989 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7969 - 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
05	1240	N	1234	-0-	-6	-0-	1234	3			N	-0-					-0-
06	1200	N	1108	-0-	-92	-0-	1108	3			N	-0-					-0-
07	1240	N	1234	-0-	-6	-0-	1234	3			N	-0-					-0-
08	1240	N	1219	-0-	-21	-0-	1219	3			N	-0-					-0-
09	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	3			N	-0-					-0-
10	1240	N	1210	-0-	-30	-0-	1210	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN "A" WELL #: 3 RRCID -> 131405 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7713 - 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
05	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			N	-0-					-0-
06	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-					-0-
07	682	N	495	-0-	-187	-0-	495	3			N	-0-					-0-
08	713	N	530	-0-	-183	-0-	530	3			N	-0-					-0-
09	660	N	525	-0-	-135	-0-	525	3			N	-0-					-0-
*10	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-

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
05	961	N	869	-0-	-92	-0-	869	3			N	-0-					-0-
06	870	N	825	-0-	-45	-0-	825	3			N	-0-					-0-
07	899	N	834	-0-	-65	-0-	834	3			N	-0-					-0-
08	868	N	818	-0-	-50	-0-	818	3			N	-0-					-0-
09	810	N	780	-0-	-30	-0-	780	3			N	-0-					-0-
10	837	N	790	-0-	-47	-0-	790	3			N	-0-					-0-

WILKINS B WELL #: 3 RRCID -> 131407 COMPL. DATE 07/20/1989 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7968 - 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
05	248	N	102	-0-	-146	-0-	102	3			N	-0-					-0-
06	150	N	100	-0-	-50	-0-	100	3			N	-0-					-0-
07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
09	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
*10	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON 15 WELL #: 3 RRCID -> 131723 COMPL. DATE 08/09/1989 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8053 - 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
05	744	N	738	-0-	-6	-0-	738	3			N	-0-					-0-
06	720	N	601	-0-	-119	-0-	601	3			N	-0-					-0-
07	744	N	634	-0-	-110	-0-	634	3			N	-0-					-0-
08	744	N	628	-0-	-116	-0-	628	3			N	-0-					-0-
09	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-					-0-
*10	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	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 #: 3 RRCID -> 132853 COMPL. DATE 11/28/1989 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7794 - 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
05	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
06	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
07	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
08	248	N	212	-0-	-36	-0-	212	3			N	-0-					-0-
09	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
*10	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					-0-

SCHEUBER WELL #: 3 RRCID -> 132854 COMPL. DATE 11/28/1989 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 7836 - 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
05	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					-0-
06	510	N	489	-0-	-21	-0-	489	3			N	-0-					-0-
07	527	N	508	-0-	-19	-0-	508	3			N	-0-					-0-
08	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					-0-
09	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					-0-
*10	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					-0-

WILKINS WELL #: 3 RRCID -> 132855 COMPL. DATE 11/17/1989 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7847 - 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
05	496	N	423	-0-	-73	-0-	423	3			N	-0-					-0-
06	390	N	339	-0-	-51	-0-	339	3			N	-0-					-0-
07	434	N	383	-0-	-51	-0-	383	3			N	-0-					-0-
08	434	N	355	-0-	-79	-0-	355	3			N	-0-					-0-
09	330	N	289	-0-	-41	-0-	289	3			N	-0-					-0-
10	372	N	316	-0-	-56	-0-	316	3			N	-0-					-0-

WILKINS "A" WELL #: 3 RRCID -> 132856 COMPL. DATE 11/17/1989 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7930 - 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
05	1488	N	1425	-0-	-63	-0-	1425	3			N	-0-					-0-
06	1440	N	1391	-0-	-49	-0-	1391	3			N	-0-					-0-
07	1488	N	1398	-0-	-90	-0-	1398	3			N	-0-					-0-
08	1426	N	1376	-0-	-50	-0-	1376	3			N	-0-					-0-
09	1380	N	1358	-0-	-22	-0-	1358	3			N	-0-					-0-
10	1395	N	1384	-0-	-11	-0-	1384	3			N	-0-					-0-

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
05	186	N	155	-0-	-31	-0-	155	3			N	-0-					-0-
06	180	N	139	-0-	-41	-0-	139	3			N	-0-					-0-
07	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	3			N	-0-					-0-
08	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	3			N	-0-					-0-
09	150	N	139	-0-	-11	-0-	139	3			N	-0-					-0-
*10	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON, C. E. JR. 'C' WELL #: 2 RRCID -> 135023 COMPL. DATE 05/23/1990 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7757 - 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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAVIDSON WELL #: 1705 L RRCID -> 135091 COMPL. DATE 05/22/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7746 - 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
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
06	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
07	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
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	22	-0-	-9	-0-	22	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 #: 6 RRCID -> 135439 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7708 - 8284

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
05	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-
06	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-
07	465	N	424	-0-	-41	-0-	424	3			N	-0-					-0-
08	434	N	381	-0-	-53	-0-	381	3			N	-0-					-0-
09	420	N	332	-0-	-88	-0-	332	3			N	-0-					-0-
10	434	N	370	-0-	-64	-0-	370	3			N	-0-					-0-

MEYBIN "C" WELL #: 1503 RRCID -> 135440 COMPL. DATE 07/19/1990 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7865 - 8073

05	217	N	177	-0-	-40	-0-	177	3			N	-0-					-0-
06	180	N	163	-0-	-17	-0-	163	3			N	-0-					-0-
07	186	N	165	-0-	-21	-0-	165	3			N	-0-					-0-
08	186	N	162	-0-	-24	-0-	162	3			N	-0-					-0-
09	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
*10	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-

KINCAID, A.R. TRUST -C- WELL #: 4 RRCID -> 136767 COMPL. DATE 11/29/1990 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7902 - 7967

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KINCAID, A. R. TRUST -D- WELL #: 12-L RRCID -> 136852 COMPL. DATE 11/14/1990 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7860 - 7948

05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILKINS B WELL #: 4R RRCID -> 140419 COMPL. DATE 01/07/1992 TOTAL DEPTH 8129 PERF. 7922 - 8023

05	1798	N	1770	-0-	-28	-0-	1770	3			N	-0-					-0-
06	1710	N	1657	-0-	-53	-0-	1657	3			N	-0-					-0-
07	1798	N	1553	-0-	-245	-0-	1553	3			N	-0-					-0-
08	1767	N	1504	-0-	-263	-0-	1504	3			N	-0-					-0-
09	1650	N	1549	-0-	-101	-0-	1549	3			N	-0-					-0-
*10	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	3			N	-0-					-0-

SCHEUBER "B" WELL #: 4 RRCID -> 140429 COMPL. DATE 01/09/1992 TOTAL DEPTH 8351 PERF. 7772 - 8024

05	434	N	431	-0-	-3	-0-	431	3			N	-0-					-0-
06	420	N	322	-0-	-98	-0-	322	3			N	-0-					-0-
07	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					-0-
08	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					-0-
09	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					-0-
10	527	N	486	-0-	-41	-0-	486	3			N	-0-					-0-

WILKINS "A" WELL #: 4 RRCID -> 140438 COMPL. DATE 12/27/1991 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 7912 - 8030

05	682	N	620	-0-	-62	-0-	620	3			N	-0-					-0-
06	630	N	589	-0-	-41	-0-	589	3			N	-0-					-0-
07	651	N	601	-0-	-50	-0-	601	3			N	-0-					-0-
08	620	N	589	-0-	-31	-0-	589	3			N	-0-					-0-
09	600	N	562	-0-	-38	-0-	562	3			N	-0-					-0-
10	589	N	572	-0-	-17	-0-	572	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 #: 4 RRCID -> 140514 COMPL. DATE 01/14/1992 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7905 - 8159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1705	N	1698	-0-	-7	-0-	1698	3			N	-0-					-0-
06	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	3			N	-0-					-0-
07	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	3			N	-0-					-0-
08	1705	N	1666	-0-	-39	-0-	1666	3			N	-0-					-0-
09	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	3			N	-0-					-0-
10	1705	N	1694	-0-	-11	-0-	1694	3			N	-0-					-0-

WILKINS WELL #: 4 RRCID -> 140792 COMPL. DATE 12/24/1991 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7820 - 8017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	775	N	748	-0-	-27	-0-	748	3			N	-0-					-0-
06	780	N	700	-0-	-80	-0-	700	3			N	-0-					-0-
07	806	N	745	-0-	-61	-0-	745	3			N	-0-					-0-
08	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	3			N	-0-					-0-
09	690	N	686	-0-	-4	-0-	686	3			N	-0-					-0-
10	744	N	668	-0-	-76	-0-	668	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 2 RRCID -> 142179 COMPL. DATE 08/03/1992 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 7859 - 7995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	3	1	148	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	3	1	146	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	155	N	148	-0-	-7	-0-	7	1	138	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
08	155	N	147	-0-	-8	-0-	4	1	139	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
09	151	N	151	-0-	-0-	-0-	3	1	145	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
10	155	N	145	-0-	-10	-0-	1	1	141	3	Y	3	4	1			1
							3	9									

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 15 RRCID -> 142350 COMPL. DATE 09/01/1992 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7915 - 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
05	783	N	783	-0-	-0-	-0-	16	1	759	3	Y	7	9	1			1
							8	9									
06	750	N	731	-0-	-19	-0-	17	1	706	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
07	775	N	749	-0-	-26	-0-	35	1	706	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
08	775	N	719	-0-	-56	-0-	21	1	690	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
09	720	N	597	-0-	-123	-0-	14	1	575	3	Y	7	5	1			4
							8	9									
10	744	N	670	-0-	-74	-0-	7	1	656	3	Y	6	7	1			3
							7	9									

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
05	279	N	268	-0-	-11	-0-	6	1	256	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
06	270	N	190	-0-	-80	-0-	4	1	184	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	257	N	257	-0-	-0-	-0-	12	1	242	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
08	279	N	273	-0-	-6	-0-	8	1	261	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
09	292	N	292	-0-	-0-	-0-	7	1	282	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
*10	268	N	268	-0-	-0-	-0-	3	1	262	3	Y	3	4	1			1
							3	9									

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
SCHEUBER-WILKINS WELL #: 14 RRCID -> 142535 COMPL. DATE 09/09/1992 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7978 - 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
05	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	41	1	1919	3	Y	12	14	1			2
							13	9									
06	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	51	1	2173	3	Y	11	9	1			4
							12	9									
07	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	90	1	1840	3	Y	9	10	1			3
							10	9									
08	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	60	1	2015	3	Y	11	11	1			3
							12	9									
09	2010	N	1984	-0-	-26	-0-	47	1	1926	3	Y	10	7	1			6
							11	9									
*10	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	21	1	1985	3	Y	9	11	1			4
							10	9									

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 10 RRCID -> 142581 COMPL. DATE 09/21/1992 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7849 - 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
05	648	N	648	-0-	-0-	-0-	13	1	629	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
06	615	N	615	-0-	-0-	-0-	14	1	598	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	606	N	606	-0-	-0-	-0-	28	1	571	3	Y	6	5	1			2
							7	9									
08	622	N	622	-0-	-0-	-0-	18	1	596	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
09	600	N	580	-0-	-20	-0-	14	1	558	3	Y	7	5	1			4
							8	9									
10	620	N	573	-0-	-47	-0-	6	1	560	3	Y	6	7	1			3
							7	9									

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 13 RRCID -> 142586 COMPL. DATE 09/23/1992 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7978 - 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
05	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	35	1	1616	3	Y	11	13	1			2
							12	9									
06	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	35	1	1491	3	Y	11	9	1			4
							12	9									
07	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	71	1	1456	3	Y	10	10	1			4
							11	9									
08	1085	N	871	-0-	-214	-0-	25	1	835	3	Y	10	11	1			3
							11	9									
09	1530	N	412	-0-	-1118	-0-	9	1	392	3	Y	10	7	1			6
							11	9									
10	1550	N	1435	-0-	-115	-0-	15	1	1410	3	Y	9	11	1			4
							10	9									

MEYBIN "C" WELL #: 1504 RRCID -> 142638 COMPL. DATE 09/28/1992 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7857 - 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
05	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	3			N	-0-					-0-
06	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	3			N	-0-					-0-
07	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3			N	-0-					-0-
08	1116	N	797	-0-	-319	-0-	797	3			N	-0-					-0-
09	1080	N	711	-0-	-369	-0-	711	3			N	-0-					-0-
10	1116	N	722	-0-	-394	-0-	722	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 #: 15 RRCID -> 142941 COMPL. DATE 10/22/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7822 - 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
05	374	N	374	-0-	-0-	-0-	8	1	360	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
06	358	N	358	-0-	-0-	-0-	8	1	347	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	344	N	344	-0-	-0-	-0-	16	1	325	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
08	350	N	350	-0-	-0-	-0-	10	1	336	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
09	360	N	335	-0-	-25	-0-	8	1	324	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
*10	343	N	343	-0-	-0-	-0-	4	1	336	3	Y	3	4	1			1
							3	9									

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 16 RRCID -> 142944 COMPL. DATE 10/03/1992 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7850 - 8032

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 9 RRCID -> 142953 COMPL. DATE 10/27/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7840 - 8044

05	496	N	443	-0-	-53	-0-	9	1	428	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
06	480	N	436	-0-	-44	-0-	10	1	423	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	465	N	451	-0-	-14	-0-	21	1	427	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
08	462	N	462	-0-	-0-	-0-	13	1	445	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
09	433	N	433	-0-	-0-	-0-	10	1	420	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
*10	450	N	450	-0-	-0-	-0-	5	1	442	3	Y	3	4	1			1
							3	9									

DAVIDSON, C. E. III WELL #: 7 RRCID -> 142954 COMPL. DATE 11/01/1992 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7892 - 7970

05	719	N	719	-0-	-0-	-0-	15	1	696	3	Y	7	9	1			1
							8	9									
06	706	N	706	-0-	-0-	-0-	16	1	682	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
07	639	N	639	-0-	-0-	-0-	29	1	602	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
08	709	N	709	-0-	-0-	-0-	20	1	681	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
09	690	N	682	-0-	-8	-0-	16	1	658	3	Y	7	5	1			4
							8	9									
10	651	N	643	-0-	-8	-0-	7	1	629	3	Y	6	7	1			3
							7	9									

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 #: 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
05	589	N	454	-0-	-135	-0-	9	1	437	3	Y	7	9	1			1
							8	9									
06	570	N	527	-0-	-43	-0-	12	1	508	3	Y	6	5	1			2
							7	9									
07	589	N	506	-0-	-83	-0-	23	1	476	3	Y	6	6	1			2
							7	9									
08	465	N	335	-0-	-130	-0-	9	1	318	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
09	727	N	727	-0-	-0-	-0-	17	1	702	3	Y	7	5	1			4
							8	9									
10	496	N	187	-0-	-309	-0-	2	1	178	3	Y	6	7	1			3
							7	9									

DAVIDSON A WELL #: 3 RRCID -> 143086 COMPL. DATE 10/20/1992 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7967 - 8152

05	434	N	387	-0-	-47	-0-	387	3			N	-0-					-0-
06	420	N	409	-0-	-11	-0-	409	3			N	-0-					-0-
07	434	N	381	-0-	-53	-0-	381	3			N	-0-					-0-
08	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-
09	420	N	368	-0-	-52	-0-	368	3			N	-0-					-0-
10	372	N	360	-0-	-12	-0-	360	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

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 19 RRCID -> 143306 COMPL. DATE 11/20/1992 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7877 - 7956

05	651	N	488	-0-	-163	-0-	10	1	470	3	Y	7	8	1			1
							8	9									
06	630	N	613	-0-	-17	-0-	14	1	591	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
07	651	N	439	-0-	-212	-0-	20	1	411	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
08	654	N	654	-0-	-0-	-0-	19	1	627	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
09	615	N	615	-0-	-0-	-0-	14	1	593	3	Y	7	5	1			4
							8	9									
10	434	N	397	-0-	-37	-0-	4	1	386	3	Y	6	7	1			3
							7	9									

DAVIDSON, C. E. JR. 'C' WELL #: 3 RRCID -> 143316 COMPL. DATE 11/05/1992 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7728 - 7826

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 12 L RRCID -> 143326 COMPL. DATE 11/18/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7792 - 8056

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 11 L RRCID -> 143340 COMPL. DATE 12/05/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7838 - 8042

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 13 L RRCID -> 143344 COMPL. DATE 12/02/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7812 - 8082

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 14 RRCID -> 143347 COMPL. DATE 12/13/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7834 - 8070

05	496 N	492	-0-	-4	-0-	10	1	476	3	Y	5	5	1			1
						6	9									
06	480 N	415	-0-	-65	-0-	10	1	402	3	Y	3	3	1			1
						3	9									
07	497 N	497	-0-	-0-	-0-	23	1	471	3	Y	3	3	1			1
						3	9									
08	507 N	507	-0-	-0-	-0-	15	1	488	3	Y	4	4	1			1
						4	9									
09	482 N	482	-0-	-0-	-0-	11	1	468	3	Y	3	2	1			2
						3	9									
*10	498 N	498	-0-	-0-	-0-	5	1	490	3	Y	3	4	1			1
						3	9									

MCDONALD "18" WELL #: 3 RRCID -> 143367 COMPL. DATE 08/09/2002 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 6162 - 7943

05	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	3			N	-0-					-0-
06	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	3			N	-0-					-0-
07	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	3			N	-0-					-0-
08	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	3			N	-0-					-0-
09	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	3			N	-0-					-0-
*10	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	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. 'C' WELL #: 4 L RRCID -> 143643 COMPL. DATE 12/16/1992 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7798 - 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
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	744 N	629	-0-	-115	-0-	13 8	1 9	608	3	Y	7	9	1			1
06	750 N	577	-0-	-173	-0-	13 7	1 9	557	3	Y	6	5	1			2
07	779 N	779	-0-	-0-	-0-	36 10	1 9	733	3	Y	9	8	1			3
08	786 N	786	-0-	-0-	-0-	22 12	1 9	752	3	Y	11	11	1			3
09	764 N	764	-0-	-0-	-0-	18 11	1 9	735	3	Y	10	7	1			6
*10	777 N	777	-0-	-0-	-0-	8 10	1 9	759	3	Y	9	11	1			4

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 17 RRCID -> 143647 COMPL. DATE 12/17/1992 TOTAL DEPTH 8133 PERF. 7831 - 7876

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	408 N	408	-0-	-0-	-0-	8 6	1 9	394	3	Y	5	5	1			1
06	430 N	430	-0-	-0-	-0-	10 3	1 9	417	3	Y	3	3	1			1
07	423 N	423	-0-	-0-	-0-	19 7	1 9	397	3	Y	6	5	1			2
08	347 N	347	-0-	-0-	-0-	10 8	1 9	329	3	Y	7	7	1			2
09	390 N	292	-0-	-98	-0-	7 8	1 9	277	3	Y	7	5	1			4
10	403 N	278	-0-	-125	-0-	3 7	1 9	268	3	Y	6	7	1			3

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 18 RRCID -> 143650 COMPL. DATE 12/13/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7804 - 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
05	465 N	388	-0-	-77	-0-	8 6	1 9	374	3	Y	5	5	1			1
06	450 N	434	-0-	-16	-0-	10 3	1 9	421	3	Y	3	3	1			1
07	439 N	439	-0-	-0-	-0-	20 3	1 9	416	3	Y	3	3	1			1
08	452 N	452	-0-	-0-	-0-	13 4	1 9	435	3	Y	4	4	1			1
09	423 N	423	-0-	-0-	-0-	10 3	1 9	410	3	Y	3	2	1			2
10	434 N	433	-0-	-1	-0-	5 3	1 9	425	3	Y	3	4	1			1

KINCAID, A. R. TRUST 'D' WELL #: 16 RRCID -> 143657 COMPL. DATE 01/05/1993 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7878 - 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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
SCHEUBER-WILKINS WELL #: 20 RRCID -> 143666 COMPL. DATE 12/14/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7946 - 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
05	252	N	252	-0-	-0-	-0-	5	1	241	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
06	221	N	221	-0-	-0-	-0-	5	1	213	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	230	N	230	-0-	-0-	-0-	11	1	216	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
08	240	N	240	-0-	-0-	-0-	7	1	229	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
09	216	N	216	-0-	-0-	-0-	5	1	208	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
*10	234	N	234	-0-	-0-	-0-	2	1	229	3	Y	3	4	1			1
							3	9									

MCDONALD "15" WELL #: 8-L RRCID -> 144093 COMPL. DATE 01/29/1993 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7776 - 7861

05	682	N	637	-0-	-45	-0-	637	3			N	-0-					-0-
06	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					-0-
07	651	N	621	-0-	-30	-0-	621	3			N	-0-					-0-
08	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			N	-0-					-0-
09	630	N	598	-0-	-32	-0-	598	3			N	-0-					-0-
*10	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON A WELL #: 4 RRCID -> 144095 COMPL. DATE 01/28/1993 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7891 - 8067

05	372	N	339	-0-	-33	-0-	339	3			N	-0-					-0-
06	330	N	327	-0-	-3	-0-	327	3			N	-0-					-0-
07	341	N	328	-0-	-13	-0-	328	3			N	-0-					-0-
08	341	N	324	-0-	-17	-0-	324	3			N	-0-					-0-
09	330	N	294	-0-	-36	-0-	294	3			N	-0-					-0-
10	341	N	285	-0-	-56	-0-	285	3			N	-0-					-0-

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 16 RRCID -> 144117 COMPL. DATE 01/19/1993 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7956 - 8056

05	279	N	143	-0-	-136	-0-	3	1	134	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
06	270	N	255	-0-	-15	-0-	6	1	246	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	218	N	218	-0-	-0-	-0-	10	1	205	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
08	316	N	316	-0-	-0-	-0-	9	1	304	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
09	278	N	278	-0-	-0-	-0-	6	1	269	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
*10	318	N	318	-0-	-0-	-0-	3	1	312	3	Y	3	4	1			1
							3	9									

DAVIDSON, C. E. JR. NCT-1 WELL #: 6 RRCID -> 144120 COMPL. DATE 01/15/1993 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 7826 - 8043

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
KINCAID, A. R. TRUST 'D' WELL #: 15 RRCID -> 144125 COMPL. DATE 01/20/1993 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7827 - 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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAVIDSON 15 WELL #: 5 RRCID -> 144206 COMPL. DATE 02/10/1993 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7939 - 8185

05	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-
06	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-
07	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-
08	465 N	447	-0-	-18	-0-	447	3			N	-0-					-0-
09	450 N	429	-0-	-21	-0-	429	3			N	-0-					-0-
10	434 N	425	-0-	-9	-0-	425	3			N	-0-					-0-

MCDONALD "18" WELL #: 4-L RRCID -> 144208 COMPL. DATE 02/08/1993 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7840 - 7977

05	248 N	127	-0-	-121	-0-	127	3			N	-0-					-0-
06	240 N	226	-0-	-14	-0-	226	3			N	-0-					-0-
07	217 N	216	-0-	-1	-0-	216	3			N	-0-					-0-
08	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
09	240 N	219	-0-	-21	-0-	219	3			N	-0-					-0-
*10	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-

MCDONALD "15" WELL #: 7 RRCID -> 144224 COMPL. DATE 06/07/2003 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7687 - 7725

05	1550 N	1401	-0-	-149	-0-	1401	3			N	-0-					-0-
06	1440 N	1352	-0-	-88	-0-	1352	3			N	-0-					-0-
07	1488 N	1346	-0-	-142	-0-	1346	3			N	-0-					-0-
08	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	3			N	-0-					-0-
09	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	3			N	-0-					-0-
*10	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN WELL #: 2 RRCID -> 145629 COMPL. DATE 05/26/1993 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8110 - 8242

05	2232 N	2088	-0-	-144	-0-	2088	3			N	-0-					-0-
06	2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	2126	3			N	-0-					-0-
07	2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	3			N	-0-					-0-
08	2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	2144	3			N	-0-					-0-
09	2130 N	1979	-0-	-151	-0-	1979	3			N	-0-					-0-
10	2170 N	1973	-0-	-197	-0-	1973	3			N	-0-					-0-

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 21 RRCID -> 145962 COMPL. DATE 07/05/1993 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8034 - 8112

05	236 N	236	-0-	-0-	-0-	5	1	223	3	Y	7	9	1			1
						8	9									
06	220 N	220	-0-	-0-	-0-	5	1	207	3	Y	7	6	1			2
						8	9									
07	233 N	233	-0-	-0-	-0-	11	1	214	3	Y	7	7	1			2
						8	9									
08	234 N	234	-0-	-0-	-0-	7	1	219	3	Y	7	7	1			2
						8	9									
09	226 N	226	-0-	-0-	-0-	5	1	213	3	Y	7	5	1			4
						8	9									
*10	232 N	232	-0-	-0-	-0-	2	1	223	3	Y	6	7	1			3
						7	9									

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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
05	434	N	411	-0-	-23	-0-	8 8	1 9	395	3	Y	7	9	1			1
06	390	N	389	-0-	-1	-0-	9 8	1 9	372	3	Y	7	6	1			2
07	434	N	400	-0-	-34	-0-	18 8	1 9	374	3	Y	7	7	1			2
08	405	N	405	-0-	-0-	-0-	11 8	1 9	386	3	Y	7	7	1			2
09	398	N	398	-0-	-0-	-0-	9 8	1 9	381	3	Y	7	5	1			4
10	403	N	344	-0-	-59	-0-	4 7	1 9	333	3	Y	6	7	1			3

MEYBIN "C" WELL #: 3403 RRCID -> 146392 COMPL. DATE 07/26/1993 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8113 - 8162

05	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					-0-
06	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					-0-
07	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					-0-
08	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-
09	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-
*10	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN "3" WELL #: 3 RRCID -> 146542 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 7806 - 8290

05	2819	N	2819	-0-	-0-	-0-	2819	3			N	-0-					-0-
06	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	2531	3			N	-0-					-0-
07	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	2277	3			N	-0-					-0-
08	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	2409	3			N	-0-					-0-
09	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	3			N	-0-					-0-
10	2170	N	2169	-0-	-1	-0-	2169	3			N	-0-					-0-

MEYBIN "4" WELL #: 8 RRCID -> 147323 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7674 - 8242

05	1333	N	1280	-0-	-53	-0-	1280	3			N	-0-					-0-
06	1290	N	1254	-0-	-36	-0-	1254	3			N	-0-					-0-
07	1333	N	1165	-0-	-168	-0-	1165	3			N	-0-					-0-
08	1271	N	1223	-0-	-48	-0-	1223	3			N	-0-					-0-
09	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	3			N	-0-					-0-
*10	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	3			N	-0-					-0-

MEYBIN "4" WELL #: 7 RRCID -> 147540 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 7664 - 8187

05	1240	N	1191	-0-	-49	-0-	1191	3			N	-0-					-0-
06	1200	N	1173	-0-	-27	-0-	1173	3			N	-0-					-0-
07	1550	N	1196	-0-	-354	-0-	1196	3			N	-0-					-0-
08	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	3			N	-0-					-0-
09	1170	N	1152	-0-	-18	-0-	1152	3			N	-0-					-0-
10	1209	N	1165	-0-	-44	-0-	1165	3			N	-0-					-0-

HENDERSON P1 WELL #: 1 RRCID -> 148329 COMPL. DATE 01/13/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7686 - 8946

05	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	3			N	-0-					-0-
06	1650	N	1577	-0-	-73	-0-	1577	3			N	-0-					-0-
07	1643	N	1183	-0-	-460	-0-	1183	3			N	-0-					-0-
08	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	3			N	-0-					-0-
09	1560	N	1320	-0-	-240	-0-	1320	3			N	-0-					-0-
*10	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	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
05	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	3			N	-0-					-0-
06	660	N	622	-0-	-38	-0-	622	3			N	-0-					-0-
07	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	3			N	-0-					-0-
08	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	3			N	-0-					-0-
09	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	3			N	-0-					-0-
10	899	N	842	-0-	-57	-0-	842	3			N	-0-					-0-

HENDERSON P1 WELL #: 2 RRCID -> 148673 COMPL. DATE 02/02/1994 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7686 - 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
05	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-
06	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-
07	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					-0-
08	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					-0-
09	420	N	413	-0-	-7	-0-	413	3			N	-0-					-0-
10	434	N	419	-0-	-15	-0-	419	3			N	-0-					-0-

MCDONALD "15" WELL #: 9 RRCID -> 149138 COMPL. DATE 03/17/1994 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7691 - 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
05	1984	N	1915	-0-	-69	-0-	1915	3			N	-0-					-0-
06	1890	N	1659	-0-	-231	-0-	1659	3			N	-0-					-0-
07	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1983	3			N	-0-					-0-
08	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	3			N	-0-					-0-
09	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	3			N	-0-					-0-
10	1984	N	1433	-0-	-551	-0-	1433	3			N	-0-					-0-

MCDONALD "9" WELL #: 5 RRCID -> 149496 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6202 - 7975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	527	N	523	-0-	-4	-0-	523	3			N	-0-					-0-
06	510	N	500	-0-	-10	-0-	500	3			N	-0-					-0-
07	527	N	514	-0-	-13	-0-	514	3			N	-0-					-0-
08	527	N	516	-0-	-11	-0-	516	3			N	-0-					-0-
09	510	N	498	-0-	-12	-0-	498	3			N	-0-					-0-
10	527	N	496	-0-	-31	-0-	496	3			N	-0-					-0-

MCDONALD "15" WELL #: 10 RRCID -> 149994 COMPL. DATE 05/26/1994 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7696 - 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
05	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	3			N	-0-					-0-
06	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	3			N	-0-					-0-
07	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	3			N	-0-					-0-
08	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	3			N	-0-					-0-
09	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	3			N	-0-					-0-
*10	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	3			N	-0-					-0-

MCDONALD "9" WELL #: 6 RRCID -> 150258 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7742 - 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
05	1085	N	984	-0-	-101	-0-	984	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	914	-0-	-136	-0-	914	3			N	-0-					-0-
07	1116	N	914	-0-	-202	-0-	914	3			N	-0-					-0-
08	992	N	910	-0-	-82	-0-	910	3			N	-0-					-0-
09	900	N	868	-0-	-32	-0-	868	3			N	-0-					-0-
*10	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	3			N	-0-					-0-

MCDONALD "9" WELL #: 7 RRCID -> 150263 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
05	961	N	835	-0-	-126	-0-	835	3			N	-0-					-0-
06	930	N	786	-0-	-144	-0-	786	3			N	-0-					-0-
07	930	N	798	-0-	-132	-0-	798	3			N	-0-					-0-
08	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	3			N	-0-					-0-
09	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	3			N	-0-					-0-
*10	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCDONALD "14" WELL #: 5 RRCID -> 150439 COMPL. DATE 06/29/1994 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 7842 - 7880

05	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740	3			N	-0-					-0-
06	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					-0-
07	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			N	-0-					-0-
08	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					-0-
09	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672	3			N	-0-					-0-
*10	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-					-0-

MEYBIN B WELL #: 3 RRCID -> 150441 COMPL. DATE 06/27/1994 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8080 - 8112

05	868 N	618	-0-	-250	-0-	618	3			N	-0-					-0-
06	840 N	691	-0-	-149	-0-	691	3			N	-0-					-0-
07	837 N	614	-0-	-223	-0-	614	3			N	-0-					-0-
08	620 N	544	-0-	-76	-0-	544	3			N	-0-					-0-
09	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804	3			N	-0-					-0-
*10	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON WELL #: 1707 F RRCID -> 150885 COMPL. DATE 06/29/1994 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7761 - 7798

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMULLAN 2 WELL #: 2 RRCID -> 151299 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 7784 - 8242

05	1519 N	1437	-0-	-82	-0-	1437	3			N	-0-					-0-
06	1470 N	1405	-0-	-65	-0-	1405	3			N	-0-					-0-
07	1519 N	1447	-0-	-72	-0-	1447	3			N	-0-					-0-
08	1426 N	1390	-0-	-36	-0-	1390	3			N	-0-					-0-
09	1410 N	1345	-0-	-65	-0-	1345	3			N	-0-					-0-
10	1457 N	1406	-0-	-51	-0-	1406	3			N	-0-					-0-

MEYBIN "4" WELL #: 9 RRCID -> 151504 COMPL. DATE 08/15/1994 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7670 - 8070

05	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	3			N	-0-					-0-
06	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	3			N	-0-					-0-
07	1054 N	892	-0-	-162	-0-	892	3			N	-0-					-0-
08	1054 N	805	-0-	-249	-0-	805	3			N	-0-					-0-
09	990 N	898	-0-	-92	-0-	898	3			N	-0-					-0-
*10	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN "C" WELL #: 5 RRCID -> 151510 COMPL. DATE 08/04/1994 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7860 - 8250

05	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	3			N	-0-					-0-
06	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	3			N	-0-					-0-
07	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	3			N	-0-					-0-
08	1736 N	1612	-0-	-124	-0-	1612	3			N	-0-					-0-
09	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	3			N	-0-					-0-
10	1612 N	1538	-0-	-74	-0-	1538	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
05	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-
06	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-
07	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-
08	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					-0-
09	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-
10	403 N	344	-0-	-59	-0-	344	3			N	-0-					-0-

PERRY 21 LEASE WELL #: 3 RRCID -> 151512 COMPL. DATE 08/26/1994 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7873 - 8075

05	403 N	340	-0-	-63	-0-	340	3			N	-0-					-0-
06	330 N	304	-0-	-26	-0-	304	3			N	-0-					-0-
07	372 N	335	-0-	-37	-0-	335	3			N	-0-					-0-
08	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					-0-
09	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-
*10	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON WELL #: 3501 D RRCID -> 151779 COMPL. DATE 08/06/1994 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7755 - 7785

05	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
06	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
07	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
08	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
09	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
*10	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-

MEYBIN "A" WELL #: 3 RRCID -> 151824 COMPL. DATE 08/24/1994 TOTAL DEPTH 9265 PERF. 7814 - 9152

05	434 N	423	-0-	-11	-0-	423	3			N	-0-					-0-
06	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-
07	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					-0-
08	434 N	279	-0-	-155	-0-	279	3			N	-0-					-0-
09	450 N	192	-0-	-258	-0-	192	3			N	-0-					-0-
10	465 N	64	-0-	-401	-0-	64	3			N	-0-					-0-

MEYBIN "4" WELL #: 10 RRCID -> 151826 COMPL. DATE 09/22/1994 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7598 - 8130

05	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712	3			N	-0-					-0-
06	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-					-0-
07	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747	3			N	-0-					-0-
08	751 N	751	-0-	-0-	-0-	751	3			N	-0-					-0-
09	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-					-0-
*10	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN "D" WELL #: 2 RRCID -> 151828 COMPL. DATE 09/28/1994 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7858 - 8076

05	310 N	301	-0-	-9	-0-	301	3			N	-0-					-0-
06	270 N	251	-0-	-19	-0-	251	3			N	-0-					-0-
07	279 N	254	-0-	-25	-0-	254	3			N	-0-					-0-
08	310 N	287	-0-	-23	-0-	287	3			N	-0-					-0-
09	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-
*10	866 N	866	-0-	-0-	-0-	866	3			N	-0-					-0-

SCHEUBER WELL #: 4 RRCID -> 151829 COMPL. DATE 09/01/1994 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7846 - 8060

05	1116 N	1096	-0-	-20	-0-	1096	3			N	-0-					-0-
06	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	3			N	-0-					-0-
07	1116 N	1109	-0-	-7	-0-	1109	3			N	-0-					-0-
08	1085 N	1041	-0-	-44	-0-	1041	3			N	-0-					-0-
09	1080 N	863	-0-	-217	-0-	863	3			N	-0-					-0-
10	1116 N	1028	-0-	-88	-0-	1028	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
05	1612	N	1600	-0-	-12	-0-	1600	3			N	-0-					-0-
06	1530	N	1513	-0-	-17	-0-	1513	3			N	-0-					-0-
07	1581	N	1563	-0-	-18	-0-	1563	3			N	-0-					-0-
08	1612	N	1529	-0-	-83	-0-	1529	3			N	-0-					-0-
09	1500	N	1486	-0-	-14	-0-	1486	3			N	-0-					-0-
10	1550	N	1488	-0-	-62	-0-	1488	3			N	-0-					-0-

MCDONALD "15" WELL #: 11 RRCID -> 152578 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 7702 - 7774

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCDONALD "18" WELL #: 5 RRCID -> 152580 COMPL. DATE 11/09/1994 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7815 - 7841

05	465	N	442	-0-	-23	-0-	442	3			N	-0-					-0-
06	480	N	436	-0-	-44	-0-	436	3			N	-0-					-0-
07	465	N	428	-0-	-37	-0-	428	3			N	-0-					-0-
08	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					-0-
09	450	N	445	-0-	-5	-0-	445	3			N	-0-					-0-
10	434	N	432	-0-	-2	-0-	432	3			N	-0-					-0-

MEYBIN B WELL #: 4 RRCID -> 152614 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7666 - 8082

05	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	3			N	-0-					-0-
06	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	3			N	-0-					-0-
07	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	3			N	-0-					-0-
08	1457	N	1426	-0-	-31	-0-	1426	3			N	-0-					-0-
09	1410	N	1379	-0-	-31	-0-	1379	3			N	-0-					-0-
10	1426	N	1424	-0-	-2	-0-	1424	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON 5 WELL #: 2 RRCID -> 153029 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7581 - 8344

05	961	N	911	-0-	-50	-0-	911	3			N	-0-					-0-
06	930	N	895	-0-	-35	-0-	895	3			N	-0-					-0-
07	961	N	853	-0-	-108	-0-	853	3			N	-0-					-0-
08	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	3			N	-0-					-0-
09	900	N	857	-0-	-43	-0-	857	3			N	-0-					-0-
*10	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN 6 WELL #: 3 RRCID -> 153142 COMPL. DATE 12/28/2001 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6288 - 8376

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIDSON 14 WELL #: 2 RRCID -> 153143 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 9235 PERF. 7559 - 8029

05	589	N	575	-0-	-14	-0-	575	3			N	-0-					-0-
06	570	N	547	-0-	-23	-0-	547	3			N	-0-					-0-
07	589	N	557	-0-	-32	-0-	557	3			N	-0-					-0-
08	589	N	558	-0-	-31	-0-	558	3			N	-0-					-0-
09	540	N	536	-0-	-4	-0-	536	3			N	-0-					-0-
10	558	N	549	-0-	-9	-0-	549	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
05	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
06	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
07	372	N	353	-0-	-19	-0-	353	3			N	-0-					-0-
08	372	N	358	-0-	-14	-0-	358	3			N	-0-					-0-
09	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-
*10	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN "B" WELL #: 4 RRCID -> 153565 COMPL. DATE 11/08/2001 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 7722 - 8334

05	341	N	310	-0-	-31	-0-	310	3			N	-0-					-0-
06	330	N	324	-0-	-6	-0-	324	3			N	-0-					-0-
07	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
08	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
09	330	N	275	-0-	-55	-0-	275	3			N	-0-					-0-
10	341	N	284	-0-	-57	-0-	284	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN WELL #: 3 RRCID -> 153732 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7802 - 8240

05	1054	N	968	-0-	-86	-0-	968	3			N	-0-					-0-
06	960	N	928	-0-	-32	-0-	928	3			N	-0-					-0-
07	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	3			N	-0-					-0-
08	961	N	956	-0-	-5	-0-	956	3			N	-0-					-0-
09	930	N	926	-0-	-4	-0-	926	3			N	-0-					-0-
*10	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN "D" WELL #: 3 RRCID -> 153734 COMPL. DATE 02/23/1995 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 7736 - 8140

05	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	3			N	-0-					-0-
06	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	3			N	-0-					-0-
07	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	3			N	-0-					-0-
08	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	3			N	-0-					-0-
09	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	3			N	-0-					-0-
*10	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN 2 WELL #: 5 RRCID -> 154292 COMPL. DATE 05/12/1995 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7620 - 8918

05	1271	N	1207	-0-	-64	-0-	1207	3			N	-0-					-0-
06	1200	N	1167	-0-	-33	-0-	1167	3			N	-0-					-0-
07	1209	N	1205	-0-	-4	-0-	1205	3			N	-0-					-0-
08	1209	N	1186	-0-	-23	-0-	1186	3			N	-0-					-0-
09	1170	N	1151	-0-	-19	-0-	1151	3			N	-0-					-0-
10	1209	N	1198	-0-	-11	-0-	1198	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN 2 WELL #: 6 RRCID -> 154464 COMPL. DATE 05/10/1995 TOTAL DEPTH 9184 PERF. 7697 - 8997

05	1922	N	1829	-0-	-93	-0-	1829	3			N	-0-					-0-
06	1830	N	1769	-0-	-61	-0-	1769	3			N	-0-					-0-
07	1891	N	1824	-0-	-67	-0-	1824	3			N	-0-					-0-
08	1829	N	1800	-0-	-29	-0-	1800	3			N	-0-					-0-
09	1770	N	1723	-0-	-47	-0-	1723	3			N	-0-					-0-
10	1829	N	1794	-0-	-35	-0-	1794	3			N	-0-					-0-

PERRY 21 LEASE WELL #: 5 RRCID -> 154571 COMPL. DATE 01/12/1995 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7879 - 8094

05	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-					-0-
06	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-					-0-
07	682	N	676	-0-	-6	-0-	676	3			N	-0-					-0-
08	682	N	668	-0-	-14	-0-	668	3			N	-0-					-0-
09	660	N	637	-0-	-23	-0-	637	3			N	-0-					-0-
10	682	N	644	-0-	-38	-0-	644	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
05	1209	N	1156	-0-	-53	-0-	1156	3			N	-0-					-0-
06	1140	N	1101	-0-	-39	-0-	1101	3			N	-0-					-0-
07	1209	N	1137	-0-	-72	-0-	1137	3			N	-0-					-0-
08	1147	N	1085	-0-	-62	-0-	1085	3			N	-0-					-0-
09	1110	N	1031	-0-	-79	-0-	1031	3			N	-0-					-0-
10	1147	N	1101	-0-	-46	-0-	1101	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN "17" WELL #: 2 RRCID -> 154988 COMPL. DATE 06/02/1995 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 7666 - 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
05	992	N	969	-0-	-23	-0-	969	3			N	-0-					-0-
06	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	3			N	-0-					-0-
07	992	N	960	-0-	-32	-0-	960	3			N	-0-					-0-
08	961	N	953	-0-	-8	-0-	953	3			N	-0-					-0-
09	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	3			N	-0-					-0-
10	961	N	949	-0-	-12	-0-	949	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN "17" WELL #: 3 RRCID -> 155228 COMPL. DATE 06/02/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7678 - 7969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	N	367	-0-	-5	-0-	367	3			N	-0-					-0-
06	330	N	248	-0-	-82	-0-	248	3			N	-0-					-0-
07	372	N	197	-0-	-175	-0-	197	3			N	-0-					-0-
08	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
09	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
*10	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN "17" WELL #: 4 RRCID -> 155507 COMPL. DATE 06/28/1995 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7671 - 8125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-					-0-
06	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-					-0-
07	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-					-0-
08	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					-0-
09	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-					-0-
*10	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN WELL #: 4 RRCID -> 155552 COMPL. DATE 10/03/2001 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7752 - 8282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	3			N	-0-					-0-
06	1110	N	1106	-0-	-4	-0-	1106	3			N	-0-					-0-
07	1147	N	1135	-0-	-12	-0-	1135	3			N	-0-					-0-
08	1147	N	1095	-0-	-52	-0-	1095	3			N	-0-					-0-
09	1110	N	1098	-0-	-12	-0-	1098	3			N	-0-					-0-
10	1147	N	1102	-0-	-45	-0-	1102	3			N	-0-					-0-

MEYBIN "C" WELL #: 3404 RRCID -> 155554 COMPL. DATE 07/27/1995 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 7888 - 8303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-
06	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-
07	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
08	403	N	393	-0-	-10	-0-	393	3			N	-0-					-0-
09	390	N	352	-0-	-38	-0-	352	3			N	-0-					-0-
10	403	N	319	-0-	-84	-0-	319	3			N	-0-					-0-

SCHEUBER "A" WELL #: 5 RRCID -> 155557 COMPL. DATE 07/05/1995 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7946 - 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
05	1364	N	1302	-0-	-62	-0-	1302	3			N	-0-					-0-
06	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	3			N	-0-					-0-
07	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	3			N	-0-					-0-
08	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	3			N	-0-					-0-
09	1440	N	1331	-0-	-109	-0-	1331	3			N	-0-					-0-
10	1457	N	1268	-0-	-189	-0-	1268	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
05	837	N	735	-0-	-102	-0-	735	3			N	-0-					-0-
06	810	N	678	-0-	-132	-0-	678	3			N	-0-					-0-
07	744	N	674	-0-	-70	-0-	674	3			N	-0-					-0-
08	744	N	661	-0-	-83	-0-	661	3			N	-0-					-0-
09	690	N	629	-0-	-61	-0-	629	3			N	-0-					-0-
10	682	N	613	-0-	-69	-0-	613	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON 5 WELL #: 4 RRCID -> 156576 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7934 - 8171

05	310	N	278	-0-	-32	-0-	278	3			N	-0-					-0-
06	360	N	297	-0-	-63	-0-	297	3			N	-0-					-0-
07	310	N	299	-0-	-11	-0-	299	3			N	-0-					-0-
08	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-
09	300	N	282	-0-	-18	-0-	282	3			N	-0-					-0-
10	310	N	287	-0-	-23	-0-	287	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON 14 WELL #: 3 RRCID -> 156578 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 7647 - 8227

05	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	3			N	-0-					-0-
06	1020	N	969	-0-	-51	-0-	969	3			N	-0-					-0-
07	1054	N	1003	-0-	-51	-0-	1003	3			N	-0-					-0-
08	1054	N	940	-0-	-114	-0-	940	3			N	-0-					-0-
09	960	N	914	-0-	-46	-0-	914	3			N	-0-					-0-
10	992	N	889	-0-	-103	-0-	889	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON 14 WELL #: 4 RRCID -> 156579 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7566 - 8090

05	651	N	620	-0-	-31	-0-	620	3			N	-0-					-0-
06	630	N	566	-0-	-64	-0-	566	3			N	-0-					-0-
07	651	N	612	-0-	-39	-0-	612	3			N	-0-					-0-
08	620	N	590	-0-	-30	-0-	590	3			N	-0-					-0-
09	570	N	567	-0-	-3	-0-	567	3			N	-0-					-0-
10	620	N	582	-0-	-38	-0-	582	3			N	-0-					-0-

SCHEUBER "B" WELL #: 5 RRCID -> 156580 COMPL. DATE 06/25/1995 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7867 - 8068

05	713	N	615	-0-	-98	-0-	615	3			N	-0-					-0-
06	600	N	590	-0-	-10	-0-	590	3			N	-0-					-0-
07	620	N	609	-0-	-11	-0-	609	3			N	-0-					-0-
08	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-					-0-
09	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					-0-
*10	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN, MARGARET WELL #: 3 RRCID -> 156862 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6170 - 7967

05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			N	-0-					-0-
06	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			N	-0-					-0-
07	651	N	637	-0-	-14	-0-	637	3			N	-0-					-0-
08	651	N	631	-0-	-20	-0-	631	3			N	-0-					-0-
09	630	N	600	-0-	-30	-0-	600	3			N	-0-					-0-
10	651	N	613	-0-	-38	-0-	613	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	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	3			N	-0-					-0-
06	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-					-0-
07	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					-0-
08	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					-0-
09	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					-0-
*10	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN 6 WELL #: 4 RRCID -> 157032 COMPL. DATE 10/18/1995 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8092 - 8110

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMULLAN 6 WELL #: 5 RRCID -> 157034 COMPL. DATE 10/18/1995 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7762 - 8143

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEYBIN B WELL #: 5 RRCID -> 157203 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7631 - 8119

05	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	3			N	-0-					-0-
06	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	3			N	-0-					-0-
07	899	N	820	-0-	-79	-0-	820	3			N	-0-					-0-
08	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	3			N	-0-					-0-
09	810	N	726	-0-	-84	-0-	726	3			N	-0-					-0-
10	806	N	699	-0-	-107	-0-	699	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN "F1" WELL #: 3 RRCID -> 157314 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 9243 PERF. 8054 - 8077

05	589	N	564	-0-	-25	-0-	564	3			N	-0-					-0-
06	570	N	543	-0-	-27	-0-	543	3			N	-0-					-0-
07	589	N	570	-0-	-19	-0-	570	3			N	-0-					-0-
08	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					-0-
09	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-					-0-
*10	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-					-0-

PERRY 21 LEASE WELL #: 7 RRCID -> 158389 COMPL. DATE 01/11/1996 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7874 - 8047

05	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					-0-
06	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					-0-
07	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					-0-
08	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					-0-
09	480	N	454	-0-	-26	-0-	454	3			N	-0-					-0-
10	465	N	453	-0-	-12	-0-	453	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN "18" GU WELL #: 3-D RRCID -> 158737 COMPL. DATE 01/06/1996 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7750 - 7888

05	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	3			N	-0-					-0-
06	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
07	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-
08	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
09	210	N	208	-0-	-2	-0-	208	3			N	-0-					-0-
10	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	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
05	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	3			N	-0-					-0-
06	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					-0-
07	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			N	-0-					-0-
08	682	N	536	-0-	-146	-0-	536	3			N	-0-					-0-
09	540	N	519	-0-	-21	-0-	519	3			N	-0-					-0-
10	651	N	519	-0-	-132	-0-	519	3			N	-0-					-0-

SCHEUBER WELL #: 6 RRCID -> 158742 COMPL. DATE 04/07/1996 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7777 - 8031

05	775	N	737	-0-	-38	-0-	737	3			N	-0-					-0-
06	720	N	714	-0-	-6	-0-	714	3			N	-0-					-0-
07	744	N	733	-0-	-11	-0-	733	3			N	-0-					-0-
08	744	N	725	-0-	-19	-0-	725	3			N	-0-					-0-
09	720	N	707	-0-	-13	-0-	707	3			N	-0-					-0-
10	744	N	717	-0-	-27	-0-	717	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON 15 WELL #: 6 RRCID -> 158760 COMPL. DATE 11/11/1995 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7929 - 8176

05	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	3			N	-0-					-0-
06	810	N	761	-0-	-49	-0-	761	3			N	-0-					-0-
07	837	N	796	-0-	-41	-0-	796	3			N	-0-					-0-
08	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	3			N	-0-					-0-
09	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	3			N	-0-					-0-
*10	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	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

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCHEUBER "B" WELL #: 7 RRCID -> 159274 COMPL. DATE 06/12/1996 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7842 - 8074

05	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	3			N	-0-					-0-
06	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	3			N	-0-					-0-
07	961	N	873	-0-	-88	-0-	873	3			N	-0-					-0-
08	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	3			N	-0-					-0-
09	840	N	822	-0-	-18	-0-	822	3			N	-0-					-0-
10	868	N	863	-0-	-5	-0-	863	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON A WELL #: 5 RRCID -> 159327 COMPL. DATE 06/10/1996 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7862 - 8022

05	868	N	812	-0-	-56	-0-	812	3			N	-0-					-0-
06	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	3			N	-0-					-0-
07	899	N	862	-0-	-37	-0-	862	3			N	-0-					-0-
08	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	3			N	-0-					-0-
09	840	N	816	-0-	-24	-0-	816	3			N	-0-					-0-
10	868	N	792	-0-	-76	-0-	792	3			N	-0-					-0-

SCHEUBER "A" WELL #: 7 RRCID -> 159328 COMPL. DATE 06/12/1996 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7866 - 8086

05	775	N	761	-0-	-14	-0-	761	3			N	-0-					-0-
06	780	N	768	-0-	-12	-0-	768	3			N	-0-					-0-
07	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	3			N	-0-					-0-
08	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	3			N	-0-					-0-
09	780	N	741	-0-	-39	-0-	741	3			N	-0-					-0-
10	806	N	767	-0-	-39	-0-	767	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
05	1581	N	1368	-0-	-213	-0-	1368	3			N	-0-					-0-
06	1350	N	1321	-0-	-29	-0-	1321	3			N	-0-					-0-
07	1395	N	1109	-0-	-286	-0-	1109	3			N	-0-					-0-
08	1364	N	25	-0-	-1339	-0-	25	3			N	-0-					-0-
09	1320	N	1	-0-	-1319	-0-	1	3			N	-0-					-0-
10	1116	N	1	-0-	-1115	-0-	1	3			N	-0-					-0-

MEYBIN "C" WELL #: 3405 RRCID -> 159500 COMPL. DATE 06/30/1996 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7724 - 8194

05	806	N	798	-0-	-8	-0-	798	3			N	-0-					-0-
06	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	3			N	-0-					-0-
07	806	N	684	-0-	-122	-0-	684	3			N	-0-					-0-
08	806	N	621	-0-	-185	-0-	621	3			N	-0-					-0-
09	750	N	602	-0-	-148	-0-	602	3			N	-0-					-0-
10	682	N	591	-0-	-91	-0-	591	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON A WELL #: 6 RRCID -> 159785 COMPL. DATE 06/27/1996 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7770 - 7966

05	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-
06	480	N	476	-0-	-4	-0-	476	3			N	-0-					-0-
07	527	N	490	-0-	-37	-0-	490	3			N	-0-					-0-
08	496	N	492	-0-	-4	-0-	492	3			N	-0-					-0-
09	480	N	454	-0-	-26	-0-	454	3			N	-0-					-0-
10	496	N	469	-0-	-27	-0-	469	3			N	-0-					-0-

MEYBIN "C" WELL #: 1506 RRCID -> 159792 COMPL. DATE 07/02/1996 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7870 - 8078

05	1240	N	1222	-0-	-18	-0-	1222	3			N	-0-					-0-
06	1200	N	1167	-0-	-33	-0-	1167	3			N	-0-					-0-
07	1240	N	1203	-0-	-37	-0-	1203	3			N	-0-					-0-
08	1209	N	1193	-0-	-16	-0-	1193	3			N	-0-					-0-
09	1170	N	1138	-0-	-32	-0-	1138	3			N	-0-					-0-
10	1209	N	1164	-0-	-45	-0-	1164	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

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIDSON 15 WELL #: 7 RRCID -> 160091 COMPL. DATE 06/27/1996 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7734 - 7984

05	589	N	568	-0-	-21	-0-	568	3			N	-0-					-0-
06	570	N	550	-0-	-20	-0-	550	3			N	-0-					-0-
07	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					-0-
08	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					-0-
09	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					-0-
*10	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					-0-

PERRY GU 21 WELL #: 10 RRCID -> 160260 COMPL. DATE 07/21/1996 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7856 - 8060

05	217	N	203	-0-	-14	-0-	203	3			N	-0-					-0-
06	210	N	190	-0-	-20	-0-	190	3			N	-0-					-0-
07	217	N	190	-0-	-27	-0-	190	3			N	-0-					-0-
08	217	N	182	-0-	-35	-0-	182	3			N	-0-					-0-
09	180	N	174	-0-	-6	-0-	174	3			N	-0-					-0-
10	186	N	180	-0-	-6	-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 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
05	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	3			N	-0-					-0-
06	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	3			N	-0-					-0-
07	1271	N	1232	-0-	-39	-0-	1232	3			N	-0-					-0-
08	1240	N	1209	-0-	-31	-0-	1209	3			N	-0-					-0-
09	1170	N	1151	-0-	-19	-0-	1151	3			N	-0-					-0-
10	1240	N	1199	-0-	-41	-0-	1199	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN "3" WELL #: 5 RRCID -> 160405 COMPL. DATE 09/07/1996 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7808 - 8028

05	992	N	922	-0-	-70	-0-	922	3			N	-0-					-0-
06	900	N	885	-0-	-15	-0-	885	3			N	-0-					-0-
07	930	N	908	-0-	-22	-0-	908	3			N	-0-					-0-
08	930	N	905	-0-	-25	-0-	905	3			N	-0-					-0-
09	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	3			N	-0-					-0-
10	899	N	893	-0-	-6	-0-	893	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON 15 WELL #: 8 RRCID -> 160451 COMPL. DATE 07/05/1996 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7932 - 8168

05	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			N	-0-					-0-
06	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	3			N	-0-					-0-
07	651	N	640	-0-	-11	-0-	640	3			N	-0-					-0-
08	651	N	648	-0-	-3	-0-	648	3			N	-0-					-0-
09	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	3			N	-0-					-0-
*10	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN "B" WELL #: 6 RRCID -> 160848 COMPL. DATE 09/27/1996 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 7750 - 8324

05	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	3			N	-0-					-0-
06	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2127	3			N	-0-					-0-
07	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	3			N	-0-					-0-
08	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	2205	3			N	-0-					-0-
09	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	3			N	-0-					-0-
*10	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2081	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON A WELL #: 7 RRCID -> 160876 COMPL. DATE 07/10/1996 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7862 - 8030

05	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
06	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
07	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
08	341	N	285	-0-	-56	-0-	285	3			N	-0-					-0-
09	330	N	244	-0-	-86	-0-	244	3			N	-0-					-0-
10	341	N	246	-0-	-95	-0-	246	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN P-2 WELL #: 2 RRCID -> 160877 COMPL. DATE 10/01/1996 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7798 - 7972

05	372	N	358	-0-	-14	-0-	358	3			N	-0-					-0-
06	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-
07	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-
08	372	N	310	-0-	-62	-0-	310	3			N	-0-					-0-
09	330	N	232	-0-	-98	-0-	232	3			N	-0-					-0-
10	310	N	207	-0-	-103	-0-	207	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN "C" WELL #: 6 RRCID -> 160878 COMPL. DATE 09/11/1996 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7838 - 8280

05	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
06	150	N	135	-0-	-15	-0-	135	3			N	-0-					-0-
07	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	3			N	-0-					-0-
08	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	3			N	-0-					-0-
09	150	N	141	-0-	-9	-0-	141	3			N	-0-					-0-
10	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	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 #: 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
05	558	N	541	-0-	-17	-0-	541	3			N	-0-					-0-
06	540	N	517	-0-	-23	-0-	517	3			N	-0-					-0-
07	558	N	533	-0-	-25	-0-	533	3			N	-0-					-0-
08	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					-0-
09	510	N	508	-0-	-2	-0-	508	3			N	-0-					-0-
10	527	N	514	-0-	-13	-0-	514	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON WELL #: 1709 RRCID -> 161012 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6065 - 7888

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIDSON WELL #: 1710 RRCID -> 161013 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6184 - 7980

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHEUBER "B" WELL #: 8 RRCID -> 161024 COMPL. DATE 10/22/1996 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7836 - 8056

05	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	3			N	-0-					-0-
06	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-					-0-
07	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-					-0-
08	806	N	579	-0-	-227	-0-	579	3			N	-0-					-0-
09	660	N	575	-0-	-85	-0-	575	3			N	-0-					-0-
10	620	N	580	-0-	-40	-0-	580	3			N	-0-					-0-

MCDONALD "15" WELL #: 13 RRCID -> 161027 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5996 - 7732

05	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	3			N	-0-					-0-
06	1530	N	1480	-0-	-50	-0-	1480	3			N	-0-					-0-
07	1705	N	1691	-0-	-14	-0-	1691	3			N	-0-					-0-
08	1705	N	1472	-0-	-233	-0-	1472	3			N	-0-					-0-
09	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	3			N	-0-					-0-
*10	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN 2 WELL #: 7 RRCID -> 161363 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 9178 PERF. 7700 - 9026

05	930	N	892	-0-	-38	-0-	892	3			N	-0-					-0-
06	900	N	859	-0-	-41	-0-	859	3			N	-0-					-0-
07	899	N	849	-0-	-50	-0-	849	3			N	-0-					-0-
08	899	N	810	-0-	-89	-0-	810	3			N	-0-					-0-
09	870	N	772	-0-	-98	-0-	772	3			N	-0-					-0-
10	837	N	794	-0-	-43	-0-	794	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON 5 WELL #: 5 RRCID -> 161454 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7626 - 8136

05	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	3			N	-0-					-0-
06	750	N	726	-0-	-24	-0-	726	3			N	-0-					-0-
07	775	N	731	-0-	-44	-0-	731	3			N	-0-					-0-
08	744	N	724	-0-	-20	-0-	724	3			N	-0-					-0-
09	720	N	711	-0-	-9	-0-	711	3			N	-0-					-0-
10	744	N	715	-0-	-29	-0-	715	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
05	775	N	766	-0-	-9	-0-	766	3			N	-0-					-0-
06	750	N	734	-0-	-16	-0-	734	3			N	-0-					-0-
07	775	N	710	-0-	-65	-0-	710	3			N	-0-					-0-
08	775	N	729	-0-	-46	-0-	729	3			N	-0-					-0-
09	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	3			N	-0-					-0-
*10	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	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
05	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	3			N	-0-					-0-
06	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	3			N	-0-					-0-
07	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	3			N	-0-					-0-
08	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	3			N	-0-					-0-
09	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	3			N	-0-					-0-
*10	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	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
05	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					-0-
06	630	N	607	-0-	-23	-0-	607	3			N	-0-					-0-
07	651	N	609	-0-	-42	-0-	609	3			N	-0-					-0-
08	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-					-0-
09	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	3			N	-0-					-0-
*10	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	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
05	1147	N	1111	-0-	-36	-0-	1111	3			N	-0-					-0-
06	1080	N	1031	-0-	-49	-0-	1031	3			N	-0-					-0-
07	1116	N	1055	-0-	-61	-0-	1055	3			N	-0-					-0-
08	1116	N	954	-0-	-162	-0-	954	3			N	-0-					-0-
09	1020	N	950	-0-	-70	-0-	950	3			N	-0-					-0-
10	1054	N	992	-0-	-62	-0-	992	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
05	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					-0-
06	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-
07	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					-0-
08	465	N	440	-0-	-25	-0-	440	3			N	-0-					-0-
09	450	N	400	-0-	-50	-0-	400	3			N	-0-					-0-
10	434	N	386	-0-	-48	-0-	386	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
05	558	N	479	-0-	-79	-0-	479	3			N	-0-					-0-
06	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-					-0-
07	558	N	476	-0-	-82	-0-	476	3			N	-0-					-0-
08	465	N	402	-0-	-63	-0-	402	3			N	-0-					-0-
09	540	N	528	-0-	-12	-0-	528	3			N	-0-					-0-
*10	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	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
05	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
06	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					-0-
07	310	N	305	-0-	-5	-0-	305	3			N	-0-					-0-
08	310	N	291	-0-	-19	-0-	291	3			N	-0-					-0-
09	420	N	289	-0-	-131	-0-	289	3			N	-0-					-0-
10	310	N	300	-0-	-10	-0-	300	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
05	682 N	507	-0-	-175	-0-	507	3			N	-0-					-0-
06	480 N	423	-0-	-57	-0-	423	3			N	-0-					-0-
07	496 N	444	-0-	-52	-0-	444	3			N	-0-					-0-
08	496 N	432	-0-	-64	-0-	432	3			N	-0-					-0-
09	420 N	389	-0-	-31	-0-	389	3			N	-0-					-0-
10	434 N	396	-0-	-38	-0-	396	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN 6 WELL #: 6 RRCID -> 161733 COMPL. DATE 11/16/1996 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7889 - 8210

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMULLAN 2 WELL #: 8 RRCID -> 161736 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 9239 PERF. 7642 - 9000

05	1922 N	1887	-0-	-35	-0-	1887	3			N	-0-					-0-
06	1860 N	1784	-0-	-76	-0-	1784	3			N	-0-					-0-
07	1891 N	1804	-0-	-87	-0-	1804	3			N	-0-					-0-
08	1891 N	1843	-0-	-48	-0-	1843	3			N	-0-					-0-
09	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	3			N	-0-					-0-
*10	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON 14 WELL #: 5 RRCID -> 161805 COMPL. DATE 12/23/1996 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7579 - 8066

05	724 N	724	-0-	-0-	-0-	724	3			N	-0-					-0-
06	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-					-0-
07	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-					-0-
08	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			N	-0-					-0-
09	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-					-0-
*10	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					-0-

MEYBIN "4" WELL #: 12 RRCID -> 161923 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 9462 PERF. 7698 - 8280

05	878 N	878	-0-	-0-	-0-	878	3			N	-0-					-0-
06	867 N	867	-0-	-0-	-0-	867	3			N	-0-					-0-
07	869 N	869	-0-	-0-	-0-	869	3			N	-0-					-0-
08	835 N	835	-0-	-0-	-0-	835	3			N	-0-					-0-
09	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775	3			N	-0-					-0-
*10	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			N	-0-					-0-

MEYBIN "A" WELL #: 4 RRCID -> 161929 COMPL. DATE 07/05/1996 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 7962 - 8156

05	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	3			N	-0-					-0-
06	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3			N	-0-					-0-
07	1147 N	1122	-0-	-25	-0-	1122	3			N	-0-					-0-
08	1147 N	1140	-0-	-7	-0-	1140	3			N	-0-					-0-
09	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	3			N	-0-					-0-
*10	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON 14 WELL #: 6 RRCID -> 162028 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 9267 PERF. 7554 - 9009

05	589 N	562	-0-	-27	-0-	562	3			N	-0-					-0-
06	570 N	523	-0-	-47	-0-	523	3			N	-0-					-0-
07	589 N	548	-0-	-41	-0-	548	3			N	-0-					-0-
08	558 N	517	-0-	-41	-0-	517	3			N	-0-					-0-
09	510 N	504	-0-	-6	-0-	504	3			N	-0-					-0-
10	558 N	502	-0-	-56	-0-	502	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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	3			N	-0-					-0-
06	1230	N	1202	-0-	-28	-0-	1202	3			N	-0-					-0-
07	1271	N	1236	-0-	-35	-0-	1236	3			N	-0-					-0-
08	1240	N	1185	-0-	-55	-0-	1185	3			N	-0-					-0-
09	1200	N	958	-0-	-242	-0-	958	3			N	-0-					-0-
10	1240	N	1225	-0-	-15	-0-	1225	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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					-0-
06	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-
07	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-
08	403	N	365	-0-	-38	-0-	365	3			N	-0-					-0-
09	390	N	341	-0-	-49	-0-	341	3			N	-0-					-0-
10	403	N	340	-0-	-63	-0-	340	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
05	1550	N	1526	-0-	-24	-0-	1526	3			N	-0-					-0-
06	1500	N	1498	-0-	-2	-0-	1498	3			N	-0-					-0-
07	1550	N	1533	-0-	-17	-0-	1533	3			N	-0-					-0-
08	1519	N	1509	-0-	-10	-0-	1509	3			N	-0-					-0-
09	1500	N	1457	-0-	-43	-0-	1457	3			N	-0-					-0-
10	1519	N	1504	-0-	-15	-0-	1504	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
05	1023	N	876	-0-	-147	-0-	876	3			N	-0-					-0-
06	930	N	843	-0-	-87	-0-	843	3			N	-0-					-0-
07	899	N	848	-0-	-51	-0-	848	3			N	-0-					-0-
08	868	N	858	-0-	-10	-0-	858	3			N	-0-					-0-
09	840	N	803	-0-	-37	-0-	803	3			N	-0-					-0-
10	837	N	835	-0-	-2	-0-	835	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
05	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	3			N	-0-					-0-
06	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	3			N	-0-					-0-
07	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	3			N	-0-					-0-
08	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	3			N	-0-					-0-
09	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			N	-0-					-0-
10	713	N	636	-0-	-77	-0-	636	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
05	806	N	791	-0-	-15	-0-	791	3			N	-0-					-0-
06	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	3			N	-0-					-0-
07	806	N	795	-0-	-11	-0-	795	3			N	-0-					-0-
08	806	N	783	-0-	-23	-0-	783	3			N	-0-					-0-
09	780	N	757	-0-	-23	-0-	757	3			N	-0-					-0-
10	806	N	738	-0-	-68	-0-	738	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 17 RRCID -> 165442 COMPL. DATE 10/17/1997 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7864 - 8041

05	284	N	284	-0-	-0-	-0-	6	1	272	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
06	270	N	264	-0-	-6	-0-	6	1	255	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	280	N	280	-0-	-0-	-0-	13	1	264	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
08	284	N	284	-0-	-0-	-0-	8	1	272	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
09	273	N	273	-0-	-0-	-0-	6	1	264	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
*10	282	N	282	-0-	-0-	-0-	3	1	276	3	Y	3	4	1			1
							3	9									

DAVIDSON WELL #: 1712 RRCID -> 165812 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 6158 - 7945

05	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	3			N	-0-					-0-
06	690	N	628	-0-	-62	-0-	628	3			N	-0-					-0-
07	713	N	632	-0-	-81	-0-	632	3			N	-0-					-0-
08	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	3			N	-0-					-0-
09	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			N	-0-					-0-
10	620	N	598	-0-	-22	-0-	598	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON WELL #: 3504 RRCID -> 165813 COMPL. DATE 01/23/2002 TOTAL DEPTH 8386 PERF. 6078 - 7882

05	713	N	699	-0-	-14	-0-	699	3			N	-0-					-0-
06	690	N	675	-0-	-15	-0-	675	3			N	-0-					-0-
07	713	N	699	-0-	-14	-0-	699	3			N	-0-					-0-
08	713	N	694	-0-	-19	-0-	694	3			N	-0-					-0-
09	690	N	659	-0-	-31	-0-	659	3			N	-0-					-0-
10	713	N	651	-0-	-62	-0-	651	3			N	-0-					-0-

MEYBIN "A" WELL #: 5 RRCID -> 165814 COMPL. DATE 09/02/1997 TOTAL DEPTH 8567 PERF. 7798 - 7972

05	403	N	343	-0-	-60	-0-	343	3			N	-0-					-0-
06	330	N	325	-0-	-5	-0-	325	3			N	-0-					-0-
07	341	N	333	-0-	-8	-0-	333	3			N	-0-					-0-
08	341	N	333	-0-	-8	-0-	333	3			N	-0-					-0-
09	330	N	316	-0-	-14	-0-	316	3			N	-0-					-0-
10	341	N	321	-0-	-20	-0-	321	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN P-2 WELL #: 3 RRCID -> 165815 COMPL. DATE 09/02/1997 TOTAL DEPTH 9155 PERF. 7866 - 8016

05	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					-0-
06	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					-0-
07	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					-0-
08	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					-0-
09	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					-0-
10	527	N	501	-0-	-26	-0-	501	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 #: 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
05	992	N	775	-0-	-217	-0-	775	3			N	-0-					-0-
06	960	N	898	-0-	-62	-0-	898	3			N	-0-					-0-
07	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	3			N	-0-					-0-
08	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	3			N	-0-					-0-
09	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	3			N	-0-					-0-
10	1023	N	724	-0-	-299	-0-	724	3			N	-0-					-0-

MEYBIN "C" WELL #: 3407 RRCID -> 165913 COMPL. DATE 09/13/1997 TOTAL DEPTH 8421 PERF. 7742 - 7955

05	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3			N	-0-					-0-
06	1020	N	991	-0-	-29	-0-	991	3			N	-0-					-0-
07	1085	N	1015	-0-	-70	-0-	1015	3			N	-0-					-0-
08	1054	N	979	-0-	-75	-0-	979	3			N	-0-					-0-
09	990	N	938	-0-	-52	-0-	938	3			N	-0-					-0-
10	1023	N	961	-0-	-62	-0-	961	3			N	-0-					-0-

MEYBIN "4" WELL #: 13 RRCID -> 165963 COMPL. DATE 11/27/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7769 - 9008

05	434	N	415	-0-	-19	-0-	415	3			N	-0-					-0-
06	420	N	361	-0-	-59	-0-	361	3			N	-0-					-0-
07	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					-0-
08	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
09	360	N	223	-0-	-137	-0-	223	3			N	-0-					-0-
10	403	N	207	-0-	-196	-0-	207	3			N	-0-					-0-

PERRY GU 21 WELL #: 12 RRCID -> 166033 COMPL. DATE 06/16/1997 TOTAL DEPTH 8414 PERF. 7866 - 8016

05	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					-0-
06	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-
07	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-
08	527	N	432	-0-	-95	-0-	432	3			N	-0-					-0-
09	450	N	409	-0-	-41	-0-	409	3			N	-0-					-0-
10	434	N	407	-0-	-27	-0-	407	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON WELL #: 3503 RRCID -> 167158 COMPL. DATE 01/22/2002 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6246 - 7996

05	1302	N	970	-0-	-332	-0-	970	3			N	-0-					-0-
06	1230	N	1048	-0-	-182	-0-	1048	3			N	-0-					-0-
07	1271	N	930	-0-	-341	-0-	930	3			N	-0-					-0-
08	961	N	813	-0-	-148	-0-	813	3			N	-0-					-0-
09	1050	N	841	-0-	-209	-0-	841	3			N	-0-					-0-
*10	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	3			N	-0-					-0-

PERRY 21 LEASE WELL #: 11 RRCID -> 167672 COMPL. DATE 01/25/1998 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7872 - 8004

05	279	N	232	-0-	-47	-0-	232	3			N	-0-					-0-
06	240	N	214	-0-	-26	-0-	214	3			N	-0-					-0-
07	248	N	230	-0-	-18	-0-	230	3			N	-0-					-0-
08	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
09	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
*10	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 24 RRCID -> 167814 COMPL. DATE 03/30/1998 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7825 - 8110

05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 25 RRCID -> 168358 COMPL. DATE 04/25/1998 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7774 - 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
05	511 N	511	-0-	-0-	-0-	11 4	1 9	496	3	Y	4	5	1			1
06	485 N	485	-0-	-0-	-0-	11 3	1 9	471	3	Y	3	3	1			1
07	527 N	497	-0-	-30	-0-	23 3	1 9	471	3	Y	3	3	1			1
08	498 N	498	-0-	-0-	-0-	14 4	1 9	480	3	Y	4	4	1			1
09	480 N	469	-0-	-11	-0-	11 3	1 9	455	3	Y	3	2	1			2
10	496 N	415	-0-	-81	-0-	4 3	1 9	408	3	Y	3	4	1			1

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 19 RRCID -> 168496 COMPL. DATE 03/29/1998 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7828 - 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
05	762 N	762	-0-	-0-	-0-	16 8	1 9	738	3	Y	7	9	1			1
06	750 N	739	-0-	-11	-0-	17 8	1 9	714	3	Y	7	6	1			2
07	775 N	757	-0-	-18	-0-	35 8	1 9	714	3	Y	7	7	1			2
08	783 N	783	-0-	-0-	-0-	22 8	1 9	753	3	Y	7	7	1			2
09	750 N	750	-0-	-0-	-0-	18 8	1 9	724	3	Y	7	5	1			4
*10	760 N	760	-0-	-0-	-0-	8 7	1 9	745	3	Y	6	7	1			3

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 21 RRCID -> 168538 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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
HENDERSON P1 WELL #: 3 RRCID -> 168616 COMPL. DATE 01/26/1998 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7820 - 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
05	775	N	610	-0-	-165	-0-	610	3			N	-0-					-0-
06	720	N	631	-0-	-89	-0-	631	3			N	-0-					-0-
07	744	N	643	-0-	-101	-0-	643	3			N	-0-					-0-
08	620	N	579	-0-	-41	-0-	579	3			N	-0-					-0-
09	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			N	-0-					-0-
*10	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-					-0-

SCHEUBER "A" WELL #: 8 RRCID -> 168627 COMPL. DATE 01/03/1998 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7900 - 8174

05	744	N	702	-0-	-42	-0-	702	3			N	-0-					-0-
06	690	N	678	-0-	-12	-0-	678	3			N	-0-					-0-
07	713	N	685	-0-	-28	-0-	685	3			N	-0-					-0-
08	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-					-0-
09	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-					-0-
*10	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 18 RRCID -> 168753 COMPL. DATE 04/13/1998 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7809 - 8137

05	485	N	485	-0-	-0-	-0-	10	1	469	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
06	467	N	467	-0-	-0-	-0-	11	1	453	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	465	N	336	-0-	-129	-0-	16	1	317	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
08	471	N	471	-0-	-0-	-0-	14	1	454	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
09	465	N	465	-0-	-0-	-0-	11	1	451	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
*10	496	N	496	-0-	-0-	-0-	5	1	488	3	Y	3	4	1			1
							3	9									

SCHEUBER "A" WELL #: 6 RRCID -> 168919 COMPL. DATE 01/25/1998 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7869 - 8105

05	1116	N	928	-0-	-188	-0-	928	3			N	-0-					-0-
06	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3			N	-0-					-0-
07	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3			N	-0-					-0-
08	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	3			N	-0-					-0-
09	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	3			N	-0-					-0-
*10	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	3			N	-0-					-0-

SCHEUBER "B" WELL #: 6 RRCID -> 169232 COMPL. DATE 01/03/1998 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7868 - 8137

05	1178	N	1102	-0-	-76	-0-	1102	3			N	-0-					-0-
06	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	3			N	-0-					-0-
07	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	3			N	-0-					-0-
08	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	3			N	-0-					-0-
09	1110	N	1010	-0-	-100	-0-	1010	3			N	-0-					-0-
10	1178	N	1017	-0-	-161	-0-	1017	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN "D" WELL #: 5 RRCID -> 170617 COMPL. DATE 05/14/1997 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7782 - 7972

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 26 RRCID -> 173459 COMPL. DATE 05/14/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7810 - 7884

05	465 N	460	-0-	-5	-0-	10	1	444	3	Y	5	5	1			1
						6	9									
06	450 N	446	-0-	-4	-0-	10	1	433	3	Y	3	3	1			1
						3	9									
07	465 N	456	-0-	-9	-0-	21	1	432	3	Y	3	3	1			1
						3	9									
08	465 N	460	-0-	-5	-0-	13	1	443	3	Y	4	4	1			1
						4	9									
09	450 N	441	-0-	-9	-0-	10	1	428	3	Y	3	2	1			2
						3	9									
10	465 N	459	-0-	-6	-0-	5	1	451	3	Y	3	4	1			1
						3	9									

MCMULLAN "D" WELL #: 6 RRCID -> 174246 COMPL. DATE 07/29/1997 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7794 - 9008

05	992 N	951	-0-	-41	-0-	951	3			N	-0-					-0-
06	930 N	907	-0-	-23	-0-	907	3			N	-0-					-0-
07	961 N	930	-0-	-31	-0-	930	3			N	-0-					-0-
08	961 N	922	-0-	-39	-0-	922	3			N	-0-					-0-
09	900 N	895	-0-	-5	-0-	895	3			N	-0-					-0-
10	930 N	915	-0-	-15	-0-	915	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN 2 WELL #: 3 RRCID -> 174334 COMPL. DATE 02/16/2002 TOTAL DEPTH 9240 PERF. 7668 - 8105

05	3131 X	2979	-0-	-152	-0-	2979	3			N	-0-					-0-
06	3030 X	2852	-0-	-178	-0-	2852	3			N	-0-					-0-
07	3131 X	2754	-0-	-377	-0-	2754	3			N	-0-					-0-
08	3100 X	2907	-0-	-193	-0-	2907	3			N	-0-					-0-
09	2940 X	2816	-0-	-124	-0-	2816	3			N	-0-					-0-
10	2976 X	2899	-0-	-77	-0-	2899	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN "F1" WELL #: 2 RRCID -> 175483 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8106 - 9080

05	930 N	867	-0-	-63	-0-	867	3			N	-0-					-0-
06	845 N	845	-0-	-0-	-0-	845	3			N	-0-					-0-
07	868 N	860	-0-	-8	-0-	860	3			N	-0-					-0-
08	868 N	827	-0-	-41	-0-	827	3			N	-0-					-0-
09	894 N	894	-0-	-0-	-0-	894	3			N	-0-					-0-
*10	897 N	897	-0-	-0-	-0-	897	3			N	-0-					-0-

HENDERSON "20" WELL #: 2 RRCID -> 176195 COMPL. DATE 10/24/1999 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 7722 - 7778

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
SCHEUBER "B" WELL #: 9 RRCID -> 177848 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7858 - 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
05	1054	N	977	-0-	-77	-0-	977	3			N	-0-					-0-
06	990	N	945	-0-	-45	-0-	945	3			N	-0-					-0-
07	1023	N	975	-0-	-48	-0-	975	3			N	-0-					-0-
08	992	N	966	-0-	-26	-0-	966	3			N	-0-					-0-
09	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	3			N	-0-					-0-
10	961	N	952	-0-	-9	-0-	952	3			N	-0-					-0-

PERRY 21 LEASE WELL #: 14 RRCID -> 177850 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7762 - 7896

05	806	N	795	-0-	-11	-0-	795	3			N	-0-					-0-
06	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	3			N	-0-					-0-
07	713	N	660	-0-	-53	-0-	660	3			N	-0-					-0-
08	806	N	804	-0-	-2	-0-	804	3			N	-0-					-0-
09	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	3			N	-0-					-0-
*10	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	3			N	-0-					-0-

HENDERSON P1 WELL #: 4 RRCID -> 177854 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7812 - 8002

05	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
06	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
07	248	N	206	-0-	-42	-0-	206	3			N	-0-					-0-
08	248	N	128	-0-	-120	-0-	128	3			N	-0-					-0-
09	150	N	102	-0-	-48	-0-	102	3			N	-0-					-0-
10	217	N	110	-0-	-107	-0-	110	3			N	-0-					-0-

HENDERSON P1 WELL #: 5 RRCID -> 177855 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7692 - 7884

05	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	3			N	-0-					-0-
06	780	N	760	-0-	-20	-0-	760	3			N	-0-					-0-
07	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	3			N	-0-					-0-
08	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	3			N	-0-					-0-
09	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	3			N	-0-					-0-
10	837	N	818	-0-	-19	-0-	818	3			N	-0-					-0-

SCHEUBER WELL #: 8 RRCID -> 178377 COMPL. DATE 06/24/2000 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7876 - 8120

05	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
06	300	N	297	-0-	-3	-0-	297	3			N	-0-					-0-
07	310	N	309	-0-	-1	-0-	309	3			N	-0-					-0-
08	341	N	337	-0-	-4	-0-	337	3			N	-0-					-0-
09	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
*10	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-

MEYBIN "C" WELL #: 3408 RRCID -> 178381 COMPL. DATE 07/09/2000 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7810 - 8246

05	434	N	421	-0-	-13	-0-	421	3			N	-0-					-0-
06	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-
07	434	N	427	-0-	-7	-0-	427	3			N	-0-					-0-
08	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					-0-
09	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					-0-
*10	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					-0-

MEYBIN "C" WELL #: 3409 RRCID -> 178382 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7750 - 8114

05	527	N	471	-0-	-56	-0-	471	3			N	-0-					-0-
06	510	N	475	-0-	-35	-0-	475	3			N	-0-					-0-
07	496	N	480	-0-	-16	-0-	480	3			N	-0-					-0-
08	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					-0-
09	480	N	475	-0-	-5	-0-	475	3			N	-0-					-0-
*10	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	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 #: 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
05	1395	N	1342	-0-	-53	-0-	1342	3			N	-0-					-0-
06	1320	N	1292	-0-	-28	-0-	1292	3			N	-0-					-0-
07	1364	N	1323	-0-	-41	-0-	1323	3			N	-0-					-0-
08	1333	N	1226	-0-	-107	-0-	1226	3			N	-0-					-0-
09	1290	N	1122	-0-	-168	-0-	1122	3			N	-0-					-0-
10	1333	N	1041	-0-	-292	-0-	1041	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
05	1054	N	939	-0-	-115	-0-	939	3			N	-0-					-0-
06	960	N	905	-0-	-55	-0-	905	3			N	-0-					-0-
07	899	N	889	-0-	-10	-0-	889	3			N	-0-					-0-
08	930	N	883	-0-	-47	-0-	883	3			N	-0-					-0-
09	900	N	897	-0-	-3	-0-	897	3			N	-0-					-0-
*10	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	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
05	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	3			N	-0-					-0-
06	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	3			N	-0-					-0-
07	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	3			N	-0-					-0-
08	744	N	674	-0-	-70	-0-	674	3			N	-0-					-0-
09	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	3			N	-0-					-0-
*10	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	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
05	372	N	340	-0-	-32	-0-	340	3			N	-0-					-0-
06	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-
07	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					-0-
08	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-
09	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-
10	403	N	376	-0-	-27	-0-	376	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
05	558	N	502	-0-	-56	-0-	502	3			N	-0-					-0-
06	510	N	494	-0-	-16	-0-	494	3			N	-0-					-0-
07	527	N	493	-0-	-34	-0-	493	3			N	-0-					-0-
08	496	N	491	-0-	-5	-0-	491	3			N	-0-					-0-
09	480	N	473	-0-	-7	-0-	473	3			N	-0-					-0-
10	496	N	478	-0-	-18	-0-	478	3			N	-0-					-0-

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
05	1550	N	1526	-0-	-24	-0-	32	1	1481	3	Y	12	14	1			2
							13	9									
06	1500	N	1494	-0-	-6	-0-	34	1	1448	3	Y	11	9	1			4
							12	9									
07	1550	N	1509	-0-	-41	-0-	70	1	1428	3	Y	10	10	1			4
							11	9									
08	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	44	1	1492	3	Y	10	11	1			3
							11	9									
09	1470	N	1324	-0-	-146	-0-	31	1	1282	3	Y	10	7	1			6
							11	9									
*10	3100	N	189944	-0-	186844	186844	1996	1	187938	3	Y	9	11	1			4
							10	9									

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 33 RRCID -> 179579 COMPL. DATE 10/03/2000 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7832 - 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
05	417	N	417	-0-	-0-	-0-	9	1	402	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
06	360	N	270	-0-	-90	-0-	6	1	261	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	465	N	465	-0-	-0-	-0-	21	1	437	3	Y	6	5	1			2
							7	9									
08	438	N	438	-0-	-0-	-0-	12	1	418	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
09	393	N	393	-0-	-0-	-0-	9	1	376	3	Y	7	5	1			4
							8	9									
*10	386	N	386	-0-	-0-	-0-	4	1	375	3	Y	6	7	1			3
							7	9									

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 35 RRCID -> 179582 COMPL. DATE 09/14/2000 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7990 - 8060

05	792	N	792	-0-	-0-	-0-	16	1	766	3	Y	9	10	1			2
							10	9									
06	760	N	760	-0-	-0-	-0-	17	1	732	3	Y	10	8	1			4
							11	9									
07	744	N	651	-0-	-93	-0-	30	1	610	3	Y	10	10	1			4
							11	9									
08	744	N	700	-0-	-44	-0-	20	1	669	3	Y	10	11	1			3
							11	9									
09	750	N	585	-0-	-165	-0-	14	1	560	3	Y	10	7	1			6
							11	9									
10	651	N	492	-0-	-159	-0-	5	1	477	3	Y	9	11	1			4
							10	9									

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 37 RRCID -> 180955 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7903 - 9100

05	400	N	400	-0-	-0-	-0-	8	1	388	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
06	90	N	82	-0-	-8	-0-	2	1	77	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	93	N	75	-0-	-18	-0-	3	1	69	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
08	93	N	81	-0-	-12	-0-	2	1	75	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
09	90	N	86	-0-	-4	-0-	2	1	81	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
*10	84	N	84	-0-	-0-	-0-	1	1	80	3	Y	3	4	1			1
							3	9									

HENDERSON P1 WELL #: 6 RRCID -> 181401 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 7680 - 8946

05	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	3			N	-0-					-0-
06	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	3			N	-0-					-0-
07	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	3			N	-0-					-0-
08	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	3			N	-0-					-0-
09	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	3			N	-0-					-0-
*10	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN P-2 WELL #: 7 RRCID -> 181859 COMPL. DATE 12/03/2000 TOTAL DEPTH 9047 PERF. 7696 - 8895

05	341	N	297	-0-	-44	-0-	297	3			N	-0-					-0-
06	330	N	216	-0-	-114	-0-	216	3			N	-0-					-0-
07	341	N	188	-0-	-153	-0-	188	3			N	-0-					-0-
08	310	N	260	-0-	-50	-0-	260	3			N	-0-					-0-
09	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
*10	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	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 #: 9 RRCID -> 181879 COMPL. DATE 12/16/2000 TOTAL DEPTH 9167 PERF. 7656 - 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
05	1426	N	1393	-0-	-33	-0-	1393	3			N	-0-					-0-
06	1380	N	1346	-0-	-34	-0-	1346	3			N	-0-					-0-
07	1364	N	1272	-0-	-92	-0-	1272	3			N	-0-					-0-
08	1395	N	1193	-0-	-202	-0-	1193	3			N	-0-					-0-
09	1350	N	1053	-0-	-297	-0-	1053	3			N	-0-					-0-
10	1271	N	1231	-0-	-40	-0-	1231	3			N	-0-					-0-

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
05	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					-0-
06	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-
07	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-
08	527	N	495	-0-	-32	-0-	495	3			N	-0-					-0-
09	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-
10	496	N	477	-0-	-19	-0-	477	3			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
05	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	3			N	-0-					-0-
06	1020	N	988	-0-	-32	-0-	988	3			N	-0-					-0-
07	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	3			N	-0-					-0-
08	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	3			N	-0-					-0-
09	990	N	978	-0-	-12	-0-	978	3			N	-0-					-0-
10	1085	N	999	-0-	-86	-0-	999	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
05	527	N	493	-0-	-34	-0-	493	3			N	-0-					-0-
06	480	N	450	-0-	-30	-0-	450	3			N	-0-					-0-
07	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					-0-
08	496	N	488	-0-	-8	-0-	488	3			N	-0-					-0-
09	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					-0-
10	496	N	468	-0-	-28	-0-	468	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
05	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					-0-
06	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-
07	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					-0-
08	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					-0-
09	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-
*10	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	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
05	434	N	415	-0-	-19	-0-	415	3			N	-0-					-0-
06	420	N	376	-0-	-44	-0-	376	3			N	-0-					-0-
07	434	N	411	-0-	-23	-0-	411	3			N	-0-					-0-
08	403	N	315	-0-	-88	-0-	315	3			N	-0-					-0-
09	390	N	381	-0-	-9	-0-	381	3			N	-0-					-0-
10	403	N	397	-0-	-6	-0-	397	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
05	806	N	763	-0-	-43	-0-	763	3			N	-0-					-0-
06	780	N	735	-0-	-45	-0-	735	3			N	-0-					-0-
07	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			N	-0-					-0-
08	775	N	731	-0-	-44	-0-	731	3			N	-0-					-0-
09	720	N	714	-0-	-6	-0-	714	3			N	-0-					-0-
10	744	N	739	-0-	-5	-0-	739	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

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
05	899	N	879	-0-	-20	-0-	879	3			N	-0-					-0-
06	870	N	833	-0-	-37	-0-	833	3			N	-0-					-0-
07	899	N	857	-0-	-42	-0-	857	3			N	-0-					-0-
08	868	N	853	-0-	-15	-0-	853	3			N	-0-					-0-
09	840	N	827	-0-	-13	-0-	827	3			N	-0-					-0-
10	868	N	596	-0-	-272	-0-	596	3			N	-0-					-0-

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
05	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	3			N	-0-					-0-
06	1590	N	1580	-0-	-10	-0-	1580	3			N	-0-					-0-
07	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	3			N	-0-					-0-
08	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	3			N	-0-					-0-
09	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	3			N	-0-					-0-
10	1705	N	1664	-0-	-41	-0-	1664	3			N	-0-					-0-

WILKINS WELL #: 5 RRCID -> 183501 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7872 - 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
05	248	N	232	-0-	-16	-0-	232	3			N	-0-					-0-
06	240	N	222	-0-	-18	-0-	222	3			N	-0-					-0-
07	248	N	228	-0-	-20	-0-	228	3			N	-0-					-0-
08	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	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-

WILKINS WELL #: 6 RRCID -> 183510 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7907 - 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
05	1271	N	1154	-0-	-117	-0-	1154	3			N	-0-					-0-
06	1170	N	867	-0-	-303	-0-	867	3			N	-0-					-0-
07	1209	N	1145	-0-	-64	-0-	1145	3			N	-0-					-0-
08	1147	N	1141	-0-	-6	-0-	1141	3			N	-0-					-0-
09	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	3			N	-0-					-0-
10	1147	N	994	-0-	-153	-0-	994	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN "F1" WELL #: 7 RRCID -> 183575 COMPL. DATE 05/03/2001 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7622 - 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
05	620	N	604	-0-	-16	-0-	604	3			N	-0-					-0-
06	600	N	587	-0-	-13	-0-	587	3			N	-0-					-0-
07	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					-0-
08	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-					-0-
09	600	N	578	-0-	-22	-0-	578	3			N	-0-					-0-
10	620	N	594	-0-	-26	-0-	594	3			N	-0-					-0-

HENDERSON P1 WELL #: 12 RRCID -> 183725 COMPL. DATE 04/27/2001 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 7640 - 9046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403	N	366	-0-	-37	-0-	366	3			N	-0-					-0-
06	360	N	342	-0-	-18	-0-	342	3			N	-0-					-0-
07	372	N	358	-0-	-14	-0-	358	3			N	-0-					-0-
08	372	N	351	-0-	-21	-0-	351	3			N	-0-					-0-
09	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
10	372	N	347	-0-	-25	-0-	347	3			N	-0-					-0-

HENDERSON P1 WELL #: 9 RRCID -> 183732 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 8204 PERF. 7700 - 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
05	868	N	832	-0-	-36	-0-	832	3			N	-0-					-0-
06	810	N	700	-0-	-110	-0-	700	3			N	-0-					-0-
07	868	N	754	-0-	-114	-0-	754	3			N	-0-					-0-
08	837	N	828	-0-	-9	-0-	828	3			N	-0-					-0-
09	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	3			N	-0-					-0-
*10	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	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 #: 7 RRCID -> 183738 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 7704 - 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
05	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
06	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
07	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
08	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	3			N	-0-					-0-
09	180	N	170	-0-	-10	-0-	170	3			N	-0-					-0-
*10	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-

HENDERSON P1 WELL #: 11 RRCID -> 183739 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7676 - 8949

05	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					-0-
06	570	N	495	-0-	-75	-0-	495	3			N	-0-					-0-
07	589	N	580	-0-	-9	-0-	580	3			N	-0-					-0-
08	589	N	560	-0-	-29	-0-	560	3			N	-0-					-0-
09	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					-0-
10	589	N	547	-0-	-42	-0-	547	3			N	-0-					-0-

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 40 RRCID -> 183883 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7830 - 7944

05	596	N	596	-0-	-0-	-0-	12	1	576	3	Y	7	9	1			1
							8	9									
06	594	N	594	-0-	-0-	-0-	14	1	572	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
07	631	N	631	-0-	-0-	-0-	29	1	594	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
08	622	N	622	-0-	-0-	-0-	18	1	596	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
09	600	N	587	-0-	-13	-0-	14	1	565	3	Y	7	5	1			4
							8	9									
*10	652	N	652	-0-	-0-	-0-	7	1	638	3	Y	6	7	1			3
							7	9									

WILKINS WELL #: 7 RRCID -> 184206 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7891 - 8076

05	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	3			N	-0-					-0-
06	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	3			N	-0-					-0-
07	899	N	894	-0-	-5	-0-	894	3			N	-0-					-0-
08	899	N	863	-0-	-36	-0-	863	3			N	-0-					-0-
09	870	N	787	-0-	-83	-0-	787	3			N	-0-					-0-
10	899	N	838	-0-	-61	-0-	838	3			N	-0-					-0-

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 39 RRCID -> 184552 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7860 - 7938

05	449	N	449	-0-	-0-	-0-	9	1	434	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
06	421	N	421	-0-	-0-	-0-	10	1	408	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	434	N	424	-0-	-10	-0-	20	1	401	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
08	434	N	434	-0-	-0-	-0-	12	1	418	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
09	420	N	419	-0-	-1	-0-	10	1	406	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
10	434	N	428	-0-	-6	-0-	4	1	421	3	Y	3	4	1			1
							3	9									

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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
05	124	N	50	-0-	-74	-0-	1	1	43	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
06	106	N	106	-0-	-0-	-0-	2	1	101	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	5	1	92	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
08	96	N	96	-0-	-0-	-0-	3	1	89	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
09	76	N	76	-0-	-0-	-0-	2	1	71	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
*10	73	N	73	-0-	-0-	-0-	1	1	69	3	Y	3	4	1			1
							3	9									

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 26 RRCID -> 184843 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6198 - 7994

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DAVIDSON WELL #: 3505 RRCID -> 184851 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6096 - 7912

05	310	N	294	-0-	-16	-0-	294	3			N	-0-					-0-
06	300	N	275	-0-	-25	-0-	275	3			N	-0-					-0-
07	310	N	276	-0-	-34	-0-	276	3			N	-0-					-0-
08	279	N	262	-0-	-17	-0-	262	3			N	-0-					-0-
09	270	N	254	-0-	-16	-0-	254	3			N	-0-					-0-
10	279	N	253	-0-	-26	-0-	253	3			N	-0-					-0-

MEYBIN "A" WELL #: 6 RRCID -> 184860 COMPL. DATE 04/27/2003 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7894 - 8307

05	496	N	451	-0-	-45	-0-	451	3			N	-0-					-0-
06	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					-0-
07	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					-0-
08	465	N	347	-0-	-118	-0-	347	3			N	-0-					-0-
09	480	N	468	-0-	-12	-0-	468	3			N	-0-					-0-
10	496	N	375	-0-	-121	-0-	375	3			N	-0-					-0-

HENDERSON P1 WELL #: 13 RRCID -> 184866 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7654 - 8950

05	589	N	580	-0-	-9	-0-	580	3			N	-0-					-0-
06	570	N	539	-0-	-31	-0-	539	3			N	-0-					-0-
07	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-					-0-
08	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-					-0-
09	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					-0-
10	589	N	585	-0-	-4	-0-	585	3			N	-0-					-0-

PERRY GU 21 WELL #: 15 RRCID -> 184899 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 7846 - 8054

05	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					-0-
06	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					-0-
07	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					-0-
08	558	N	550	-0-	-8	-0-	550	3			N	-0-					-0-
09	510	N	509	-0-	-1	-0-	509	3			N	-0-					-0-
10	527	N	492	-0-	-35	-0-	492	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 #: 7 RRCID -> 184900 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7603 - 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
05	403 N	368	-0-	-35	-0-	368	3			N	-0-					-0-
06	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					-0-
07	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					-0-
08	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					-0-
09	510 N	492	-0-	-18	-0-	492	3			N	-0-					-0-
10	527 N	503	-0-	-24	-0-	503	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON 15 WELL #: 10 RRCID -> 184901 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7883 - 8139

05	527 N	516	-0-	-11	-0-	516	3			N	-0-					-0-
06	540 N	516	-0-	-24	-0-	516	3			N	-0-					-0-
07	527 N	520	-0-	-7	-0-	520	3			N	-0-					-0-
08	527 N	510	-0-	-17	-0-	510	3			N	-0-					-0-
09	510 N	381	-0-	-129	-0-	381	3			N	-0-					-0-
10	527 N	397	-0-	-130	-0-	397	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN "F1" WELL #: 5 RRCID -> 184902 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7778 - 7959

05	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-					-0-
06	540 N	511	-0-	-29	-0-	511	3			N	-0-					-0-
07	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					-0-
08	589 N	407	-0-	-182	-0-	407	3			N	-0-					-0-
09	510 N	486	-0-	-24	-0-	486	3			N	-0-					-0-
*10	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN "D" WELL #: 8 RRCID -> 185213 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7744 - 7934

05	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					-0-
06	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					-0-
07	496 N	472	-0-	-24	-0-	472	3			N	-0-					-0-
08	496 N	473	-0-	-23	-0-	473	3			N	-0-					-0-
09	450 N	446	-0-	-4	-0-	446	3			N	-0-					-0-
10	465 N	451	-0-	-14	-0-	451	3			N	-0-					-0-

HENDERSON P1 WELL #: 14 RRCID -> 185414 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7672 - 8916

05	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
06	120 N	111	-0-	-9	-0-	111	3			N	-0-					-0-
07	124 N	121	-0-	-3	-0-	121	3			N	-0-					-0-
08	186 N	173	-0-	-13	-0-	173	3			N	-0-					-0-
09	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
*10	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN 2 WELL #: 11 RRCID -> 185423 COMPL. DATE 07/16/2001 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7635 - 9050

05	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	3			N	-0-					-0-
06	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3			N	-0-					-0-
07	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	3			N	-0-					-0-
08	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	3			N	-0-					-0-
09	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	3			N	-0-					-0-
*10	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN 2 WELL #: 12 RRCID -> 185428 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7618 - 9005

05	1116 N	990	-0-	-126	-0-	990	3			N	-0-					-0-
06	876 N	876	-0-	-0-	-0-	876	3			N	-0-					-0-
07	1023 N	1006	-0-	-17	-0-	1006	3			N	-0-					-0-
08	992 N	947	-0-	-45	-0-	947	3			N	-0-					-0-
09	879 N	879	-0-	-0-	-0-	879	3			N	-0-					-0-
10	992 N	939	-0-	-53	-0-	939	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	3			N	-0-					-0-
06	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	3			N	-0-					-0-
07	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	3			N	-0-					-0-
08	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	3			N	-0-					-0-
09	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	3			N	-0-					-0-
*10	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1333	N	1328	-0-	-5	-0-	1328	3			N	-0-					-0-
06	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	3			N	-0-					-0-
07	1302	N	1283	-0-	-19	-0-	1283	3			N	-0-					-0-
08	1333	N	1287	-0-	-46	-0-	1287	3			N	-0-					-0-
09	1260	N	1246	-0-	-14	-0-	1246	3			N	-0-					-0-
*10	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	3			N	-0-					-0-
06	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	3			N	-0-					-0-
07	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	3			N	-0-					-0-
08	775	N	763	-0-	-12	-0-	763	3			N	-0-					-0-
09	810	N	772	-0-	-38	-0-	772	3			N	-0-					-0-
*10	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	25	-0-	-37	-0-	25	3			N	-0-					-0-
06	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
07	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
08	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
09	240	N	192	-0-	-48	-0-	192	3			N	-0-					-0-
10	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	3			N	-0-					-0-

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
05	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	3			N	-0-					-0-
06	1440	N	1128	-0-	-312	-0-	1128	3			N	-0-					-0-
07	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	3			N	-0-					-0-
08	1519	N	1079	-0-	-440	-0-	1079	3			N	-0-					-0-
09	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	3			N	-0-					-0-
*10	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	3			N	-0-					-0-

MEYBIN "4" WELL #: 14 RRCID -> 186465 COMPL. DATE 03/12/2003 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7597 - 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
05	1085	N	869	-0-	-216	-0-	869	3			N	-0-					-0-
06	960	N	790	-0-	-170	-0-	790	3			N	-0-					-0-
07	899	N	854	-0-	-45	-0-	854	3			N	-0-					-0-
08	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	3			N	-0-					-0-
09	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	3			N	-0-					-0-
10	868	N	830	-0-	-38	-0-	830	3			N	-0-					-0-

MCDONALD "9" WELL #: 10 RRCID -> 186478 COMPL. DATE 09/09/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6199 - 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
05	1023	N	952	-0-	-71	-0-	952	3			N	-0-					-0-
06	990	N	908	-0-	-82	-0-	908	3			N	-0-					-0-
07	992	N	932	-0-	-60	-0-	932	3			N	-0-					-0-
08	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	3			N	-0-					-0-
09	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	3			N	-0-					-0-
*10	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

DAVIDSON WELL #: 1713 RRCID -> 186914 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
05	651 N	604	-0-	-47	-0-	604	3			N	-0-					-0-
06	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					-0-
07	620 N	609	-0-	-11	-0-	609	3			N	-0-					-0-
08	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-					-0-
09	600 N	587	-0-	-13	-0-	587	3			N	-0-					-0-
*10	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON WELL #: 1714 RRCID -> 186917 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6056 - 7883

05	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740	3			N	-0-					-0-
06	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673	3			N	-0-					-0-
07	713 N	675	-0-	-38	-0-	675	3			N	-0-					-0-
08	744 N	672	-0-	-72	-0-	672	3			N	-0-					-0-
09	660 N	650	-0-	-10	-0-	650	3			N	-0-					-0-
10	682 N	580	-0-	-102	-0-	580	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON WELL #: 1715 RRCID -> 186921 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6090 - 7896

05	744 N	703	-0-	-41	-0-	703	3			N	-0-					-0-
06	720 N	686	-0-	-34	-0-	686	3			N	-0-					-0-
07	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			N	-0-					-0-
08	713 N	700	-0-	-13	-0-	700	3			N	-0-					-0-
09	690 N	570	-0-	-120	-0-	570	3			N	-0-					-0-
10	744 N	642	-0-	-102	-0-	642	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON WELL #: 1716 RRCID -> 186930 COMPL. DATE 10/17/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6047 - 7875

05	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					-0-
06	753 N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-					-0-
07	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			N	-0-					-0-
08	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-					-0-
09	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					-0-
*10	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON WELL #: 1717 RRCID -> 186934 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6032 - 7860

05	589 N	498	-0-	-91	-0-	498	3			N	-0-					-0-
06	540 N	423	-0-	-117	-0-	423	3			N	-0-					-0-
07	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	3			N	-0-					-0-
08	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			N	-0-					-0-
09	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					-0-
10	682 N	576	-0-	-106	-0-	576	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON WELL #: 1718 RRCID -> 186937 COMPL. DATE 10/06/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6053 - 7870

05	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					-0-
06	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
07	434 N	332	-0-	-102	-0-	332	3			N	-0-					-0-
08	558 N	318	-0-	-240	-0-	318	3			N	-0-					-0-
09	390 N	302	-0-	-88	-0-	302	3			N	-0-					-0-
10	341 N	303	-0-	-38	-0-	303	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN, MARGARET WELL #: 5 RRCID -> 187013 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 6245 - 8049

05	1147 N	985	-0-	-162	-0-	985	3			N	-0-					-0-
06	960 N	909	-0-	-51	-0-	909	3			N	-0-					-0-
07	961 N	913	-0-	-48	-0-	913	3			N	-0-					-0-
08	992 N	933	-0-	-59	-0-	933	3			N	-0-					-0-
09	908 N	908	-0-	-0-	-0-	908	3			N	-0-					-0-
*10	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

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
05	1302	N	1253	-0-	-49	-0-	1253	3			N	-0-					-0-
06	1260	N	1175	-0-	-85	-0-	1175	3			N	-0-					-0-
07	1302	N	1210	-0-	-92	-0-	1210	3			N	-0-					-0-
08	1240	N	1100	-0-	-140	-0-	1100	3			N	-0-					-0-
09	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	3			N	-0-					-0-
*10	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	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
05	713	N	600	-0-	-113	-0-	600	3			N	-0-					-0-
06	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	3			N	-0-					-0-
07	713	N	699	-0-	-14	-0-	699	3			N	-0-					-0-
08	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	3			N	-0-					-0-
09	720	N	676	-0-	-44	-0-	676	3			N	-0-					-0-
10	713	N	693	-0-	-20	-0-	693	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
05	899	N	456	-0-	-443	-0-	456	3			N	-0-					-0-
06	660	N	520	-0-	-140	-0-	520	3			N	-0-					-0-
07	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	3			N	-0-					-0-
08	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					-0-
09	510	N	244	-0-	-266	-0-	244	3			N	-0-					-0-
10	899	N	279	-0-	-620	-0-	279	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
05	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-
06	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
07	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
08	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
09	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
*10	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-

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
05	465	N	459	-0-	-6	-0-	459	3			N	-0-					-0-
06	450	N	441	-0-	-9	-0-	441	3			N	-0-					-0-
07	465	N	452	-0-	-13	-0-	452	3			N	-0-					-0-
08	465	N	457	-0-	-8	-0-	457	3			N	-0-					-0-
09	450	N	444	-0-	-6	-0-	444	3			N	-0-					-0-
10	465	N	444	-0-	-21	-0-	444	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
05	1457	N	1300	-0-	-157	-0-	1300	3			N	-0-					-0-
06	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	3			N	-0-					-0-
07	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	3			N	-0-					-0-
08	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	3			N	-0-					-0-
09	1350	N	1281	-0-	-69	-0-	1281	3			N	-0-					-0-
10	1364	N	1297	-0-	-67	-0-	1297	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
05	62	N	16	-0-	-46	-0-	16	3			N	-0-					-0-
06	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	3			N	-0-					-0-
07	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-					-0-
08	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-					-0-
09	14	N	13	-0-	-1	-0-	13	3			N	-0-					-0-
10	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

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
05	651	N	500	-0-	-151	-0-	500	3			N	-0-					-0-
06	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					-0-
07	620	N	490	-0-	-130	-0-	490	3			N	-0-					-0-
08	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-					-0-
09	600	N	514	-0-	-86	-0-	514	3			N	-0-					-0-
*10	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					-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
05	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	3701	3			N	-0-					-0-
06	3630	X	3505	-0-	-125	-0-	3505	3			N	-0-					-0-
07	3751	X	3574	-0-	-177	-0-	3574	3			N	-0-					-0-
08	3751	X	3506	-0-	-245	-0-	3506	3			N	-0-					-0-
09	3630	X	3164	-0-	-466	-0-	3164	3			N	-0-					-0-
10	3689	X	3351	-0-	-338	-0-	3351	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
05	2077	N	1806	-0-	-271	-0-	1806	3			N	-0-					-0-
06	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	3			N	-0-					-0-
07	1891	N	1464	-0-	-427	-0-	1464	3			N	-0-					-0-
08	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	3			N	-0-					-0-
09	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2039	3			N	-0-					-0-
*10	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2219	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
05	1550	N	1436	-0-	-114	-0-	1436	3			N	-0-					-0-
06	1470	N	1367	-0-	-103	-0-	1367	3			N	-0-					-0-
07	1457	N	1402	-0-	-55	-0-	1402	3			N	-0-					-0-
08	1426	N	1372	-0-	-54	-0-	1372	3			N	-0-					-0-
09	1350	N	1318	-0-	-32	-0-	1318	3			N	-0-					-0-
10	1395	N	1350	-0-	-45	-0-	1350	3			N	-0-					-0-

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
05	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	3			N	-0-					-0-
06	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	3			N	-0-					-0-
07	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	3			N	-0-					-0-
08	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	3			N	-0-					-0-
09	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	3			N	-0-					-0-
*10	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	3			N	-0-					-0-

MEYBIN "4" WELL #: 15 RRCID -> 189793 COMPL. DATE 03/06/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7677 - 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
05	992	N	904	-0-	-88	-0-	904	3			N	-0-					-0-
06	900	N	847	-0-	-53	-0-	847	3			N	-0-					-0-
07	961	N	855	-0-	-106	-0-	855	3			N	-0-					-0-
08	899	N	826	-0-	-73	-0-	826	3			N	-0-					-0-
09	840	N	700	-0-	-140	-0-	700	3			N	-0-					-0-
10	868	N	795	-0-	-73	-0-	795	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN "D" WELL #: 7 RRCID -> 190316 COMPL. DATE 11/04/2001 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7816 - 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
05	992	N	938	-0-	-54	-0-	938	3			N	-0-					-0-
06	960	N	840	-0-	-120	-0-	840	3			N	-0-					-0-
07	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	3			N	-0-					-0-
08	930	N	892	-0-	-38	-0-	892	3			N	-0-					-0-
09	840	N	826	-0-	-14	-0-	826	3			N	-0-					-0-
*10	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	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 #: 33 RRCID -> 191034 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7840 - 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
05	391	N	391	-0-	-0-	-0-	8	1	377	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
06	371	N	371	-0-	-0-	-0-	9	1	359	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	372	N	364	-0-	-8	-0-	17	1	344	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
08	686	N	686	-0-	-0-	-0-	20	1	662	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
09	360	N	196	-0-	-164	-0-	5	1	188	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
10	372	N	10	-0-	-362	-0-	7	3	3	9	Y	3	4	1			1

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 43 RRCID -> 191065 COMPL. DATE 06/14/2002 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8004 - 8024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	27	1	1281	3	Y	7	9	1			1
							8	9									
06	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	29	1	1241	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
07	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	59	1	1211	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
08	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	38	1	1287	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
09	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	30	1	1252	3	Y	7	5	1			4
							8	9									
*10	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	13	1	1256	3	Y	6	7	1			3
							7	9									

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 46 RRCID -> 191066 COMPL. DATE 12/02/2002 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 7944 - 8918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	770	N	770	-0-	-0-	-0-	16	1	748	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
06	455	N	455	-0-	-0-	-0-	10	1	442	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	434	N	433	-0-	-1	-0-	20	1	406	3	Y	6	5	1			2
							7	9									
08	434	N	419	-0-	-15	-0-	12	1	399	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
09	360	N	350	-0-	-10	-0-	8	1	334	3	Y	7	5	1			4
							8	9									
10	372	N	114	-0-	-258	-0-	1	1	106	3	Y	6	7	1			3
							7	9									

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 42 RRCID -> 191067 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7732 - 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
05	971	N	971	-0-	-0-	-0-	20	1	943	3	Y	7	9	1			1
							8	9									
06	869	N	869	-0-	-0-	-0-	20	1	841	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
07	740	N	740	-0-	-0-	-0-	34	1	698	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
08	961	N	659	-0-	-302	-0-	19	1	632	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
09	948	N	948	-0-	-0-	-0-	22	1	918	3	Y	7	5	1			4
							8	9									
*10	833	N	833	-0-	-0-	-0-	9	1	817	3	Y	6	7	1			3
							7	9									

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
05	682	N	678	-0-	-4	-0-	14	1	656	3	Y	7	9	1			1
							8	9									
06	660	N	644	-0-	-16	-0-	15	1	621	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
07	682	N	660	-0-	-22	-0-	30	1	622	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
08	682	N	681	-0-	-1	-0-	19	1	654	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
09	651	N	651	-0-	-0-	-0-	15	1	628	3	Y	7	5	1			4
							8	9									
*10	658	N	658	-0-	-0-	-0-	7	1	644	3	Y	6	7	1			3
							7	9									

MC DONALD "14" WELL #: 7 RRCID -> 191131 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6036 - 7784

05	930	N	851	-0-	-79	-0-	851	3			N	-0-					-0-
06	900	N	800	-0-	-100	-0-	800	3			N	-0-					-0-
07	930	N	811	-0-	-119	-0-	811	3			N	-0-					-0-
08	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	3			N	-0-					-0-
09	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	3			N	-0-					-0-
10	806	N	614	-0-	-192	-0-	614	3			N	-0-					-0-

HENDERSON P1 WELL #: 10 RRCID -> 191132 COMPL. DATE 09/04/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7759 - 7929

05	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			N	-0-					-0-
06	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					-0-
07	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-					-0-
08	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-					-0-
09	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					-0-
*10	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-					-0-

HENDERSON 2 WELL #: 1 RRCID -> 191154 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 7742 - 8934

05	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	2040	3			N	-0-					-0-
06	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	3			N	-0-					-0-
07	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	2386	3			N	-0-					-0-
08	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	2182	3			N	-0-					-0-
09	1980	N	1873	-0-	-107	-0-	1873	3			N	-0-					-0-
10	2046	N	1729	-0-	-317	-0-	1729	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN 6 WELL #: 8 RRCID -> 191167 COMPL. DATE 02/10/2002 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 6416 - 9440

05	1674	N	1620	-0-	-54	-0-	1620	3			N	-0-					-0-
06	1620	N	1549	-0-	-71	-0-	1549	3			N	-0-					-0-
07	1643	N	1602	-0-	-41	-0-	1602	3			N	-0-					-0-
08	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	3			N	-0-					-0-
09	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	3			N	-0-					-0-
10	1612	N	1470	-0-	-142	-0-	1470	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN 2 WELL #: 1R RRCID -> 191528 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7616 - 8105

05	1922	N	1704	-0-	-218	-0-	1704	3			N	-0-					-0-
06	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	3			N	-0-					-0-
07	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2052	3			N	-0-					-0-
08	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	3			N	-0-					-0-
09	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1828	3			N	-0-					-0-
10	2046	N	1792	-0-	-254	-0-	1792	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MCMULLAN WELL #: 7H RRCID -> 191531 COMPL. DATE 05/07/2002 TOTAL DEPTH 8996 PERF. 7718 - 10810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	2526	3			N	-0-					-0-
06	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2247	3			N	-0-					-0-
07	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	2296	3			N	-0-					-0-
08	2356	N	2232	-0-	-124	-0-	2232	3			N	-0-					-0-
09	2250	N	2155	-0-	-95	-0-	2155	3			N	-0-					-0-
10	2294	N	2241	-0-	-53	-0-	2241	3			N	-0-					-0-

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
05	744	N	643	-0-	-101	-0-	13	1	618	3	Y	11	13	1			2
							12	9									
06	720	N	560	-0-	-160	-0-	13	1	536	3	Y	10	8	1			4
							11	9									
07	744	N	552	-0-	-192	-0-	25	1	516	3	Y	10	10	1			4
							11	9									
08	871	N	871	-0-	-0-	-0-	25	1	835	3	Y	10	11	1			3
							11	9									
09	757	N	757	-0-	-0-	-0-	18	1	728	3	Y	10	7	1			6
							11	9									
*10	682	N	682	-0-	-0-	-0-	7	1	665	3	Y	9	11	1			4
							10	9									

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 32 RRCID -> 191650 COMPL. DATE 09/20/2002 TOTAL DEPTH 9106 PERF. 7860 - 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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 29 RRCID -> 192546 COMPL. DATE 10/11/2002 TOTAL DEPTH 9362 PERF. 7870 - 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
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCMULLAN "C" WELL #: 7 RRCID -> 193720 COMPL. DATE 01/12/2003 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7832 - 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
05	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	3			N	-0-					-0-
06	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	3			N	-0-					-0-
07	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	3			N	-0-					-0-
08	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	3			N	-0-					-0-
09	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	3			N	-0-					-0-
*10	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	3			N	-0-					-0-

WILKINS B WELL #: 6 RRCID -> 193893 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7903 - 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
05	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
07	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	3			N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	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
RIGGS 20 WELL #: 3 RRCID -> 194844 COMPL. DATE 02/22/2003 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8040 - 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
05	930	N	780	-0-	-150	-0-	780	3			N	-0-					-0-
06	870	N	695	-0-	-175	-0-	695	3			N	-0-					-0-
07	868	N	784	-0-	-84	-0-	784	3			N	-0-					-0-
08	775	N	756	-0-	-19	-0-	756	3			N	-0-					-0-
09	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	3			N	-0-					-0-
10	775	N	758	-0-	-17	-0-	758	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 34 RRCID -> 195476 COMPL. DATE 02/04/2003 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7890 - 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
05	600	N	600	-0-	-0-	-0-	12	1	580	3	Y	7	8	1			1
							8	9									
06	578	N	578	-0-	-0-	-0-	13	1	557	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
07	587	N	587	-0-	-0-	-0-	27	1	552	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
08	601	N	601	-0-	-0-	-0-	17	1	576	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
09	570	N	567	-0-	-3	-0-	13	1	546	3	Y	7	5	1			4
							8	9									
10	589	N	568	-0-	-21	-0-	6	1	555	3	Y	6	7	1			3
							7	9									

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
05	899	N	876	-0-	-23	-0-	18	1	841	3	Y	15	18	1			3
							17	9									
06	870	N	852	-0-	-18	-0-	19	1	819	3	Y	13	11	1			5
							14	9									
07	899	N	860	-0-	-39	-0-	39	1	806	3	Y	14	14	1			5
							15	9									
08	893	N	893	-0-	-0-	-0-	25	1	853	3	Y	14	15	1			4
							15	9									
09	862	N	862	-0-	-0-	-0-	20	1	827	3	Y	14	10	1			8
							15	9									
10	868	N	868	-0-	-0-	-0-	9	1	845	3	Y	13	15	1			6
							14	9									

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 31 RRCID -> 195644 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 5966 - 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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 39 RRCID -> 195645 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 7866 - 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
05	942	N	942	-0-	-0-	-0-	20	1	909	3	Y	12	14	1			2
							13	9									
06	900	N	883	-0-	-17	-0-	20	1	851	3	Y	11	9	1			4
							12	9									
07	930	N	900	-0-	-30	-0-	42	1	847	3	Y	10	10	1			4
							11	9									
08	930	N	908	-0-	-22	-0-	26	1	871	3	Y	10	11	1			3
							11	9									
09	883	N	883	-0-	-0-	-0-	21	1	851	3	Y	10	7	1			6
							11	9									
10	899	N	888	-0-	-11	-0-	9	1	869	3	Y	9	11	1			4
							10	9									

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 36 RRCID -> 195787 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 7854 - 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
05	531	N	531	-0-	-0-	-0-	11	1	516	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
06	504	N	504	-0-	-0-	-0-	12	1	489	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	514	N	514	-0-	-0-	-0-	24	1	483	3	Y	6	5	1			2
							7	9									
08	526	N	526	-0-	-0-	-0-	15	1	503	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
09	510	N	504	-0-	-6	-0-	12	1	484	3	Y	7	5	1			4
							8	9									
10	527	N	511	-0-	-16	-0-	5	1	499	3	Y	6	7	1			3
							7	9									

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 37 RRCID -> 195822 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7840 - 8727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	651	N	613	-0-	-38	-0-	13	1	594	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
06	630	N	588	-0-	-42	-0-	13	1	568	3	Y	6	5	1			2
							7	9									
07	620	N	570	-0-	-50	-0-	26	1	536	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
08	620	N	587	-0-	-33	-0-	17	1	562	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
09	600	N	556	-0-	-44	-0-	13	1	535	3	Y	7	5	1			4
							8	9									
*10	579	N	579	-0-	-0-	-0-	6	1	566	3	Y	6	7	1			3
							7	9									

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 50 RRCID -> 196805 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8026 - 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
05	507	N	507	-0-	-0-	-0-	10	1	489	3	Y	7	9	1			1
							8	9									
06	497	N	497	-0-	-0-	-0-	11	1	478	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
07	517	N	517	-0-	-0-	-0-	24	1	485	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
08	534	N	534	-0-	-0-	-0-	15	1	511	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
09	550	N	550	-0-	-0-	-0-	13	1	529	3	Y	7	5	1			4
							8	9									
*10	579	N	579	-0-	-0-	-0-	6	1	566	3	Y	6	7	1			3
							7	9									

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 49 RRCID -> 198009 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 7812 - 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
05	434	N	419	-0-	-15	-0-	9	1	404	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
06	420	N	401	-0-	-19	-0-	9	1	385	3	Y	6	5	1			2
							7	9									
07	434	N	408	-0-	-26	-0-	19	1	381	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
08	434	N	367	-0-	-67	-0-	10	1	349	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
09	390	N	309	-0-	-81	-0-	7	1	294	3	Y	7	5	1			4
							8	9									
10	403	N	312	-0-	-91	-0-	3	1	302	3	Y	6	7	1			3
							7	9									

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
05	465	N	438	-0-	-27	-0-	9 8	1 9	421	3	Y	7	9	1			1
06	450	N	413	-0-	-37	-0-	9 8	1 9	396	3	Y	7	6	1			2
07	441	N	441	-0-	-0-	-0-	20 8	1 9	413	3	Y	7	7	1			2
08	445	N	445	-0-	-0-	-0-	13 8	1 9	424	3	Y	7	7	1			2
09	469	N	469	-0-	-0-	-0-	11 8	1 9	450	3	Y	7	5	1			4
*10	505	N	505	-0-	-0-	-0-	5 7	1 9	493	3	Y	6	7	1			3

MCMULLAN 2 WELL #: 13 RRCID -> 200871 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7753 - 7934

05	1643	N	1433	-0-	-210	-0-	1433	3			N	-0-					-0-
06	1530	N	1385	-0-	-145	-0-	1385	3			N	-0-					-0-
07	1519	N	1347	-0-	-172	-0-	1347	3			N	-0-					-0-
08	1426	N	1287	-0-	-139	-0-	1287	3			N	-0-					-0-
09	1380	N	1259	-0-	-121	-0-	1259	3			N	-0-					-0-
10	1333	N	870	-0-	-463	-0-	870	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 35 RRCID -> 200953 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 7840 - 8770

05	1302	N	1256	-0-	-46	-0-	26 13	1 9	1217	3	Y	12	14	1			2
06	1260	N	1226	-0-	-34	-0-	28 12	1 9	1186	3	Y	11	9	1			4
07	1302	N	1146	-0-	-156	-0-	53 11	1 9	1082	3	Y	10	10	1			4
08	1271	N	1217	-0-	-54	-0-	35 11	1 9	1171	3	Y	10	11	1			3
09	1230	N	1219	-0-	-11	-0-	29 11	1 9	1179	3	Y	10	7	1			6
*10	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	12 10	1 9	1150	3	Y	9	11	1			4

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 34 RRCID -> 201908 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 7826 - 7970

05	581	N	581	-0-	-0-	-0-	12 8	1 9	561	3	Y	7	9	1			1
06	540	N	507	-0-	-33	-0-	12 8	1 9	487	3	Y	7	6	1			2
07	627	N	627	-0-	-0-	-0-	29 8	1 9	590	3	Y	7	7	1			2
08	727	N	727	-0-	-0-	-0-	21 8	1 9	698	3	Y	7	7	1			2
09	668	N	668	-0-	-0-	-0-	16 8	1 9	644	3	Y	7	5	1			4
*10	663	N	663	-0-	-0-	-0-	7 7	1 9	649	3	Y	6	7	1			3

DAVIDSON, C. E., JR. "B" WELL #: 43 RRCID -> 201963 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7844 - 8080

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

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
05	620	N	273	-0-	-347	-0-	6	1	267	3	Y	-0-					-0-
06	420	N	282	-0-	-138	-0-	7	1	275	3	Y	-0-					-0-
07	284	N	284	-0-	-0-	-0-	13	1	271	3	Y	-0-					-0-
08	279	N	258	-0-	-21	-0-	7	1	251	3	Y	-0-					-0-
09	270	N	64	-0-	-206	-0-	2	1	62	3	Y	-0-					-0-
*10	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	11	1	1050	3	Y	-0-					-0-

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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	1023	N	897	-0-	-126	-0-	18	1	862	3	Y	15	18	1			3
							17	9									
06	1140	N	1091	-0-	-49	-0-	25	1	1052	3	Y	13	11	1			5
							14	9									
07	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	54	1	1104	3	Y	14	14	1			5
							15	9									
08	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	35	1	1178	3	Y	14	15	1			4
							15	9									
09	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	33	1	1364	3	Y	14	10	1			8
							15	9									
*10	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	15	1	1376	3	Y	13	15	1			6
							14	9									

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
05	992	N	982	-0-	-10	-0-	20	1	954	3	Y	7	9	1			1
							8	9									
06	936	N	936	-0-	-0-	-0-	21	1	907	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
07	992	N	983	-0-	-9	-0-	45	1	928	3	Y	9	8	1			3
							10	9									
08	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	30	1	997	3	Y	11	11	1			3
							12	9									
09	985	N	985	-0-	-0-	-0-	23	1	951	3	Y	10	7	1			6
							11	9									
*10	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	11	1	1018	3	Y	9	11	1			4
							10	9									

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
05	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	26	1	1195	3	Y	12	14	1			2
							13	9									
06	1080	N	914	-0-	-166	-0-	21	1	884	3	Y	8	7	1			3
							9	9									
07	998	N	998	-0-	-0-	-0-	46	1	941	3	Y	10	9	1			4
							11	9									
08	1116	N	667	-0-	-449	-0-	19	1	639	3	Y	8	10	1			2
							9	9									
09	900	N	676	-0-	-224	-0-	16	1	648	3	Y	11	7	1			6
							12	9									
10	992	N	675	-0-	-317	-0-	7	1	658	3	Y	9	11	1			4
							10	9									

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 #: 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
05	647	N	647	-0-	-0-	-0-	13	1	628	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
06	540	N	482	-0-	-58	-0-	11	1	469	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	648	N	648	-0-	-0-	-0-	30	1	615	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
08	669	N	669	-0-	-0-	-0-	19	1	642	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
09	640	N	640	-0-	-0-	-0-	15	1	617	3	Y	7	5	1			4
							8	9									
*10	625	N	625	-0-	-0-	-0-	6	1	612	3	Y	6	7	1			3
							7	9									

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
05	335	N	335	-0-	-0-	-0-	7	1	322	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
06	360	N	329	-0-	-31	-0-	8	1	318	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	372	N	314	-0-	-58	-0-	15	1	296	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
08	341	N	320	-0-	-21	-0-	9	1	307	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
09	300	N	292	-0-	-8	-0-	7	1	282	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
10	310	N	306	-0-	-4	-0-	3	1	300	3	Y	3	4	1			1
							3	9									

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
05	527	N	495	-0-	-32	-0-	10	1	477	3	Y	7	9	1			1
							8	9									
06	510	N	475	-0-	-35	-0-	11	1	456	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
07	496	N	485	-0-	-11	-0-	22	1	455	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
08	496	N	473	-0-	-23	-0-	13	1	452	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
09	480	N	435	-0-	-45	-0-	10	1	417	3	Y	7	5	1			4
							8	9									
*10	542	N	542	-0-	-0-	-0-	6	1	529	3	Y	6	7	1			3
							7	9									

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
05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	4	1	178	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	3	1	146	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	81	N	81	-0-	-0-	-0-	4	1	74	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
08	62	N	51	-0-	-11	-0-	1	1	46	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
09	120	N	36	-0-	-84	-0-	1	1	32	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
10	93	N	33	-0-	-60	-0-	30	3	3	9	Y	3	4	1			1

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
05	443	N	443	-0-	-0-	-0-	9 8	1 9	426	3	Y	7	9	1			1
06	420	N	178	-0-	-242	-0-	4 8	1 9	166	3	Y	7	6	1			2
07	434	N	69	-0-	-365	-0-	3 8	1 9	58	3	Y	7	7	1			2
08	434	N	317	-0-	-117	-0-	9 8	1 9	300	3	Y	7	7	1			2
09	482	N	482	-0-	-0-	-0-	11 8	1 9	463	3	Y	7	5	1			4
*10	653	N	653	-0-	-0-	-0-	7 7	1 9	639	3	Y	6	7	1			3

DAVIDSON, C. E., JR. NCT-1 WELL #: 12 RRCID -> 205265 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7852 - 8084

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

DAVIDSON, C. E., JR. "B" WELL #: 46 RRCID -> 205353 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7864 - 8127

05	494	N	494	-0-	-0-	-0-	10 13	1 9	471	3	Y	12	14	1			2
06	570	N	476	-0-	-94	-0-	11 12	1 9	453	3	Y	11	9	1			4
07	527	N	136	-0-	-391	-0-	6 11	1 9	119	3	Y	10	10	1			4
08	496	N	44	-0-	-452	-0-	1 11	1 9	32	3	Y	10	11	1			3
09	511	N	511	-0-	-0-	-0-	12 11	1 9	488	3	Y	10	7	1			6
*10	578	N	578	-0-	-0-	-0-	6 10	1 9	562	3	Y	9	11	1			4

DAVIDSON, C. E., JR. NCT-1 WELL #: 13 RRCID -> 205366 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7822 - 8024

05	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	39 13	1 9	1814	3	Y	12	14	1			2
06	1800	N	1537	-0-	-263	-0-	35 9	1 9	1493	3	Y	8	7	1			3
07	1860	N	1808	-0-	-52	-0-	84 11	1 9	1713	3	Y	10	9	1			4
08	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	55 11	1 9	1849	3	Y	10	11	1			3
09	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	43 11	1 9	1798	3	Y	10	7	1			6
10	1798	N	1643	-0-	-155	-0-	17 10	1 9	1616	3	Y	9	11	1			4

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
KINCAID, A. R. TRUST "D" WELL #: 28 RRCID -> 205849 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7840 - 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
05	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	33 22	1 9	1552	3	Y	20	23	1			4
06	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	36 18	1 9	1525	3	Y	16	14	1			6
07	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	74 19	1 9	1503	3	Y	17	17	1			6
08	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	47 29	1 9	1582	3	Y	26	18	1	9	8	5
09	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	37 19	1 9	1529	3	Y	17	12	1			10
*10	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	17 17	1 9	1572	3	Y	15	18	1			7

MCMULLAN 'A' WELL #: 8 RRCID -> 205851 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7751 - 8230

05	1240	N	1219	-0-	-21	-0-	1219	3			N	-0-					-0-
06	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	3			N	-0-					-0-
07	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	3			N	-0-					-0-
08	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	3			N	-0-					-0-
09	1230	N	1168	-0-	-62	-0-	1168	3			N	-0-					-0-
10	1240	N	1198	-0-	-42	-0-	1198	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON, C. E. JR. "B" WELL #: 40 RRCID -> 205868 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7858 - 8146

05	754	N	754	-0-	-0-	-0-	16 8	1 9	730	3	Y	7	9	1			1
06	726	N	726	-0-	-0-	-0-	17 8	1 9	701	3	Y	7	6	1			2
07	713	N	572	-0-	-141	-0-	26 8	1 9	538	3	Y	7	7	1			2
08	742	N	742	-0-	-0-	-0-	21 8	1 9	713	3	Y	7	7	1			2
09	629	N	629	-0-	-0-	-0-	15 8	1 9	606	3	Y	7	5	1			4
*10	620	N	620	-0-	-0-	-0-	6 7	1 9	607	3	Y	6	7	1			3

MCMULLAN 'B' WELL #: 8 RRCID -> 205917 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7795 - 8241

05	2914	X	2011	-0-	-903	-0-	2011	3			N	-0-					-0-
06	2520	X	1949	-0-	-571	-0-	1949	3			N	-0-					-0-
07	2511	X	2255	-0-	-256	-0-	2255	3			N	-0-					-0-
08	2210	X	2210	-0-	-0-	-0-	2210	3			N	-0-					-0-
09	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2085	3			N	-0-					-0-
10	2263	N	2124	-0-	-139	-0-	2124	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON BC UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205955 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7770 - 7978

05	626	N	626	-0-	-0-	-0-	13 8	1 9	605	3	Y	7	9	1			1
06	608	N	608	-0-	-0-	-0-	14 8	1 9	586	3	Y	7	6	1			2
07	624	N	624	-0-	-0-	-0-	29 8	1 9	587	3	Y	7	7	1			2
08	647	N	647	-0-	-0-	-0-	18 8	1 9	621	3	Y	7	7	1			2
09	628	N	628	-0-	-0-	-0-	15 8	1 9	605	3	Y	7	5	1			4
*10	665	N	665	-0-	-0-	-0-	7 7	1 9	651	3	Y	6	7	1			3

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

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
05	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					-0-
06	540	N	537	-0-	-3	-0-	537	3			N	-0-					-0-
07	558	N	552	-0-	-6	-0-	552	3			N	-0-					-0-
08	558	N	547	-0-	-11	-0-	547	3			N	-0-					-0-
09	540	N	529	-0-	-11	-0-	529	3			N	-0-					-0-
10	558	N	467	-0-	-91	-0-	467	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
05	1178	N	983	-0-	-195	-0-	983	3			N	-0-					-0-
06	1080	N	966	-0-	-114	-0-	966	3			N	-0-					-0-
07	1054	N	983	-0-	-71	-0-	983	3			N	-0-					-0-
08	992	N	959	-0-	-33	-0-	959	3			N	-0-					-0-
09	960	N	948	-0-	-12	-0-	948	3			N	-0-					-0-
10	992	N	965	-0-	-27	-0-	965	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
05	140	N	140	-0-	-0-	-0-	3	1	131	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
06	200	N	200	-0-	-0-	-0-	5	1	192	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	162	N	162	-0-	-0-	-0-	7	1	152	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
08	124	N	122	-0-	-2	-0-	3	1	115	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
09	210	N	71	-0-	-139	-0-	2	1	66	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
10	155	N	32	-0-	-123	-0-	29	3	3	9	Y	3	4	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
05	341	N	323	-0-	-18	-0-	7	1	310	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
06	317	N	317	-0-	-0-	-0-	7	1	307	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	341	N	322	-0-	-19	-0-	15	1	304	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
08	333	N	333	-0-	-0-	-0-	10	1	319	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
09	320	N	320	-0-	-0-	-0-	7	1	310	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
*10	327	N	327	-0-	-0-	-0-	3	1	321	3	Y	3	4	1			1
							3	9									

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
05	1612	N	1351	-0-	-261	-0-	1351	3			N	-0-					-0-
06	1410	N	1299	-0-	-111	-0-	1299	3			N	-0-					-0-
07	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	3			N	-0-					-0-
08	1364	N	1358	-0-	-6	-0-	1358	3			N	-0-					-0-
09	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	3			N	-0-					-0-
*10	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	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
05	1302	N	1272	-0-	-30	-0-	1272	3			N	-0-					-0-
06	1290	N	964	-0-	-326	-0-	964	3			N	-0-					-0-
07	1302	N	1228	-0-	-74	-0-	1228	3			N	-0-					-0-
08	1271	N	1219	-0-	-52	-0-	1219	3			N	-0-					-0-
09	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	3			N	-0-					-0-
10	1240	N	1217	-0-	-23	-0-	1217	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON 15 WELL #: 11 RRCID -> 206508 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7886 - 8241

05	744	N	688	-0-	-56	-0-	688	3			N	-0-					-0-
06	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	3			N	-0-					-0-
07	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	3			N	-0-					-0-
08	682	N	652	-0-	-30	-0-	652	3			N	-0-					-0-
09	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	3			N	-0-					-0-
*10	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	3			N	-0-					-0-

MCMULLEN 17 WELL #: 6 RRCID -> 206563 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7664 - 8234

05	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	3			N	-0-					-0-
06	1380	N	1289	-0-	-91	-0-	1289	3			N	-0-					-0-
07	1426	N	1270	-0-	-156	-0-	1270	3			N	-0-					-0-
08	1395	N	1283	-0-	-112	-0-	1283	3			N	-0-					-0-
09	1290	N	1245	-0-	-45	-0-	1245	3			N	-0-					-0-
*10	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	3			N	-0-					-0-

SCHEUBER 'A' WELL #: 9 RRCID -> 206565 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7870 - 8171

05	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	3			N	-0-					-0-
06	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	3			N	-0-					-0-
07	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	3			N	-0-					-0-
08	1519	N	1413	-0-	-106	-0-	1413	3			N	-0-					-0-
09	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	3			N	-0-					-0-
*10	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	3			N	-0-					-0-

MEYBIN 'A' WELL #: 7 RRCID -> 206594 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7986 - 8180

05	496	N	408	-0-	-88	-0-	408	3			N	-0-					-0-
06	510	N	439	-0-	-71	-0-	439	3			N	-0-					-0-
07	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					-0-
08	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	3			N	-0-					-0-
09	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					-0-
*10	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	3			N	-0-					-0-

MEYBIN "4" WELL #: 17 RRCID -> 206595 COMPL. DATE 08/08/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7763 - 8214

05	1116	N	1047	-0-	-69	-0-	1047	3			N	-0-					-0-
06	1080	N	1078	-0-	-2	-0-	1078	3			N	-0-					-0-
07	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3			N	-0-					-0-
08	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	3			N	-0-					-0-
09	1080	N	1031	-0-	-49	-0-	1031	3			N	-0-					-0-
10	1054	N	1020	-0-	-34	-0-	1020	3			N	-0-					-0-

MEYBIN "4" WELL #: 16 RRCID -> 206596 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7720 - 8193

05	868	N	685	-0-	-183	-0-	685	3			N	-0-					-0-
06	810	N	698	-0-	-112	-0-	698	3			N	-0-					-0-
07	868	N	472	-0-	-396	-0-	472	3			N	-0-					-0-
08	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	3			N	-0-					-0-
09	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	3			N	-0-					-0-
*10	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	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
05	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					-0-
06	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					-0-
07	620	N	612	-0-	-8	-0-	612	3			N	-0-					-0-
08	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			N	-0-					-0-
09	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					-0-
10	620	N	606	-0-	-14	-0-	606	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON A WELL #: 11 RRCID -> 207269 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7927 - 8151

05	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					-0-
06	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					-0-
07	496	N	473	-0-	-23	-0-	473	3			N	-0-					-0-
08	496	N	461	-0-	-35	-0-	461	3			N	-0-					-0-
09	480	N	424	-0-	-56	-0-	424	3			N	-0-					-0-
10	465	N	409	-0-	-56	-0-	409	3			N	-0-					-0-

MEYBIN "C" WELL #: 1509 RRCID -> 207271 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7986 - 8180

05	620	N	618	-0-	-2	-0-	618	3			N	-0-					-0-
06	600	N	512	-0-	-88	-0-	512	3			N	-0-					-0-
07	651	N	536	-0-	-115	-0-	536	3			N	-0-					-0-
08	620	N	547	-0-	-73	-0-	547	3			N	-0-					-0-
09	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					-0-
*10	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON A WELL #: 10 RRCID -> 207272 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7848 - 8186

05	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	3			N	-0-					-0-
06	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	3			N	-0-					-0-
07	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	3			N	-0-					-0-
08	1209	N	1183	-0-	-26	-0-	1183	3			N	-0-					-0-
09	1200	N	1181	-0-	-19	-0-	1181	3			N	-0-					-0-
10	1240	N	1039	-0-	-201	-0-	1039	3			N	-0-					-0-

MEYBIN B WELL #: 7 RRCID -> 207358 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7713 - 8129

05	1519	N	1399	-0-	-120	-0-	1399	3			N	-0-					-0-
06	1500	N	1499	-0-	-1	-0-	1499	3			N	-0-					-0-
07	1612	N	1475	-0-	-137	-0-	1475	3			N	-0-					-0-
08	1395	N	1393	-0-	-2	-0-	1393	3			N	-0-					-0-
09	1500	N	1399	-0-	-101	-0-	1399	3			N	-0-					-0-
10	1488	N	1446	-0-	-42	-0-	1446	3			N	-0-					-0-

HENDERSON P1 WELL #: 17 RRCID -> 207734 COMPL. DATE 10/17/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7745 - 7820

05	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-
06	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
07	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
08	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-
09	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
10	310	N	284	-0-	-26	-0-	284	3			N	-0-					-0-

SCHEUBER WELL #: 10 RRCID -> 207735 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7822 - 7927

05	1271	N	1262	-0-	-9	-0-	1262	3			N	-0-					-0-
06	1260	N	1215	-0-	-45	-0-	1215	3			N	-0-					-0-
07	1302	N	1247	-0-	-55	-0-	1247	3			N	-0-					-0-
08	1271	N	1235	-0-	-36	-0-	1235	3			N	-0-					-0-
09	1200	N	1199	-0-	-1	-0-	1199	3			N	-0-					-0-
10	1240	N	1205	-0-	-35	-0-	1205	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
05	961	N	937	-0-	-24	-0-	937	3			N	-0-					-0-
06	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	3			N	-0-					-0-
07	930	N	867	-0-	-63	-0-	867	3			N	-0-					-0-
08	930	N	591	-0-	-339	-0-	591	3			N	-0-					-0-
09	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	3			N	-0-					-0-
10	868	N	821	-0-	-47	-0-	821	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
05	589	N	567	-0-	-22	-0-	567	3			N	-0-					-0-
06	570	N	395	-0-	-175	-0-	395	3			N	-0-					-0-
07	620	N	472	-0-	-148	-0-	472	3			N	-0-					-0-
08	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	3			N	-0-					-0-
09	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	3			N	-0-					-0-
*10	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	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
05	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	3			N	-0-					-0-
06	900	N	831	-0-	-69	-0-	831	3			N	-0-					-0-
07	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	3			N	-0-					-0-
08	961	N	934	-0-	-27	-0-	934	3			N	-0-					-0-
09	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	3			N	-0-					-0-
10	961	N	908	-0-	-53	-0-	908	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
05	310	N	211	-0-	-99	-0-	211	3			N	-0-					-0-
06	270	N	151	-0-	-119	-0-	151	3			N	-0-					-0-
07	217	N	120	-0-	-97	-0-	120	3			N	-0-					-0-
08	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	3			N	-0-					-0-
09	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
*10	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	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
05	775	N	642	-0-	-133	-0-	642	3			N	-0-					-0-
06	750	N	589	-0-	-161	-0-	589	3			N	-0-					-0-
07	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					-0-
08	651	N	622	-0-	-29	-0-	622	3			N	-0-					-0-
09	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	3			N	-0-					-0-
*10	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	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
05	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	3			N	-0-					-0-
06	750	N	706	-0-	-44	-0-	706	3			N	-0-					-0-
07	744	N	731	-0-	-13	-0-	731	3			N	-0-					-0-
08	744	N	722	-0-	-22	-0-	722	3			N	-0-					-0-
09	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	3			N	-0-					-0-
10	744	N	715	-0-	-29	-0-	715	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
05	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	3			N	-0-					-0-
06	1590	N	1550	-0-	-40	-0-	1550	3			N	-0-					-0-
07	1674	N	1619	-0-	-55	-0-	1619	3			N	-0-					-0-
08	1643	N	1459	-0-	-184	-0-	1459	3			N	-0-					-0-
09	1560	N	1512	-0-	-48	-0-	1512	3			N	-0-					-0-
10	1612	N	1536	-0-	-76	-0-	1536	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
05	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	41	1	1890	3	Y	12	14	1			2
							13	9									
06	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	42	1	1780	3	Y	11	9	1			4
							12	9									
07	1891	N	1875	-0-	-16	-0-	87	1	1777	3	Y	10	10	1			4
							11	9									
08	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	55	1	1847	3	Y	10	11	1			3
							11	9									
09	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	43	1	1776	3	Y	10	7	1			6
							11	9									
10	1860	N	1853	-0-	-7	-0-	19	1	1824	3	Y	9	11	1			4
							10	9									

MCMULLAN, MARGARET WELL #: 2 RRCID -> 208494 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7760 - 7885

05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCDONALD "18" WELL #: 8 RRCID -> 209026 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6060 - 7868

05	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2155	3			N	-0-					-0-
06	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	2361	3			N	-0-					-0-
07	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	2485	3			N	-0-					-0-
08	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	2445	3			N	-0-					-0-
09	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	2347	3			N	-0-					-0-
*10	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2245	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON WELL #: 3507 RRCID -> 209329 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6174 - 7954

05	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	3			N	-0-					-0-
06	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	3			N	-0-					-0-
07	1271	N	1260	-0-	-11	-0-	1260	3			N	-0-					-0-
08	1364	N	1212	-0-	-152	-0-	1212	3			N	-0-					-0-
09	1410	N	1091	-0-	-319	-0-	1091	3			N	-0-					-0-
10	1271	N	1125	-0-	-146	-0-	1125	3			N	-0-					-0-

SCHEUBER "B" WELL #: 13 RRCID -> 209601 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7765 - 7970

05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
06	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
07	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	3			N	-0-					-0-
08	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	3			N	-0-					-0-
09	180	N	173	-0-	-7	-0-	173	3			N	-0-					-0-
*10	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-

SCHEUBER WELL #: 14 RRCID -> 210146 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7889 - 8083

05	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					-0-
06	540	N	518	-0-	-22	-0-	518	3			N	-0-					-0-
07	558	N	487	-0-	-71	-0-	487	3			N	-0-					-0-
08	558	N	509	-0-	-49	-0-	509	3			N	-0-					-0-
09	510	N	493	-0-	-17	-0-	493	3			N	-0-					-0-
*10	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

SCHEUBER WELL #: 15 RRCID -> 210157 COMPL. DATE 04/06/2005 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7835 - 8079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	3			N	-0-					-0-
06	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	3			N	-0-					-0-
07	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	3			N	-0-					-0-
08	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			N	-0-					-0-
09	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	3			N	-0-					-0-
*10	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	3			N	-0-					-0-

SCHEUBER WELL #: 13 RRCID -> 210160 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7808 - 8032

05	651	N	504	-0-	-147	-0-	504	3			N	-0-					-0-
06	600	N	475	-0-	-125	-0-	475	3			N	-0-					-0-
07	620	N	551	-0-	-69	-0-	551	3			N	-0-					-0-
08	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					-0-
09	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					-0-
*10	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					-0-

SCHEUBER B WELL #: 10 RRCID -> 210161 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7818 - 8067

05	899	N	884	-0-	-15	-0-	884	3			N	-0-					-0-
06	900	N	847	-0-	-53	-0-	847	3			N	-0-					-0-
07	899	N	873	-0-	-26	-0-	873	3			N	-0-					-0-
08	899	N	866	-0-	-33	-0-	866	3			N	-0-					-0-
09	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	3			N	-0-					-0-
*10	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	3			N	-0-					-0-

PERRY GU 21 WELL #: 17 RRCID -> 210162 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7894 - 8097

05	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	3			N	-0-					-0-
06	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	3			N	-0-					-0-
07	1054	N	1006	-0-	-48	-0-	1006	3			N	-0-					-0-
08	1054	N	1013	-0-	-41	-0-	1013	3			N	-0-					-0-
09	990	N	971	-0-	-19	-0-	971	3			N	-0-					-0-
10	992	N	989	-0-	-3	-0-	989	3			N	-0-					-0-

PERRY GU 21 WELL #: 18 RRCID -> 210167 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7901 - 8105

05	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	3			N	-0-					-0-
06	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	3			N	-0-					-0-
07	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	3			N	-0-					-0-
08	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	3			N	-0-					-0-
09	810	N	783	-0-	-27	-0-	783	3			N	-0-					-0-
10	806	N	758	-0-	-48	-0-	758	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN "A" WELL #: 11 RRCID -> 210703 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7965 - 8235

05	620	N	610	-0-	-10	-0-	610	3			N	-0-					-0-
06	600	N	581	-0-	-19	-0-	581	3			N	-0-					-0-
07	620	N	593	-0-	-27	-0-	593	3			N	-0-					-0-
08	620	N	586	-0-	-34	-0-	586	3			N	-0-					-0-
09	570	N	564	-0-	-6	-0-	564	3			N	-0-					-0-
10	589	N	576	-0-	-13	-0-	576	3			N	-0-					-0-

SCHEUBER "B" WELL #: 17 RRCID -> 210816 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7945 - 8080

05	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	3			N	-0-					-0-
06	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	3			N	-0-					-0-
07	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	3			N	-0-					-0-
08	806	N	751	-0-	-55	-0-	751	3			N	-0-					-0-
09	780	N	723	-0-	-57	-0-	723	3			N	-0-					-0-
10	775	N	737	-0-	-38	-0-	737	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 #: 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
05	1581	N	1500	-0-	-81	-0-	1500	3			N	-0-					-0-
06	1590	N	1445	-0-	-145	-0-	1445	3			N	-0-					-0-
07	1581	N	1472	-0-	-109	-0-	1472	3			N	-0-					-0-
08	1488	N	1435	-0-	-53	-0-	1435	3			N	-0-					-0-
09	1440	N	1368	-0-	-72	-0-	1368	3			N	-0-					-0-
10	1457	N	1395	-0-	-62	-0-	1395	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN B WELL #: 10 RRCID -> 211296 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7816 - 8271

05	1581	N	1542	-0-	-39	-0-	1542	3			N	-0-					-0-
06	1500	N	1472	-0-	-28	-0-	1472	3			N	-0-					-0-
07	1550	N	1511	-0-	-39	-0-	1511	3			N	-0-					-0-
08	1550	N	1488	-0-	-62	-0-	1488	3			N	-0-					-0-
09	1470	N	1432	-0-	-38	-0-	1432	3			N	-0-					-0-
10	1519	N	1387	-0-	-132	-0-	1387	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN "A" WELL #: 12 RRCID -> 211298 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7660 - 8228

05	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			N	-0-					-0-
06	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-					-0-
07	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-					-0-
08	651	N	615	-0-	-36	-0-	615	3			N	-0-					-0-
09	630	N	489	-0-	-141	-0-	489	3			N	-0-					-0-
10	651	N	608	-0-	-43	-0-	608	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN "A" WELL #: 9 RRCID -> 211301 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7776 - 8365

05	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	3			N	-0-					-0-
06	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	3			N	-0-					-0-
07	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	3			N	-0-					-0-
08	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	3			N	-0-					-0-
09	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	3			N	-0-					-0-
*10	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN "A" WELL #: 13 RRCID -> 211524 COMPL. DATE 06/14/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7714 - 8274

05	868	N	786	-0-	-82	-0-	786	3			N	-0-					-0-
06	810	N	734	-0-	-76	-0-	734	3			N	-0-					-0-
07	899	N	816	-0-	-83	-0-	816	3			N	-0-					-0-
08	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	3			N	-0-					-0-
09	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	3			N	-0-					-0-
10	806	N	802	-0-	-4	-0-	802	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN A WELL #: 10 RRCID -> 211876 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7755 - 8325

05	1271	N	1166	-0-	-105	-0-	1166	3			N	-0-					-0-
06	1230	N	1118	-0-	-112	-0-	1118	3			N	-0-					-0-
07	1240	N	1155	-0-	-85	-0-	1155	3			N	-0-					-0-
08	1178	N	1151	-0-	-27	-0-	1151	3			N	-0-					-0-
09	1110	N	1106	-0-	-4	-0-	1106	3			N	-0-					-0-
10	1147	N	1116	-0-	-31	-0-	1116	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 #: 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
05	682	N	666	-0-	-16	-0-	14	1	644	3	Y	7	9	1			1
							8	9									
06	660	N	475	-0-	-185	-0-	11	1	456	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
07	682	N	532	-0-	-150	-0-	24	1	500	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
08	651	N	640	-0-	-11	-0-	18	1	614	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
09	630	N	630	-0-	-0-	-0-	15	1	607	3	Y	7	5	1			4
							8	9									
*10	633	N	633	-0-	-0-	-0-	7	1	619	3	Y	6	7	1			3
							7	9									

MCMULLAN D WELL #: 9 RRCID -> 212122 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7855 - 8059

05	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	3			N	-0-					-0-
06	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	3			N	-0-					-0-
07	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	3			N	-0-					-0-
08	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	3			N	-0-					-0-
09	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	3			N	-0-					-0-
10	868	N	826	-0-	-42	-0-	826	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN C WELL #: 11 RRCID -> 213205 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7805 - 8005

05	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
06	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
08	186	N	141	-0-	-45	-0-	141	3			N	-0-					-0-
09	180	N	128	-0-	-52	-0-	128	3			N	-0-					-0-
10	155	N	124	-0-	-31	-0-	124	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN D WELL #: 10 RRCID -> 213208 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7787 - 7984

05	434	N	395	-0-	-39	-0-	395	3			N	-0-					-0-
06	390	N	344	-0-	-46	-0-	344	3			N	-0-					-0-
07	434	N	331	-0-	-103	-0-	331	3			N	-0-					-0-
08	403	N	326	-0-	-77	-0-	326	3			N	-0-					-0-
09	330	N	317	-0-	-13	-0-	317	3			N	-0-					-0-
10	341	N	331	-0-	-10	-0-	331	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN "A" WELL #: 14R RRCID -> 213234 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7727 - 8323

05	837	N	763	-0-	-74	-0-	763	3			N	-0-					-0-
06	750	N	700	-0-	-50	-0-	700	3			N	-0-					-0-
07	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	3			N	-0-					-0-
08	775	N	744	-0-	-31	-0-	744	3			N	-0-					-0-
09	690	N	613	-0-	-77	-0-	613	3			N	-0-					-0-
10	775	N	611	-0-	-164	-0-	611	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN WELL #: 11 RRCID -> 213282 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7795 - 8334

05	1364	N	1166	-0-	-198	-0-	1166	3			N	-0-					-0-
06	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	3			N	-0-					-0-
07	1271	N	1268	-0-	-3	-0-	1268	3			N	-0-					-0-
08	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	3			N	-0-					-0-
09	1260	N	1163	-0-	-97	-0-	1163	3			N	-0-					-0-
10	1271	N	1196	-0-	-75	-0-	1196	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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
05	856	N	856	-0-	-0-	-0-	18	1	830	3	Y	7	9	1			1
							8	9									
06	816	N	816	-0-	-0-	-0-	19	1	789	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
07	868	N	513	-0-	-355	-0-	24	1	481	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
08	930	N	930	-0-	-0-	-0-	27	1	895	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
09	868	N	868	-0-	-0-	-0-	20	1	840	3	Y	7	5	1			4
							8	9									
*10	878	N	878	-0-	-0-	-0-	9	1	862	3	Y	6	7	1			3
							7	9									

MCMULLAN "B" WELL #: 9 RRCID -> 213387 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7778 - 8314

05	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	3			N	-0-					-0-
06	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	3			N	-0-					-0-
07	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	3			N	-0-					-0-
08	2015	N	1869	-0-	-146	-0-	1869	3			N	-0-					-0-
09	1920	N	1817	-0-	-103	-0-	1817	3			N	-0-					-0-
10	1984	N	1891	-0-	-93	-0-	1891	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN WELL #: 9 RRCID -> 214327 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8176 - 8231

05	1674	N	1561	-0-	-113	-0-	1561	3			N	-0-					-0-
06	1590	N	1496	-0-	-94	-0-	1496	3			N	-0-					-0-
07	1612	N	1546	-0-	-66	-0-	1546	3			N	-0-					-0-
08	1550	N	1534	-0-	-16	-0-	1534	3			N	-0-					-0-
09	1500	N	1485	-0-	-15	-0-	1485	3			N	-0-					-0-
10	1550	N	1508	-0-	-42	-0-	1508	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN "B" WELL #: 12 RRCID -> 214339 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7772 - 8331

05	2852	X	2360	-0-	-492	-0-	2360	3			N	-0-					-0-
06	2730	X	2241	-0-	-489	-0-	2241	3			N	-0-					-0-
07	2635	X	2336	-0-	-299	-0-	2336	3			N	-0-					-0-
08	2418	X	2302	-0-	-116	-0-	2302	3			N	-0-					-0-
09	2250	N	2220	-0-	-30	-0-	2220	3			N	-0-					-0-
10	2325	N	2241	-0-	-84	-0-	2241	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN "3" WELL #: 10 RRCID -> 214412 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7760 - 8247

05	2263	N	2224	-0-	-39	-0-	2224	3			N	-0-					-0-
06	2190	N	1958	-0-	-232	-0-	1958	3			N	-0-					-0-
07	2232	N	2093	-0-	-139	-0-	2093	3			N	-0-					-0-
08	2232	N	1789	-0-	-443	-0-	1789	3			N	-0-					-0-
09	1950	N	1719	-0-	-231	-0-	1719	3			N	-0-					-0-
10	2108	N	1956	-0-	-152	-0-	1956	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

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
05	648	N	648	-0-	-0-	-0-	13	1	623	3	Y	11	13	1			2
							12	9									
06	608	N	608	-0-	-0-	-0-	14	1	582	3	Y	11	9	1			4
							12	9									
07	524	N	524	-0-	-0-	-0-	24	1	493	3	Y	6	8	1			2
							7	9									
08	656	N	656	-0-	-0-	-0-	19	1	629	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
09	570	N	549	-0-	-21	-0-	13	1	528	3	Y	7	5	1			4
							8	9									
10	527	N	147	-0-	-380	-0-	1	1	139	3	Y	6	7	1			3
							7	9									

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
05	620	N	567	-0-	-53	-0-	12	1	544	3	Y	10	12	1			2
							11	9									
06	600	N	460	-0-	-140	-0-	10	1	440	3	Y	9	8	1			3
							10	9									
07	620	N	585	-0-	-35	-0-	27	1	550	3	Y	7	8	1			2
							8	9									
08	748	N	748	-0-	-0-	-0-	21	1	715	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
09	450	N	396	-0-	-54	-0-	9	1	376	3	Y	10	7	1			6
							11	9									
10	589	N	509	-0-	-80	-0-	5	1	494	3	Y	9	11	1			4
							10	9									

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
05	620	N	604	-0-	-16	-0-	13	1	583	3	Y	7	9	1			1
							8	9									
06	600	N	564	-0-	-36	-0-	13	1	543	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
07	620	N	528	-0-	-92	-0-	24	1	496	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
08	602	N	602	-0-	-0-	-0-	17	1	577	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
09	570	N	492	-0-	-78	-0-	11	1	473	3	Y	7	5	1			4
							8	9									
*10	585	N	585	-0-	-0-	-0-	6	1	572	3	Y	6	7	1			3
							7	9									

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
05	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	3			N	-0-					-0-
06	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	3			N	-0-					-0-
07	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	3			N	-0-					-0-
08	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	3			N	-0-					-0-
09	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	3			N	-0-					-0-
*10	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	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
05	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					-0-
06	510	N	420	-0-	-90	-0-	420	3			N	-0-					-0-
07	558	N	523	-0-	-35	-0-	523	3			N	-0-					-0-
08	589	N	573	-0-	-16	-0-	573	3			N	-0-					-0-
09	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			N	-0-					-0-
*10	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	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
05	403	N	354	-0-	-49	-0-	354	3			N	-0-					-0-
06	360	N	296	-0-	-64	-0-	296	3			N	-0-					-0-
07	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-					-0-
08	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	3			N	-0-					-0-
09	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-					-0-
*10	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON 5 WELL #: 14 RRCID -> 219789 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7632 - 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
05	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	3			N	-0-					-0-
06	930	N	897	-0-	-33	-0-	897	3			N	-0-					-0-
07	992	N	871	-0-	-121	-0-	871	3			N	-0-					-0-
08	992	N	923	-0-	-69	-0-	923	3			N	-0-					-0-
09	900	N	893	-0-	-7	-0-	893	3			N	-0-					-0-
*10	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON 5 WELL #: 9 RRCID -> 219791 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7605 - 8164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	775	N	736	-0-	-39	-0-	736	3			N	-0-					-0-
06	750	N	699	-0-	-51	-0-	699	3			N	-0-					-0-
07	744	N	713	-0-	-31	-0-	713	3			N	-0-					-0-
08	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	3			N	-0-					-0-
09	690	N	673	-0-	-17	-0-	673	3			N	-0-					-0-
10	713	N	673	-0-	-40	-0-	673	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON 5 WELL #: 10 RRCID -> 219815 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7650 - 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
05	620	N	602	-0-	-18	-0-	602	3			N	-0-					-0-
06	570	N	564	-0-	-6	-0-	564	3			N	-0-					-0-
07	620	N	590	-0-	-30	-0-	590	3			N	-0-					-0-
08	589	N	584	-0-	-5	-0-	584	3			N	-0-					-0-
09	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					-0-
10	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON 5 WELL #: 12 RRCID -> 220664 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7655 - 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
05	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-
06	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
07	372	N	362	-0-	-10	-0-	362	3			N	-0-					-0-
08	372	N	357	-0-	-15	-0-	357	3			N	-0-					-0-
09	360	N	338	-0-	-22	-0-	338	3			N	-0-					-0-
10	372	N	262	-0-	-110	-0-	262	3			N	-0-					-0-

MEYBIN "4" WELL #: 26 RRCID -> 222800 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7569 - 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
05	744	N	740	-0-	-4	-0-	740	3			N	-0-					-0-
06	720	N	698	-0-	-22	-0-	698	3			N	-0-					-0-
07	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			N	-0-					-0-
08	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	3			N	-0-					-0-
09	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			N	-0-					-0-
10	744	N	742	-0-	-2	-0-	742	3			N	-0-					-0-

MEYBIN "4" WELL #: 20 RRCID -> 223791 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7641 - 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
05	1116	N	1091	-0-	-25	-0-	1091	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	1034	-0-	-16	-0-	1034	3			N	-0-					-0-
07	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	3			N	-0-					-0-
08	1085	N	1068	-0-	-17	-0-	1068	3			N	-0-					-0-
09	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	3			N	-0-					-0-
*10	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	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 #: 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
05	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	3			N	-0-					-0-
06	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	3			N	-0-					-0-
07	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	3			N	-0-					-0-
08	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	3			N	-0-					-0-
09	1200	N	1156	-0-	-44	-0-	1156	3			N	-0-					-0-
10	1209	N	1190	-0-	-19	-0-	1190	3			N	-0-					-0-

MEYBIN "4" WELL #: 19 RRCID -> 224332 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7616 - 8076

05	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	3			N	-0-					-0-
06	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	3			N	-0-					-0-
07	1271	N	1239	-0-	-32	-0-	1239	3			N	-0-					-0-
08	1240	N	1107	-0-	-133	-0-	1107	3			N	-0-					-0-
09	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	3			N	-0-					-0-
10	1240	N	1130	-0-	-110	-0-	1130	3			N	-0-					-0-

MEYBIN "4" WELL #: 21 RRCID -> 224345 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7690 - 8143

05	775	N	766	-0-	-9	-0-	766	3			N	-0-					-0-
06	750	N	733	-0-	-17	-0-	733	3			N	-0-					-0-
07	775	N	757	-0-	-18	-0-	757	3			N	-0-					-0-
08	775	N	730	-0-	-45	-0-	730	3			N	-0-					-0-
09	720	N	692	-0-	-28	-0-	692	3			N	-0-					-0-
10	744	N	717	-0-	-27	-0-	717	3			N	-0-					-0-

MEYBIN "4" WELL #: 23 RRCID -> 224571 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 7710 - 8114

05	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	3			N	-0-					-0-
06	1260	N	1174	-0-	-86	-0-	1174	3			N	-0-					-0-
07	1271	N	1214	-0-	-57	-0-	1214	3			N	-0-					-0-
08	1240	N	1191	-0-	-49	-0-	1191	3			N	-0-					-0-
09	1170	N	1142	-0-	-28	-0-	1142	3			N	-0-					-0-
10	1209	N	1159	-0-	-50	-0-	1159	3			N	-0-					-0-

MEYBIN "4" WELL #: 22 RRCID -> 224925 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7666 - 8208

05	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	3			N	-0-					-0-
06	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			N	-0-					-0-
07	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-					-0-
08	713	N	646	-0-	-67	-0-	646	3			N	-0-					-0-
09	690	N	586	-0-	-104	-0-	586	3			N	-0-					-0-
10	682	N	470	-0-	-212	-0-	470	3			N	-0-					-0-

MEYBIN "4" WELL #: 24 RRCID -> 224937 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7754 - 8184

05	1023	N	960	-0-	-63	-0-	960	3			N	-0-					-0-
06	1020	N	888	-0-	-132	-0-	888	3			N	-0-					-0-
07	1054	N	909	-0-	-145	-0-	909	3			N	-0-					-0-
08	961	N	821	-0-	-140	-0-	821	3			N	-0-					-0-
09	900	N	716	-0-	-184	-0-	716	3			N	-0-					-0-
10	899	N	778	-0-	-121	-0-	778	3			N	-0-					-0-

SCHEUBER "B" WELL #: 12 RRCID -> 225446 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7855 - 8095

05	403	N	391	-0-	-12	-0-	391	3			N	-0-					-0-
06	390	N	377	-0-	-13	-0-	377	3			N	-0-					-0-
07	403	N	384	-0-	-19	-0-	384	3			N	-0-					-0-
08	403	N	396	-0-	-7	-0-	396	3			N	-0-					-0-
09	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-
*10	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	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
05	1364	N	1317	-0-	-47	-0-	1317	3			N	-0-					-0-
06	1290	N	1283	-0-	-7	-0-	1283	3			N	-0-					-0-
07	1333	N	1304	-0-	-29	-0-	1304	3			N	-0-					-0-
08	1302	N	1247	-0-	-55	-0-	1247	3			N	-0-					-0-
09	1290	N	1255	-0-	-35	-0-	1255	3			N	-0-					-0-
10	1302	N	1279	-0-	-23	-0-	1279	3			N	-0-					-0-

SCHEUBER "B" WELL #: 14 RRCID -> 227117 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7838 - 8042

05	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	3			N	-0-					-0-
06	870	N	841	-0-	-29	-0-	841	3			N	-0-					-0-
07	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	3			N	-0-					-0-
08	868	N	844	-0-	-24	-0-	844	3			N	-0-					-0-
09	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	3			N	-0-					-0-
10	868	N	826	-0-	-42	-0-	826	3			N	-0-					-0-

SCHEUBER "B" WELL #: 15 RRCID -> 227121 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7855 - 8126

05	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	3			N	-0-					-0-
06	1320	N	1244	-0-	-76	-0-	1244	3			N	-0-					-0-
07	1395	N	1271	-0-	-124	-0-	1271	3			N	-0-					-0-
08	1364	N	1245	-0-	-119	-0-	1245	3			N	-0-					-0-
09	1230	N	1070	-0-	-160	-0-	1070	3			N	-0-					-0-
*10	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	3			N	-0-					-0-

WILKINS WELL #: 10 RRCID -> 227568 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7880 - 8056

05	651	N	647	-0-	-4	-0-	647	3			N	-0-					-0-
06	660	N	637	-0-	-23	-0-	637	3			N	-0-					-0-
07	682	N	654	-0-	-28	-0-	654	3			N	-0-					-0-
08	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-					-0-
09	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			N	-0-					-0-
10	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					-0-

PERRY 21 LEASE WELL #: 19 RRCID -> 227680 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7916 - 8062

05	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	3			N	-0-					-0-
06	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-					-0-
07	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	3			N	-0-					-0-
08	744	N	689	-0-	-55	-0-	689	3			N	-0-					-0-
09	690	N	656	-0-	-34	-0-	656	3			N	-0-					-0-
10	713	N	671	-0-	-42	-0-	671	3			N	-0-					-0-

PERRY 21 LEASE WELL #: 22 RRCID -> 227746 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7830 - 7957

05	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					-0-
06	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					-0-
07	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-					-0-
08	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-
09	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					-0-
*10	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					-0-

PERRY 21 LEASE WELL #: 23 RRCID -> 227747 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7916 - 8049

05	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					-0-
06	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-
07	465	N	452	-0-	-13	-0-	452	3			N	-0-					-0-
08	465	N	447	-0-	-18	-0-	447	3			N	-0-					-0-
09	450	N	425	-0-	-25	-0-	425	3			N	-0-					-0-
10	465	N	425	-0-	-40	-0-	425	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
05	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					-0-
06	540	N	491	-0-	-49	-0-	491	3			N	-0-					-0-
07	558	N	550	-0-	-8	-0-	550	3			N	-0-					-0-
08	558	N	533	-0-	-25	-0-	533	3			N	-0-					-0-
09	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					-0-
10	558	N	526	-0-	-32	-0-	526	3			N	-0-					-0-

PERRY 21 LEASE WELL #: 25R RRCID -> 228092 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 8156 PERF. 7850 - 7997

05	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	3			N	-0-					-0-
06	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	3			N	-0-					-0-
07	837	N	794	-0-	-43	-0-	794	3			N	-0-					-0-
08	806	N	789	-0-	-17	-0-	789	3			N	-0-					-0-
09	780	N	775	-0-	-5	-0-	775	3			N	-0-					-0-
10	806	N	781	-0-	-25	-0-	781	3			N	-0-					-0-

PERRY 21 LEASE WELL #: 26 RRCID -> 228398 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7870 - 7997

05	248	N	231	-0-	-17	-0-	231	3			N	-0-					-0-
06	240	N	212	-0-	-28	-0-	212	3			N	-0-					-0-
07	248	N	213	-0-	-35	-0-	213	3			N	-0-					-0-
08	217	N	209	-0-	-8	-0-	209	3			N	-0-					-0-
09	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
*10	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON MEYBIN LL UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 228486 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 7900 - 8040

05	961	N	932	-0-	-29	-0-	19	1	905	3	Y	7	9	1			1
							8	9									
06	903	N	903	-0-	-0-	-0-	21	1	874	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
07	930	N	902	-0-	-28	-0-	42	1	852	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
08	930	N	916	-0-	-14	-0-	26	1	882	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
09	900	N	899	-0-	-1	-0-	21	1	870	3	Y	7	5	1			4
							8	9									
10	899	N	872	-0-	-27	-0-	9	1	856	3	Y	6	7	1			3
							7	9									

DAVIDSON MEYBIN LL UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 228525 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 7966 - 7976

05	713	N	697	-0-	-16	-0-	14	1	675	3	Y	7	9	1			1
							8	9									
06	690	N	675	-0-	-15	-0-	15	1	652	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
07	713	N	690	-0-	-23	-0-	32	1	650	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
08	705	N	705	-0-	-0-	-0-	20	1	677	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
09	674	N	674	-0-	-0-	-0-	16	1	650	3	Y	7	5	1			4
							8	9									
*10	686	N	686	-0-	-0-	-0-	7	1	672	3	Y	6	7	1			3
							7	9									

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

PERRY 21 LEASE WELL #: 20 RRCID -> 228559 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7872 - 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
05	527	N	524	-0-	-3	-0-	524	3			N	-0-					-0-
06	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					-0-
07	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-					-0-
08	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-					-0-
09	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					-0-
*10	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-					-0-

MEYBIN "4" WELL #: 29 RRCID -> 228578 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 8357 PERF. 7670 - 8200

05	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	3			N	-0-					-0-
06	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	3			N	-0-					-0-
07	744	N	722	-0-	-22	-0-	722	3			N	-0-					-0-
08	775	N	626	-0-	-149	-0-	626	3			N	-0-					-0-
09	750	N	677	-0-	-73	-0-	677	3			N	-0-					-0-
*10	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	3			N	-0-					-0-

PERRY GU 21 WELL #: 21 RRCID -> 228587 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7846 - 7961

05	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	3			N	-0-					-0-
06	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-					-0-
07	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-					-0-
08	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	3			N	-0-					-0-
09	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					-0-
10	651	N	641	-0-	-10	-0-	641	3			N	-0-					-0-

PERRY GU 21 WELL #: 24 RRCID -> 228727 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7830 - 8012

05	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			N	-0-					-0-
06	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-					-0-
07	682	N	646	-0-	-36	-0-	646	3			N	-0-					-0-
08	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-					-0-
09	630	N	624	-0-	-6	-0-	624	3			N	-0-					-0-
*10	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-					-0-

MEYBIN "4" WELL #: 30 RRCID -> 228967 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 7727 - 8178

05	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	3			N	-0-					-0-
06	1260	N	1248	-0-	-12	-0-	1248	3			N	-0-					-0-
07	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	3			N	-0-					-0-
08	1302	N	1277	-0-	-25	-0-	1277	3			N	-0-					-0-
09	1260	N	1206	-0-	-54	-0-	1206	3			N	-0-					-0-
10	1302	N	1227	-0-	-75	-0-	1227	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON AB LL UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 229131 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7974 - 7984

05	837	N	779	-0-	-58	-0-	16	1	755	3	Y	7	10	1			1
							8	9									
06	780	N	729	-0-	-51	-0-	17	1	704	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
07	775	N	736	-0-	-39	-0-	34	1	694	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
08	775	N	749	-0-	-26	-0-	21	1	720	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
09	721	N	721	-0-	-0-	-0-	17	1	696	3	Y	7	5	1			4
							8	9									
10	744	N	674	-0-	-70	-0-	7	1	660	3	Y	6	7	1			3
							7	9									

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
SCHEUBER PERRY LL UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 229134 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7852 - 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
05	876	N	876	-0-	-0-	-0-	18	1	846	3	Y	11	13	1			2
							12	9									
06	843	N	843	-0-	-0-	-0-	19	1	812	3	Y	11	9	1			4
							12	9									
07	872	N	872	-0-	-0-	-0-	40	1	821	3	Y	10	10	1			4
							11	9									
08	885	N	885	-0-	-0-	-0-	25	1	849	3	Y	10	11	1			3
							11	9									
09	858	N	858	-0-	-0-	-0-	20	1	827	3	Y	10	7	1			6
							11	9									
*10	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	12	1	1118	3	Y	9	11	1			4
							10	9									

SCHEUBER WELL #: 9 RRCID -> 229239 COMPL. DATE 05/06/2007 TOTAL DEPTH 8223 PERF. 7828 - 8054

05	961	N	902	-0-	-59	-0-	902	3			N	-0-					-0-
06	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	3			N	-0-					-0-
07	930	N	887	-0-	-43	-0-	887	3			N	-0-					-0-
08	899	N	894	-0-	-5	-0-	894	3			N	-0-					-0-
09	870	N	783	-0-	-87	-0-	783	3			N	-0-					-0-
*10	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON AB LL UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 229294 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 7870 - 8010

05	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			Y	-0-					-0-
06	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			Y	-0-					-0-
07	682	N	663	-0-	-19	-0-	663	3			Y	-0-					-0-
08	651	N	632	-0-	-19	-0-	632	3			Y	-0-					-0-
09	510	N	307	-0-	-203	-0-	307	3			Y	-0-					-0-
10	527	N	310	-0-	-217	-0-	310	3			Y	-0-					-0-

DAVIDSON WILKINS LL UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 229313 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 7884 - 8130

05	1581	N	1575	-0-	-6	-0-	33	1	1529	3	Y	12	13	1			2
							13	9									
06	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	35	1	1490	3	Y	11	9	1			4
							12	9									
07	1581	N	1124	-0-	-457	-0-	52	1	1061	3	Y	10	10	1			4
							11	9									
08	1581	N	683	-0-	-898	-0-	19	1	654	3	Y	9	10	1			3
							10	9									
09	1500	N	178	-0-	-1322	-0-	4	1	163	3	Y	10	7	1			6
							11	9									
*10	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	27	1	2582	3	Y	9	11	1			4
							10	9									

SCHEUBER WILKINS LL UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 229314 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 7876 - 8003

05	988	N	988	-0-	-0-	-0-	20	1	955	3	Y	12	14	1			2
							13	9									
06	720	N	720	-0-	-0-	-0-	16	1	692	3	Y	11	9	1			4
							12	9									
07	868	N	730	-0-	-138	-0-	34	1	685	3	Y	10	10	1			4
							11	9									
08	868	N	777	-0-	-91	-0-	22	1	744	3	Y	10	11	1			3
							11	9									
09	720	N	710	-0-	-10	-0-	17	1	682	3	Y	10	7	1			6
							11	9									
10	744	N	682	-0-	-62	-0-	7	1	665	3	Y	9	11	1			4
							10	9									

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

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
05	1023	N	981	-0-	-42	-0-	981	3			N	-0-					-0-
06	990	N	939	-0-	-51	-0-	939	3			N	-0-					-0-
07	992	N	963	-0-	-29	-0-	963	3			N	-0-					-0-
08	992	N	957	-0-	-35	-0-	957	3			N	-0-					-0-
09	930	N	916	-0-	-14	-0-	916	3			N	-0-					-0-
10	961	N	932	-0-	-29	-0-	932	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN "C" WELL #: 10 RRCID -> 230171 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 7855 - 8068

05	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
06	180	N	122	-0-	-58	-0-	122	3			N	-0-					-0-
07	186	N	92	-0-	-94	-0-	92	3			N	-0-					-0-
08	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	3			N	-0-					-0-
09	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
*10	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN "3" WELL #: 8 RRCID -> 230172 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 8448 PERF. 7690 - 8150

05	2768	N	2768	-0-	-0-	-0-	2768	3			N	-0-					-0-
06	2706	N	2706	-0-	-0-	-0-	2706	3			N	-0-					-0-
07	2924	N	2924	-0-	-0-	-0-	2924	3			N	-0-					-0-
08	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	2741	3			N	-0-					-0-
09	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	2574	3			N	-0-					-0-
*10	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	2567	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON WELL #: 1722 RRCID -> 230217 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 8247 PERF. 7802 - 7895

05	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
06	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-
07	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
08	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
09	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
*10	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON WELL #: 1719 RRCID -> 230358 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7886 - 7963

05	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	3			N	-0-					-0-
06	750	N	679	-0-	-71	-0-	679	3			N	-0-					-0-
07	837	N	636	-0-	-201	-0-	636	3			N	-0-					-0-
08	837	N	715	-0-	-122	-0-	715	3			N	-0-					-0-
09	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	3			N	-0-					-0-
*10	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON WELL #: 1721 RRCID -> 230360 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 7742 - 7884

05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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
05	775	N	726	-0-	-49	-0-	726	3			N	-0-					-0-
06	750	N	557	-0-	-193	-0-	557	3			N	-0-					-0-
07	775	N	543	-0-	-232	-0-	543	3			N	-0-					-0-
08	713	N	526	-0-	-187	-0-	526	3			N	-0-					-0-
09	570	N	503	-0-	-67	-0-	503	3			N	-0-					-0-
10	558	N	527	-0-	-31	-0-	527	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
05	1302	N	1283	-0-	-19	-0-	27	1	1243	3	Y	12	14	1			2
							13	9									
06	1260	N	1258	-0-	-2	-0-	29	1	1217	3	Y	11	9	1			4
							12	9									
07	1302	N	1265	-0-	-37	-0-	59	1	1195	3	Y	10	10	1			4
							11	9									
08	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	36	1	1226	3	Y	10	11	1			3
							11	9									
09	1230	N	1179	-0-	-51	-0-	28	1	1140	3	Y	10	7	1			6
							11	9									
10	1271	N	1211	-0-	-60	-0-	13	1	1188	3	Y	9	11	1			4
							10	9									

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
05	1457	N	1399	-0-	-58	-0-	29	1	1357	3	Y	12	14	1			2
							13	9									
06	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	32	1	1337	3	Y	11	9	1			4
							12	9									
07	1488	N	1384	-0-	-104	-0-	64	1	1309	3	Y	10	10	1			4
							11	9									
08	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	41	1	1371	3	Y	10	11	1			3
							11	9									
09	1350	N	1330	-0-	-20	-0-	31	1	1288	3	Y	10	7	1			6
							11	9									
10	1395	N	1357	-0-	-38	-0-	14	1	1333	3	Y	9	11	1			4
							10	9									

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
05	682	N	601	-0-	-81	-0-	601	3			N	-0-					-0-
06	600	N	552	-0-	-48	-0-	552	3			N	-0-					-0-
07	620	N	587	-0-	-33	-0-	587	3			N	-0-					-0-
08	589	N	585	-0-	-4	-0-	585	3			N	-0-					-0-
09	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					-0-
10	589	N	576	-0-	-13	-0-	576	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
05	1116	N	1093	-0-	-23	-0-	1093	3			N	-0-					-0-
06	1080	N	1039	-0-	-41	-0-	1039	3			N	-0-					-0-
07	1116	N	1065	-0-	-51	-0-	1065	3			N	-0-					-0-
08	1085	N	1052	-0-	-33	-0-	1052	3			N	-0-					-0-
09	1050	N	1007	-0-	-43	-0-	1007	3			N	-0-					-0-
*10	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	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
05	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814	3			N	-0-					-0-
06	761 N	761	-0-	-0-	-0-	761	3			N	-0-					-0-
07	769 N	769	-0-	-0-	-0-	769	3			N	-0-					-0-
08	762 N	762	-0-	-0-	-0-	762	3			N	-0-					-0-
09	778 N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-					-0-
*10	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON WELL #: 1723 RRCID -> 231036 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 8247 PERF. 7775 - 7914

05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	217 N	146	-0-	-71	-0-	146	3			N	-0-					-0-
06	180 N	137	-0-	-43	-0-	137	3			N	-0-					-0-
07	155 N	142	-0-	-13	-0-	142	3			N	-0-					-0-
08	155 N	138	-0-	-17	-0-	138	3			N	-0-					-0-
09	150 N	141	-0-	-9	-0-	141	3			N	-0-					-0-
10	155 N	147	-0-	-8	-0-	147	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON WELL #: 1724 RRCID -> 231043 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 7760 - 7910

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIDSON WELL #: 1726 RRCID -> 231045 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 7702 - 7846

05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	279 N	235	-0-	-44	-0-	235	3			N	-0-					-0-
06	270 N	199	-0-	-71	-0-	199	3			N	-0-					-0-
07	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-
08	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
09	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
10	279 N	203	-0-	-76	-0-	203	3			N	-0-					-0-

MEYBIN "C" WELL #: 3415 RRCID -> 231065 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 7756 - 7940

05	992 N	937	-0-	-55	-0-	937	3			N	-0-					-0-
06	930 N	908	-0-	-22	-0-	908	3			N	-0-					-0-
07	930 N	928	-0-	-2	-0-	928	3			N	-0-					-0-
08	930 N	867	-0-	-63	-0-	867	3			N	-0-					-0-
09	900 N	794	-0-	-106	-0-	794	3			N	-0-					-0-
10	930 N	800	-0-	-130	-0-	800	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
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	620 N	569	-0-	-51	-0-	569	3			N	-0-					-0-
06	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-					-0-
07	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					-0-
08	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					-0-
09	540 N	536	-0-	-4	-0-	536	3			N	-0-					-0-
10	558 N	547	-0-	-11	-0-	547	3			N	-0-					-0-

MEYBIN "C" WELL #: 3410 RRCID -> 231069 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 8196 PERF. 7826 - 8018

05	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					-0-
06	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					-0-
07	651 N	594	-0-	-57	-0-	594	3			N	-0-					-0-
08	620 N	583	-0-	-37	-0-	583	3			N	-0-					-0-
09	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770	3			N	-0-					-0-
*10	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON WELL #: 1727 RRCID -> 231070 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7834 - 7972

05	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					-0-
06	450 N	409	-0-	-41	-0-	409	3			N	-0-					-0-
07	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-
08	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					-0-
09	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					-0-
10	465 N	399	-0-	-66	-0-	399	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON WILKINS LL UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 232493 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 7838 - 8106

05	440 N	440	-0-	-0-	-0-	9	1	425	3	Y	5	5	1			1
						6	9									
06	422 N	422	-0-	-0-	-0-	10	1	409	3	Y	3	3	1			1
						3	9									
07	642 N	642	-0-	-0-	-0-	30	1	609	3	Y	3	3	1			1
						3	9									
08	811 N	811	-0-	-0-	-0-	23	1	784	3	Y	4	4	1			1
						4	9									
09	764 N	764	-0-	-0-	-0-	18	1	743	3	Y	3	2	1			2
						3	9									
*10	829 N	829	-0-	-0-	-0-	9	1	817	3	Y	3	4	1			1
						3	9									

MEYBIN B WELL #: 10 RRCID -> 232521 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 8397 PERF. 7712 - 8111

05	1271 N	1196	-0-	-75	-0-	1196	3			N	-0-					-0-
06	1200 N	1146	-0-	-54	-0-	1146	3			N	-0-					-0-
07	1240 N	1167	-0-	-73	-0-	1167	3			N	-0-					-0-
08	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	3			N	-0-					-0-
09	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	3			N	-0-					-0-
10	1178 N	1146	-0-	-32	-0-	1146	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

MEYBIN B WELL #: 11 RRCID -> 232524 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 8394 PERF. 7756 - 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
05	310	N	237	-0-	-73	-0-	237	3			N	-0-					-0-
06	240	N	211	-0-	-29	-0-	211	3			N	-0-					-0-
07	279	N	205	-0-	-74	-0-	205	3			N	-0-					-0-
08	248	N	195	-0-	-53	-0-	195	3			N	-0-					-0-
09	210	N	179	-0-	-31	-0-	179	3			N	-0-					-0-
10	217	N	176	-0-	-41	-0-	176	3			N	-0-					-0-

MEYBIN "C" WELL #: 1513 RRCID -> 232525 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 8247 PERF. 7880 - 8070

05	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-					-0-
06	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					-0-
07	589	N	588	-0-	-1	-0-	588	3			N	-0-					-0-
08	620	N	543	-0-	-77	-0-	543	3			N	-0-					-0-
09	570	N	491	-0-	-79	-0-	491	3			N	-0-					-0-
10	589	N	470	-0-	-119	-0-	470	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON 15 WELL #: 15 RRCID -> 232527 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 8030 - 8150

05	744	N	456	-0-	-288	-0-	456	3			N	-0-					-0-
06	540	N	430	-0-	-110	-0-	430	3			N	-0-					-0-
07	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-
08	465	N	416	-0-	-49	-0-	416	3			N	-0-					-0-
09	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-
10	434	N	418	-0-	-16	-0-	418	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON WELL #: 3508 RRCID -> 232582 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7747 - 7854

05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
06	90	N	54	-0-	-36	-0-	54	3			N	-0-					-0-
07	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-					-0-
08	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	3			N	-0-					-0-
09	60	N	37	-0-	-23	-0-	37	3			N	-0-					-0-
10	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN "C" WELL #: 12 RRCID -> 232585 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 8422 PERF. 7850 - 8300

05	2325	N	2292	-0-	-33	-0-	2292	3			N	-0-					-0-
06	2250	N	2166	-0-	-84	-0-	2166	3			N	-0-					-0-
07	2294	N	2194	-0-	-100	-0-	2194	3			N	-0-					-0-
08	2294	N	2149	-0-	-145	-0-	2149	3			N	-0-					-0-
09	2160	N	2074	-0-	-86	-0-	2074	3			N	-0-					-0-
10	2201	N	2114	-0-	-87	-0-	2114	3			N	-0-					-0-

MEYBIN B WELL #: 8 RRCID -> 232586 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 8196 PERF. 7646 - 8051

05	1147	N	1116	-0-	-31	-0-	1116	3			N	-0-					-0-
06	1080	N	1010	-0-	-70	-0-	1010	3			N	-0-					-0-
07	1147	N	822	-0-	-325	-0-	822	3			N	-0-					-0-
08	1116	N	783	-0-	-333	-0-	783	3			N	-0-					-0-
09	1020	N	746	-0-	-274	-0-	746	3			N	-0-					-0-
10	837	N	752	-0-	-85	-0-	752	3			N	-0-					-0-

MEYBIN B WELL #: 9 RRCID -> 232589 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 8394 PERF. 7670 - 8053

05	1457	N	1422	-0-	-35	-0-	1422	3			N	-0-					-0-
06	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	3			N	-0-					-0-
07	1581	N	1560	-0-	-21	-0-	1560	3			N	-0-					-0-
08	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	3			N	-0-					-0-
09	1500	N	1415	-0-	-85	-0-	1415	3			N	-0-					-0-
10	1550	N	1121	-0-	-429	-0-	1121	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 #: 1514 RRCID -> 232592 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 7862 - 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
05	589	N	525	-0-	-64	-0-	525	3			N	-0-					-0-
06	510	N	486	-0-	-24	-0-	486	3			N	-0-					-0-
07	527	N	395	-0-	-132	-0-	395	3			N	-0-					-0-
08	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	3			N	-0-					-0-
09	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-					-0-
*10	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN D WELL #: 11 RRCID -> 232595 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 7790 - 8006

05	527	N	524	-0-	-3	-0-	524	3			N	-0-					-0-
06	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					-0-
07	527	N	516	-0-	-11	-0-	516	3			N	-0-					-0-
08	527	N	519	-0-	-8	-0-	519	3			N	-0-					-0-
09	510	N	491	-0-	-19	-0-	491	3			N	-0-					-0-
10	527	N	502	-0-	-25	-0-	502	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN D WELL #: 12 RRCID -> 232616 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 8196 PERF. 7780 - 7950

05	372	N	328	-0-	-44	-0-	328	3			N	-0-					-0-
06	330	N	316	-0-	-14	-0-	316	3			N	-0-					-0-
07	341	N	319	-0-	-22	-0-	319	3			N	-0-					-0-
08	341	N	252	-0-	-89	-0-	252	3			N	-0-					-0-
09	330	N	184	-0-	-146	-0-	184	3			N	-0-					-0-
10	310	N	178	-0-	-132	-0-	178	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN D WELL #: 13 RRCID -> 232617 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7734 - 7924

05	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
06	210	N	179	-0-	-31	-0-	179	3			N	-0-					-0-
07	217	N	167	-0-	-50	-0-	167	3			N	-0-					-0-
08	217	N	175	-0-	-42	-0-	175	3			N	-0-					-0-
09	180	N	170	-0-	-10	-0-	170	3			N	-0-					-0-
*10	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON A WELL #: 12 RRCID -> 232619 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 7766 - 7941

05	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					-0-
06	510	N	500	-0-	-10	-0-	500	3			N	-0-					-0-
07	527	N	514	-0-	-13	-0-	514	3			N	-0-					-0-
08	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-
09	510	N	469	-0-	-41	-0-	469	3			N	-0-					-0-
10	527	N	477	-0-	-50	-0-	477	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON A WELL #: 13 RRCID -> 232620 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 7770 - 7922

05	806	N	776	-0-	-30	-0-	776	3			N	-0-					-0-
06	780	N	698	-0-	-82	-0-	698	3			N	-0-					-0-
07	837	N	666	-0-	-171	-0-	666	3			N	-0-					-0-
08	775	N	647	-0-	-128	-0-	647	3			N	-0-					-0-
09	690	N	682	-0-	-8	-0-	682	3			N	-0-					-0-
*10	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON A WELL #: 14 RRCID -> 232624 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7889 - 8072

05	496	N	480	-0-	-16	-0-	480	3			N	-0-					-0-
06	480	N	454	-0-	-26	-0-	454	3			N	-0-					-0-
07	496	N	466	-0-	-30	-0-	466	3			N	-0-					-0-
08	465	N	459	-0-	-6	-0-	459	3			N	-0-					-0-
09	450	N	446	-0-	-4	-0-	446	3			N	-0-					-0-
10	465	N	450	-0-	-15	-0-	450	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

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
05	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	3			N	-0-					-0-
06	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	3			N	-0-					-0-
07	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	3			N	-0-					-0-
08	930	N	928	-0-	-2	-0-	928	3			N	-0-					-0-
09	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	3			N	-0-					-0-
*10	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	3			N	-0-					-0-

MEYBIN "A" WELL #: 10 RRCID -> 233296 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 7946 - 8365

05	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	3			N	-0-					-0-
06	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	3			N	-0-					-0-
07	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	3			N	-0-					-0-
08	1426	N	1336	-0-	-90	-0-	1336	3			N	-0-					-0-
09	1350	N	1282	-0-	-68	-0-	1282	3			N	-0-					-0-
*10	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	3			N	-0-					-0-

MEYBIN "A" WELL #: 12 RRCID -> 233297 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 7853 - 7998

05	465	N	441	-0-	-24	-0-	441	3			N	-0-					-0-
06	450	N	430	-0-	-20	-0-	430	3			N	-0-					-0-
07	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					-0-
08	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					-0-
09	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					-0-
10	496	N	476	-0-	-20	-0-	476	3			N	-0-					-0-

MEYBIN "A" WELL #: 9 RRCID -> 233298 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 7800 - 8172

05	589	N	584	-0-	-5	-0-	584	3			N	-0-					-0-
06	570	N	560	-0-	-10	-0-	560	3			N	-0-					-0-
07	589	N	572	-0-	-17	-0-	572	3			N	-0-					-0-
08	589	N	564	-0-	-25	-0-	564	3			N	-0-					-0-
09	570	N	542	-0-	-28	-0-	542	3			N	-0-					-0-
*10	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					-0-

MEYBIN "A" WELL #: 11 RRCID -> 233300 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 7820 - 7974

05	434	N	334	-0-	-100	-0-	334	3			N	-0-					-0-
06	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					-0-
07	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-
08	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
09	480	N	394	-0-	-86	-0-	394	3			N	-0-					-0-
10	434	N	413	-0-	-21	-0-	413	3			N	-0-					-0-

MEYBIN "A" WELL #: 8 RRCID -> 233302 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 7826 - 8200

05	310	N	291	-0-	-19	-0-	291	3			N	-0-					-0-
06	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
07	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
08	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	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-

DAVIDSON 15 WELL #: 13 RRCID -> 233303 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 8217 PERF. 7864 - 8070

05	465	N	343	-0-	-122	-0-	343	3			N	-0-					-0-
06	330	N	321	-0-	-9	-0-	321	3			N	-0-					-0-
07	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-
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	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
MEYBIN "C" WELL #: 1515 RRCID -> 233305 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 7907 - 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
05	372	N	359	-0-	-13	-0-	359	3			N	-0-					-0-
06	360	N	332	-0-	-28	-0-	332	3			N	-0-					-0-
07	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-
08	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-
09	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-
*10	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-

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
05	1271	N	1181	-0-	-90	-0-	25	1	1143	3	Y	12	14	1			2
							13	9									
06	1200	N	1150	-0-	-50	-0-	26	1	1112	3	Y	11	9	1			4
							12	9									
07	1209	N	1142	-0-	-67	-0-	53	1	1078	3	Y	10	10	1			4
							11	9									
08	1178	N	1171	-0-	-7	-0-	34	1	1126	3	Y	10	11	1			3
							11	9									
09	1140	N	1122	-0-	-18	-0-	26	1	1085	3	Y	10	7	1			6
							11	9									
10	1147	N	1118	-0-	-29	-0-	12	1	1096	3	Y	9	11	1			4
							10	9									

MEYBIN "C" WELL #: 1511 RRCID -> 234906 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 7990 - 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
05	682	N	506	-0-	-176	-0-	506	3			N	-0-					-0-
06	690	N	487	-0-	-203	-0-	487	3			N	-0-					-0-
07	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-					-0-
08	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					-0-
09	480	N	444	-0-	-36	-0-	444	3			N	-0-					-0-
10	651	N	464	-0-	-187	-0-	464	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON 15 WELL #: 14 RRCID -> 234909 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7874 - 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
05	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					-0-
06	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					-0-
07	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					-0-
08	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-					-0-
09	510	N	504	-0-	-6	-0-	504	3			N	-0-					-0-
10	527	N	523	-0-	-4	-0-	523	3			N	-0-					-0-

MEYBIN "C" WELL #: 1512 RRCID -> 237215 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7900 - 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
05	372	N	281	-0-	-91	-0-	281	3			N	-0-					-0-
06	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	3			N	-0-					-0-
07	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					-0-
08	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					-0-
09	660	N	526	-0-	-134	-0-	526	3			N	-0-					-0-
*10	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					-0-

MEYBIN "C" WELL #: 1510 RRCID -> 237217 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 7976 - 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
05	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	3			N	-0-					-0-
06	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	3			N	-0-					-0-
07	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	3			N	-0-					-0-
08	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	3			N	-0-					-0-
09	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	3			N	-0-					-0-
*10	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	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 #: 16R RRCID -> 237335 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 7900 - 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
05	930	N	841	-0-	-89	-0-	841	3			N	-0-					-0-
06	870	N	619	-0-	-251	-0-	619	3			N	-0-					-0-
07	899	N	558	-0-	-341	-0-	558	3			N	-0-					-0-
08	837	N	769	-0-	-68	-0-	769	3			N	-0-					-0-
09	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			N	-0-					-0-
*10	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	3			N	-0-					-0-

SCHEUBER "A" WELL #: 11 RRCID -> 238120 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 8319 PERF. 7890 - 8159

05	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-					-0-
06	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-					-0-
07	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	3			N	-0-					-0-
08	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					-0-
09	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-					-0-
10	806	N	711	-0-	-95	-0-	711	3			N	-0-					-0-

WILKINS WELL #: 12 RRCID -> 239773 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 7848 - 7931

05	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-
06	420	N	416	-0-	-4	-0-	416	3			N	-0-					-0-
07	434	N	423	-0-	-11	-0-	423	3			N	-0-					-0-
08	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			N	-0-					-0-
09	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	3			N	-0-					-0-
*10	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	3			N	-0-					-0-

WILKINS "A" WELL #: 5 RRCID -> 239775 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 8332 PERF. 7916 - 8202

05	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	3097	3			N	-0-					-0-
06	3300	X	2830	-0-	-470	-0-	2830	3			N	-0-					-0-
07	3410	X	2706	-0-	-704	-0-	2706	3			N	-0-					-0-
08	3410	X	2747	-0-	-663	-0-	2747	3			N	-0-					-0-
09	3180	X	3119	-0-	-61	-0-	3119	3			N	-0-					-0-
10	3100	X	2790	-0-	-310	-0-	2790	3			N	-0-					-0-

SCHEUBER "A" WELL #: 12 RRCID -> 239798 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 7894 - 8146

05	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	3			N	-0-					-0-
06	1770	N	1709	-0-	-61	-0-	1709	3			N	-0-					-0-
07	1829	N	1761	-0-	-68	-0-	1761	3			N	-0-					-0-
08	1767	N	1722	-0-	-45	-0-	1722	3			N	-0-					-0-
09	1710	N	1679	-0-	-31	-0-	1679	3			N	-0-					-0-
10	1767	N	1719	-0-	-48	-0-	1719	3			N	-0-					-0-

SCHEUBER "A" WELL #: 13 RRCID -> 239799 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 8276 PERF. 7900 - 8171

05	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					-0-
06	600	N	471	-0-	-129	-0-	471	3			N	-0-					-0-
07	620	N	587	-0-	-33	-0-	587	3			N	-0-					-0-
08	620	N	474	-0-	-146	-0-	474	3			N	-0-					-0-
09	480	N	462	-0-	-18	-0-	462	3			N	-0-					-0-
10	589	N	485	-0-	-104	-0-	485	3			N	-0-					-0-

WILKINS "A" WELL #: 9 RRCID -> 240938 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 7873 - 8018

05	651	N	638	-0-	-13	-0-	638	3			N	-0-					-0-
06	630	N	627	-0-	-3	-0-	627	3			N	-0-					-0-
07	651	N	637	-0-	-14	-0-	637	3			N	-0-					-0-
08	651	N	625	-0-	-26	-0-	625	3			N	-0-					-0-
09	630	N	607	-0-	-23	-0-	607	3			N	-0-					-0-
10	651	N	596	-0-	-55	-0-	596	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 #: 10 RRCID -> 241483 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7926 - 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
05	1085	N	746	-0-	-339	-0-	746	3			N	-0-					-0-
06	990	N	770	-0-	-220	-0-	770	3			N	-0-					-0-
07	1085	N	918	-0-	-167	-0-	918	3			N	-0-					-0-
08	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3			N	-0-					-0-
09	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	3			N	-0-					-0-
*10	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN P2 WELL #: 11 RRCID -> 242316 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7776 - 7955

05	496	N	469	-0-	-27	-0-	469	3			N	-0-					-0-
06	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					-0-
07	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					-0-
08	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					-0-
09	480	N	464	-0-	-16	-0-	464	3			N	-0-					-0-
10	496	N	481	-0-	-15	-0-	481	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN P2 WELL #: 13 RRCID -> 242329 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7734 - 7914

05	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-
06	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-
07	372	N	371	-0-	-1	-0-	371	3			N	-0-					-0-
08	372	N	271	-0-	-101	-0-	271	3			N	-0-					-0-
09	360	N	236	-0-	-124	-0-	236	3			N	-0-					-0-
10	372	N	267	-0-	-105	-0-	267	3			N	-0-					-0-

MCDONALD 18 WELL #: 10 RRCID -> 244874 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7775 - 7906

05	744	N	729	-0-	-15	-0-	729	3			N	-0-					-0-
06	720	N	704	-0-	-16	-0-	704	3			N	-0-					-0-
07	744	N	717	-0-	-27	-0-	717	3			N	-0-					-0-
08	744	N	728	-0-	-16	-0-	728	3			N	-0-					-0-
09	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			N	-0-					-0-
*10	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-					-0-

MCDONALD 18 WELL #: 11 RRCID -> 244899 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7803 - 7927

05	682	N	646	-0-	-36	-0-	646	3			N	-0-					-0-
06	660	N	632	-0-	-28	-0-	632	3			N	-0-					-0-
07	682	N	651	-0-	-31	-0-	651	3			N	-0-					-0-
08	651	N	641	-0-	-10	-0-	641	3			N	-0-					-0-
09	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			N	-0-					-0-
10	651	N	642	-0-	-9	-0-	642	3			N	-0-					-0-

WILKINS "A" WELL #: 11 RRCID -> 257774 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 7910 - 8042

05	1550	N	1468	-0-	-82	-0-	1468	3			N	-0-					-0-
06	1470	N	1424	-0-	-46	-0-	1424	3			N	-0-					-0-
07	1519	N	1458	-0-	-61	-0-	1458	3			N	-0-					-0-
08	1457	N	1403	-0-	-54	-0-	1403	3			N	-0-					-0-
09	1410	N	1354	-0-	-56	-0-	1354	3			N	-0-					-0-
10	1457	N	1354	-0-	-103	-0-	1354	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN 'A' WELL #: 15 RRCID -> 273811 COMPL. DATE 08/14/2013 TOTAL DEPTH 9128 PERF. 7613 - 8218

05	1829	N	1719	-0-	-110	-0-	1719	3			N	-0-					-0-
06	1680	N	1612	-0-	-68	-0-	1612	3			N	-0-					-0-
07	1767	N	1676	-0-	-91	-0-	1676	3			N	-0-					-0-
08	1705	N	1639	-0-	-66	-0-	1639	3			N	-0-					-0-
09	1620	N	1593	-0-	-27	-0-	1593	3			N	-0-					-0-
10	1674	N	1623	-0-	-51	-0-	1623	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
STANOLIND PRODUCTION LLC 813985

MCDONALD A WELL #: 5 RRCID -> 150438 COMPL. DATE 06/09/1994 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 7787 - 7847

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

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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	88	1	1435	3	N	-0-					175
06	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	85	1	1398	3	N	-0-					175
07	1519 N	1381	-0-	-138	-0-	79	1	1302	3	N	-0-					175
08	1519 N	1370	-0-	-149	-0-	79	1	1291	3	N	-0-					175
09	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	86	1	1413	3	N	-0-					175
*10	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	91	1	1489	3	N	-0-					175

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
05	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	61	1	1008	3	N	-0-					-0-
06	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	68	1	1115	3	N	-0-					-0-
07	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	59	1	964	3	N	-0-					-0-
08	1054 N	1016	-0-	-38	-0-	58	1	958	3	N	-0-					-0-
09	1170 N	989	-0-	-181	-0-	57	1	932	3	N	-0-					-0-
*10	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	61	1	1000	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985

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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HELBING WELL #: 11 RRCID -> 169463 COMPL. DATE 04/23/1998 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6010 - 8368

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HELBING WELL #: 10R RRCID -> 169466 COMPL. DATE 04/03/1998 TOTAL DEPTH 8693 PERF. 6061 - 8399

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCDONALD A WELL #: 15R RRCID -> 170660 COMPL. DATE 07/17/2003 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 5959 - 8566

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMULLAN 36 WELL #: 5 RRCID -> 171742 COMPL. DATE 11/16/1998 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7754 - 8177

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCDONALD A WELL #: 14 RRCID -> 171770 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 8798 PERF. 6119 - 8781

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMULLAN, R. B. A WELL #: 1 RRCID -> 171951 COMPL. DATE 07/17/1998 TOTAL DEPTH 9170 PERF. 7613 - 7976

05	897 N	897	-0-	-0-	-0-	52	1	845	3	N	-0-					-0-
06	870 N	853	-0-	-17	-0-	49	1	804	3	N	-0-					-0-
07	917 N	917	-0-	-0-	-0-	53	1	864	3	N	-0-					-0-
08	899 N	841	-0-	-58	-0-	48	1	793	3	N	-0-					-0-
09	840 N	833	-0-	-7	-0-	48	1	785	3	N	-0-					-0-
10	930 N	893	-0-	-37	-0-	51	1	842	3	N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985

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
05	472 N	472	-0-	-0-	-0-	27	1	445	3	N	-0-					-0-
06	464 N	464	-0-	-0-	-0-	27	1	437	3	N	-0-					-0-
07	496 N	439	-0-	-57	-0-	25	1	414	3	N	-0-					-0-
08	465 N	454	-0-	-11	-0-	26	1	428	3	N	-0-					-0-
09	459 N	459	-0-	-0-	-0-	26	1	433	3	N	-0-					-0-
*10	477 N	477	-0-	-0-	-0-	27	1	450	3	N	-0-					-0-

HENDERSON, JOHN LEE JR. A WELL #: 3 RRCID -> 172261 COMPL. DATE 09/03/1998 TOTAL DEPTH 9209 PERF. 7607 - 8976

05	868 N	713	-0-	-155	-0-	41	1	672	3	N	-0-					-0-
06	812 N	812	-0-	-0-	-0-	47	1	765	3	N	-0-					-0-
07	822 N	822	-0-	-0-	-0-	47	1	775	3	N	-0-					-0-
08	829 N	829	-0-	-0-	-0-	48	1	781	3	N	-0-					-0-
09	810 N	789	-0-	-21	-0-	45	1	744	3	N	-0-					-0-
*10	904 N	904	-0-	-0-	-0-	52	1	852	3	N	-0-					-0-

HENDERSON, JOHN LEE JR. A WELL #: 4 RRCID -> 172652 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7626 - 8048

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDERSON, JOHN LEE JR. WELL #: 7 RRCID -> 172919 COMPL. DATE 09/29/1998 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 7575 - 7959

05	762 N	762	-0-	-0-	-0-	44	1	718	3	N	-0-					-0-
06	780 N	771	-0-	-9	-0-	44	1	727	3	N	-0-					-0-
07	898 N	898	-0-	-0-	-0-	52	1	846	3	N	-0-					-0-
08	784 N	784	-0-	-0-	-0-	45	1	739	3	N	-0-					-0-
09	780 N	692	-0-	-88	-0-	40	1	652	3	N	-0-					-0-
10	899 N	723	-0-	-176	-0-	42	1	681	3	N	-0-					-0-

HENDERSON, JOHN LEE JR. WELL #: 6 RRCID -> 172974 COMPL. DATE 09/14/1998 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 7553 - 7963

05	742 N	742	-0-	-0-	-0-	43	1	699	3	N	-0-					-0-
06	690 N	666	-0-	-24	-0-	38	1	628	3	N	-0-					-0-
07	713 N	640	-0-	-73	-0-	37	1	603	3	N	-0-					-0-
08	744 N	709	-0-	-35	-0-	41	1	668	3	N	-0-					-0-
09	704 N	704	-0-	-0-	-0-	40	1	664	3	N	-0-					-0-
*10	768 N	768	-0-	-0-	-0-	44	1	724	3	N	-0-					-0-

MCMULLAN, R. B. A WELL #: 5 RRCID -> 185457 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 7611 - 8968

05	2516 N	2516	-0-	-0-	-0-	145	1	2371	3	N	-0-					-0-
06	2466 N	2466	-0-	-0-	-0-	142	1	2324	3	N	-0-					-0-
07	2542 N	2330	-0-	-212	-0-	134	1	2196	3	N	-0-					-0-
08	2511 N	2381	-0-	-130	-0-	137	1	2244	3	N	-0-					-0-
09	2460 N	2383	-0-	-77	-0-	137	1	2246	3	N	-0-					-0-
*10	2462 N	2462	-0-	-0-	-0-	142	1	2320	3	N	-0-					-0-

MCMULLAN, R. B. A WELL #: 3 RRCID -> 185460 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 7621 - 9111

05	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	68	1	1114	3	N	-0-					-0-
06	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	67	1	1099	3	N	-0-					-0-
07	1240 N	1073	-0-	-167	-0-	62	1	1011	3	N	-0-					-0-
08	1178 N	1143	-0-	-35	-0-	66	1	1077	3	N	-0-					-0-
09	1170 N	1137	-0-	-33	-0-	65	1	1072	3	N	-0-					-0-
*10	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	68	1	1120	3	N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985

MCMULLAN, R. B. A WELL #: 4 RRCID -> 197278 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 7560 - 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
05	713	N	708	-0-	-5	-0-	41	1	667	3	N	-0-					-0-
06	750	N	696	-0-	-54	-0-	40	1	656	3	N	-0-					-0-
07	713	N	667	-0-	-46	-0-	38	1	629	3	N	-0-					-0-
08	713	N	690	-0-	-23	-0-	40	1	650	3	N	-0-					-0-
09	690	N	689	-0-	-1	-0-	40	1	649	3	N	-0-					-0-
10	682	N	682	-0-	-0-	-0-	39	1	643	3	N	-0-					-0-

HENDERSON, JOHN LEE JR. WELL #: 9 RRCID -> 197598 COMPL. DATE 03/03/2003 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 4151 - 9160

05	868	N	825	-0-	-43	-0-	47	1	778	3	N	-0-					-0-
06	812	N	812	-0-	-0-	-0-	47	1	765	3	N	-0-					-0-
07	837	N	779	-0-	-58	-0-	45	1	734	3	N	-0-					-0-
08	837	N	813	-0-	-24	-0-	47	1	766	3	N	-0-					-0-
09	810	N	804	-0-	-6	-0-	46	1	758	3	N	-0-					-0-
*10	869	N	869	-0-	-0-	-0-	50	1	819	3	N	-0-					-0-

HENDERSON, JOHN LEE JR. WELL #: 10 RRCID -> 197600 COMPL. DATE 03/03/2003 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 7604 - 8936

05	1023	N	1016	-0-	-7	-0-	58	1	958	3	N	-0-					-0-
06	990	N	990	-0-	-0-	-0-	57	1	933	3	N	-0-					-0-
07	1023	N	952	-0-	-71	-0-	55	1	897	3	N	-0-					-0-
08	1023	N	976	-0-	-47	-0-	56	1	920	3	N	-0-					-0-
09	990	N	976	-0-	-14	-0-	56	1	920	3	N	-0-					-0-
*10	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	60	1	981	3	N	-0-					-0-

HENDERSON, JOHN LEE JR. WELL #: 11 RRCID -> 197602 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 7554 - 9160

05	442	N	442	-0-	-0-	-0-	25	1	417	3	N	-0-					-0-
06	435	N	435	-0-	-0-	-0-	25	1	410	3	N	-0-					-0-
07	465	N	417	-0-	-48	-0-	24	1	393	3	N	-0-					-0-
08	434	N	431	-0-	-3	-0-	25	1	406	3	N	-0-					-0-
09	450	N	431	-0-	-19	-0-	25	1	406	3	N	-0-					-0-
*10	454	N	454	-0-	-0-	-0-	26	1	428	3	N	-0-					-0-

HENDERSON, JOHN LEE 18 WELL #: 4 RRCID -> 197604 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 7545 - 9171

05	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	90	1	1477	3	N	-0-					-0-
06	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	89	1	1461	3	N	-0-					-0-
07	1550	N	1406	-0-	-144	-0-	81	1	1325	3	N	-0-					-0-
08	1581	N	1454	-0-	-127	-0-	84	1	1370	3	N	-0-					-0-
09	1560	N	1464	-0-	-96	-0-	84	1	1380	3	N	-0-					-0-
*10	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	88	1	1440	3	N	-0-					-0-

MCMULLAN, R. B. A WELL #: 2 RRCID -> 200939 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 9367 PERF. 7662 - 9030

05	1736	N	1710	-0-	-26	-0-	98	1	1612	3	N	-0-					-0-
06	1650	N	1617	-0-	-33	-0-	93	1	1524	3	N	-0-					-0-
07	1705	N	1409	-0-	-296	-0-	81	1	1328	3	N	-0-					-0-
08	1705	N	1438	-0-	-267	-0-	83	1	1355	3	N	-0-					-0-
09	1620	N	1436	-0-	-184	-0-	83	1	1353	3	N	-0-					-0-
*10	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	84	1	1376	3	N	-0-					-0-

MCMULLAN, R. B. A WELL #: 6 RRCID -> 200941 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 9433 PERF. 7511 - 9244

05	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	89	1	1465	3	N	-0-					-0-
06	1470	N	1463	-0-	-7	-0-	84	1	1379	3	N	-0-					-0-
07	1488	N	1443	-0-	-45	-0-	83	1	1360	3	N	-0-					-0-
08	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	92	1	1510	3	N	-0-					-0-
09	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	85	1	1390	3	N	-0-					-0-
*10	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	86	1	1402	3	N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985

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
05	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	93	1	1517	3	N	-0-					-0-
06	1530	N	1524	-0-	-6	-0-	88	1	1436	3	N	-0-					-0-
07	1674	N	1309	-0-	-365	-0-	75	1	1234	3	N	-0-					-0-
08	1612	N	1357	-0-	-255	-0-	78	1	1279	3	N	-0-					-0-
09	1530	N	1382	-0-	-148	-0-	79	1	1303	3	N	-0-					-0-
*10	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	88	1	1440	3	N	-0-					-0-

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
05	192	N	192	-0-	-0-	-0-	11	1	181	3	N	-0-					-0-
06	156	N	156	-0-	-0-	-0-	9	1	147	3	N	-0-					-0-
07	155	N	139	-0-	-16	-0-	8	1	131	3	N	-0-					-0-
08	155	N	134	-0-	-21	-0-	8	1	126	3	N	-0-					-0-
09	150	N	115	-0-	-35	-0-	7	1	108	3	N	-0-					-0-
10	124	N	117	-0-	-7	-0-	7	1	110	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
05	504	N	504	-0-	-0-	-0-	29	1	475	3	N	-0-					-0-
06	512	N	512	-0-	-0-	-0-	29	1	483	3	N	-0-					-0-
07	527	N	486	-0-	-41	-0-	28	1	458	3	N	-0-					-0-
08	502	N	502	-0-	-0-	-0-	29	1	473	3	N	-0-					-0-
09	510	N	488	-0-	-22	-0-	28	1	460	3	N	-0-					-0-
10	496	N	479	-0-	-17	-0-	28	1	451	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
05	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	115	1	1885	3	N	-0-					-0-
06	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	114	1	1861	3	N	-0-					-0-
07	2139	N	1876	-0-	-263	-0-	108	1	1768	3	N	-0-					-0-
08	2015	N	1911	-0-	-104	-0-	110	1	1801	3	N	-0-					-0-
09	1980	N	1920	-0-	-60	-0-	110	1	1810	3	N	-0-					-0-
*10	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	121	1	1983	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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	783	N	783	-0-	-0-	-0-	45	1	738	3	N	-0-					-0-
06	762	N	762	-0-	-0-	-0-	44	1	718	3	N	-0-					-0-
07	806	N	742	-0-	-64	-0-	43	1	699	3	N	-0-					-0-
08	775	N	768	-0-	-7	-0-	44	1	724	3	N	-0-					-0-
09	778	N	778	-0-	-0-	-0-	45	1	733	3	N	-0-					-0-
*10	799	N	799	-0-	-0-	-0-	46	1	753	3	N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
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
05	454 N	454	-0-	-0-	-0-	26	1	428	3	N	-0-					-0-
06	450 N	397	-0-	-53	-0-	23	1	374	3	N	-0-					-0-
07	465 N	389	-0-	-76	-0-	22	1	367	3	N	-0-					-0-
08	465 N	418	-0-	-47	-0-	24	1	394	3	N	-0-					-0-
09	413 N	413	-0-	-0-	-0-	24	1	389	3	N	-0-					-0-
*10	453 N	453	-0-	-0-	-0-	26	1	427	3	N	-0-					-0-

RIGGS "19" WELL #: 2 RRCID -> 209293 COMPL. DATE 02/08/2005 TOTAL DEPTH 9906 PERF. 7671 - 8119

05	383 N	383	-0-	-0-	-0-	22	1	361	3	N	-0-					-0-
06	377 N	377	-0-	-0-	-0-	22	1	355	3	N	-0-					-0-
07	381 N	381	-0-	-0-	-0-	22	1	359	3	N	-0-					-0-
08	402 N	402	-0-	-0-	-0-	23	1	379	3	N	-0-					-0-
09	402 N	402	-0-	-0-	-0-	23	1	379	3	N	-0-					-0-
*10	408 N	408	-0-	-0-	-0-	23	1	385	3	N	-0-					-0-

RIGGS "19" WELL #: 4 RRCID -> 212950 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 7813 - 7970

05	130 N	130	-0-	-0-	-0-	7	1	123	3	N	-0-					-0-
06	240 N	155	-0-	-85	-0-	9	1	146	3	N	-0-					-0-
07	201 N	201	-0-	-0-	-0-	12	1	189	3	N	-0-					-0-
08	227 N	227	-0-	-0-	-0-	13	1	214	3	N	-0-					-0-
09	376 N	376	-0-	-0-	-0-	22	1	354	3	N	-0-					-0-
*10	256 N	256	-0-	-0-	-0-	15	1	241	3	N	-0-					-0-

DAVIS (DEVONIAN) 23380 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
UPTON 'L' FEE WELL #: 5H RRCID -> 240774 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 12178 PERF.13400 - 15750

05	4092 X	3032	-0-	-1060	-0-	2965	3	67	9	Y	61					329
06	3960 X	2829	-0-	-1131	-0-	2719	3	110	9	Y	100	175	1			254
07	3813 X	1539	-0-	-2274	-0-	1511	3	28	9	Y	25					279
08	3813 X	1257	-0-	-2556	-0-	1257	3			Y	-0-					279
*09	3690 X	-0-	-0-	-3690	-0-					Y	-0-					279
10	3038 X	5	-0-	-3033	-0-	5	3			Y	-0-					279

UPTON 'L' FEE WELL #: 6H RRCID -> 250751 COMPL. DATE 04/20/2008 TOTAL DEPTH 12204 PERF. N/A

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-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
RAILWAY RANCH 9 WELL #: 1H RRCID -> 208794 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 11898 PERF.12280 - 14590

05	2945 N	2478	-0-	-467	-0-	2464	3	14	9	Y	13					134
06	2813 N	2813	-0-	-0-	-0-	2778	3	35	9	Y	32					166
07	2967 X	2967	-0-	-0-	-0-	2936	3	31	9	Y	28					194
08	2991 X	2991	-0-	-0-	-0-	2945	3	46	9	Y	42					236
09	2820 X	2786	-0-	-34	-0-	2761	3	25	9	Y	23					259
*10	3016 X	3016	-0-	-0-	-0-	2976	3	40	9	Y	36	190	1			105

DAVIS (DEVONIAN) //CONT.// 23380 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

RAILWAY RANCH 9 WELL #: 2 H RRCID -> 212684 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 11989 PERF.12268 - 13704

05	6324 X	5584	-0-	-740	-0-	5459	3	125	9	N	114					234
06	5863 X	5863	-0-	-0-	-0-	5651	3	212	9	N	193	180	1			247
07	6603 X	6526	-0-	-77	-0-	6282	3	244	9	N	222	186	1			283
08	7215 X	7215	-0-	-0-	-0-	6774	3	441	9	N	401	348	1			336
09	6390 X	5973	-0-	-417	-0-	5973	3			N	-0-					336
*10	6983 X	6983	-0-	-0-	-0-	6784	3	199	9	N	181	189	1			328

RAILWAY RANCH 17 UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 212685 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 15825 PERF.12337 - 15489

05	2511 N	-0-	-0-	-2511	-0-					Y	-0-					105
06	3000 N	5641	-0-	2641	2641	5562	3	79	9	Y	72	61	1			116
07	3100 N	4847	-0-	1747	4388	4755	3	92	9	Y	84	80	1			120
08	3100 N	2296	-0-	-804	3584	2234	3	62	9	Y	56	84	1			92
09	9644 X	6060	-0-	-3584	-0-	5982	3	78	9	Y	71	87	1			76
*10	5809 X	5809	-0-	-0-	-0-	5735	3	74	9	Y	67					143

RAILWAY RANCH 20 WELL #: 1 H RRCID -> 212693 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 12010 PERF.12272 - 14485

05	4278 X	4278	-0-	-0-	-0-	4258	3	20	9	N	18					127
06	5007 X	5007	-0-	-0-	-0-	4976	3	31	9	N	28					155
07	5321 X	5321	-0-	-0-	-0-	5297	3	24	9	N	22					177
08	4558 X	4558	-0-	-0-	-0-	4541	3	17	9	N	15					192
09	3740 X	3740	-0-	-0-	-0-	3728	3	12	9	N	11					203
*10	4448 X	4448	-0-	-0-	-0-	4426	3	22	9	N	20					223

RAILWAY RANCH 15 WELL #: 1H RRCID -> 214451 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 11984 PERF.12365 - 16103

05	3534 X	3346	-0-	-188	-0-	3339	3	7	9	Y	6					206
06	3210 X	2536	-0-	-674	-0-	2517	3	19	9	Y	17					223
07	3100 X	3002	-0-	-98	-0-	3000	3	2	9	Y	2					225
08	3348 X	3040	-0-	-308	-0-	3016	3	24	9	Y	22					247
09	3240 X	2566	-0-	-674	-0-	2553	3	13	9	Y	12					259
10	3348 X	2523	-0-	-825	-0-	2505	3	18	9	Y	16					275

RAILWAY RANCH 21 A UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 215431 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 11991 PERF.12260 - 15138

05	3720 X	3170	-0-	-550	-0-	3149	3	21	9	Y	19					142
06	3450 X	2942	-0-	-508	-0-	2919	3	23	9	Y	21					163
07	3565 X	2904	-0-	-661	-0-	2880	3	24	9	Y	22					185
08	3317 X	3288	-0-	-29	-0-	3268	3	20	9	Y	18					203
09	3312 X	3312	-0-	-0-	-0-	3295	3	17	9	Y	15					218
*10	4047 X	4047	-0-	-0-	-0-	4022	3	25	9	Y	23					241

RAILWAY RANCH 29 WELL #: 1H RRCID -> 216792 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 12025 PERF.12268 - 15019

05	992 N	613	-0-	-379	-0-	600	3	13	9	N	12					262
06	1020 N	558	-0-	-462	-0-	541	3	17	9	N	15	179	1			98
07	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1138	3	23	9	N	21					119
08	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1024	3	18	9	N	16					135
09	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1100	3	15	9	N	14					149
10	1147 N	1138	-0-	-9	-0-	1117	3	21	9	N	19					168

DAVIS (DEVONIAN) //CONT.// 23380 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

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
05	1023	N	566	-0-	-457	-0-	563	3	3	9	Y	3					108
06	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1199	3	15	9	Y	14					122
07	1023	N	996	-0-	-27	-0-	976	3	20	9	Y	18					140
08	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	2294	3	50	9	Y	45					185
09	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1346	3	43	9	Y	39					224
*10	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1389	3	34	9	Y	31					255

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
05	2449	N	2380	-0-	-69	-0-	2349	3	31	9	Y	28					133
06	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1854	3	61	9	Y	55	78	1			110
07	2790	X	1653	-0-	-1137	-0-	1585	3	68	9	Y	62	75	1			97
08	2790	X	1985	-0-	-805	-0-	1954	3	31	9	Y	28	68	1			57
09	2700	X	2415	-0-	-285	-0-	2363	3	52	9	Y	47	54	1			50
10	2387	X	2317	-0-	-70	-0-	2267	3	50	9	Y	45					95

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
05	992	N	667	-0-	-325	-0-	652	3	15	9	Y	14					67
06	630	N	205	-0-	-425	-0-	185	3	20	9	Y	18	39	1			46
07	930	N	374	-0-	-556	-0-	352	3	22	9	Y	20	31	1			35
08	682	N	451	-0-	-231	-0-	419	3	32	9	Y	29	25	1			39
09	624	N	624	-0-	-0-	-0-	598	3	26	9	Y	24	37	1			26
*10	558	N	558	-0-	-0-	-0-	534	3	24	9	Y	22					48

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
05	2604	N	2581	-0-	-23	-0-	2555	3	26	9	Y	24					181
06	1920	N	1905	-0-	-15	-0-	1872	3	33	9	Y	30					211
07	3100	X	2498	-0-	-602	-0-	2474	3	24	9	Y	22					233
08	2573	X	2183	-0-	-390	-0-	2159	3	24	9	Y	22					255
09	2490	X	2192	-0-	-298	-0-	2172	3	20	9	Y	18	179	1			94
10	2573	X	2253	-0-	-320	-0-	2230	3	23	9	Y	21					115

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
05	2294	X	965	-0-	-1329	-0-	956	3	9	9	N	8					219
06	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1899	3	2	9	N	2					221
07	1860	N	1531	-0-	-329	-0-	1523	3	8	9	N	7					228
08	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1504	3	3	9	N	3					231
09	1890	N	1264	-0-	-626	-0-	1262	3	2	9	N	2					233
*10	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1697	3	4	9	N	4					237

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
05	2697	N	2614	-0-	-83	-0-	2538	3	76	9	N	69	193	1			112
06	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	2485	3	55	9	N	50					162
07	2840	N	2840	-0-	-0-	-0-	2772	3	68	9	N	62					224
08	2771	N	2771	-0-	-0-	-0-	2715	3	56	9	N	51	179	1			96
09	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	2630	3	62	9	N	56					152
10	2790	N	928	-0-	-1862	-0-	905	3	23	9	N	21					173

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
05	2103	X	2103	-0-	-0-	-0-	2103	3			N	-0-					140
06	1680	X	867	-0-	-813	-0-	867	3			N	-0-					140
07	1736	X	1663	-0-	-73	-0-	1663	3			N	-0-					140
08	1736	X	1621	-0-	-115	-0-	1621	3			N	-0-					140
09	3000	N	3455	-0-	455	455	3447	3	8	9	N	7					147
*10	3100	N	3862	-0-	762	1217	3811	3	51	9	N	46					193

DAVIS (DEVONIAN) //CONT.// 23380 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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
05	2634 X	2634	-0-	-0-	-0-	2620	3	14	9	N	13					170
06	3870 X	597	-0-	-3273	-0-	587	3	10	9	N	9					179
07	3999 X	3448	-0-	-551	-0-	3389	3	59	9	N	54					233
08	3999 X	3231	-0-	-768	-0-	3176	3	55	9	N	50					283
*09	3030 X	2677	-0-	-353	-0-	2669	3	8	9	N	7	174	1			116
10	3441 X	936	-0-	-2505	-0-	936	3			N	-0-					116

SM ENERGY COMPANY 788997
DOVIE DAVIES "16" WELL #: 1H RRCID -> 206276 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 11842 PERF.11940 - 15108

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-

DAVIES, DOVIE "16" WELL #: 2 H RRCID -> 210020 COMPL. DATE 04/03/2005 TOTAL DEPTH 11817 PERF.12483 - 14817

05	2821 X	2334	-0-	-487	-0-	2242	3	92	9	Y	84	2	8			255
06	2190 X	1906	-0-	-284	-0-	1842	3	6	4	Y	53					308
						58	9									
07	210 N	210	-0-	-0-	-0-	208	3	2	9	Y	2					310
08	2740 N	2740	-0-	-0-	-0-	2737	3	3	9	Y	3	1	8			312
09	2725 N	2725	-0-	-0-	-0-	2670	3	55	9	Y	50					362
*10	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1223	3	10	9	Y	9					371

DAVIES, DOVIE 16 WELL #: 3H RRCID -> 216052 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 11864 PERF.12215 - 15754

05	4030 X	3296	-0-	-734	-0-	3239	3	57	9	Y	52	1	8			159
06	3090 X	2706	-0-	-384	-0-	2660	3	9	4	Y	34					193
						37	9									
07	296 X	296	-0-	-0-	-0-	295	3	1	9	Y	1					194
08	945 X	945	-0-	-0-	-0-	945	3			Y	-0-					194
09	3300 X	2087	-0-	-1213	-0-	2080	3	7	9	Y	6					200
10	3286 X	1378	-0-	-1908	-0-	1375	3	3	9	Y	3					203

DOVIE DAVIES 16 WELL #: 4H RRCID -> 217300 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 11886 PERF.12355 - 15943

05	3761 X	3761	-0-	-0-	-0-	3710	3	51	9	Y	46	1	8			123
06	3091 X	3091	-0-	-0-	-0-	3049	3	10	4	Y	29					152
						32	9									
07	1641 X	1641	-0-	-0-	-0-	1606	3	35	9	Y	32	1	8			183
08	1232 X	1232	-0-	-0-	-0-	1232	3			Y	-0-					183
09	3750 X	3644	-0-	-106	-0-	3582	3	62	9	Y	56					239
10	3751 X	1526	-0-	-2225	-0-	1518	3	8	9	Y	7					246

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	992	N	931	-0-	-61	-0-	19	1	899	3	Y	12	14	1			2
							13	9									
06	930	N	884	-0-	-46	-0-	20	1	852	3	Y	11	9	1			4
							12	9									
07	961	N	764	-0-	-197	-0-	35	1	718	3	Y	10	10	1			4
							11	9									
08	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	29	1	977	3	Y	8	10	1			2
							9	9									
09	940	N	940	-0-	-0-	-0-	22	1	910	3	Y	7	5	1			4
							8	9									
*10	845	N	845	-0-	-0-	-0-	9	1	829	3	Y	6	7	1			3
							7	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2418	N	2033	-0-	-385	-0-	124	1	1878	3	Y	28					59
							31	9									
06	2430	N	1907	-0-	-523	-0-	118	1	1765	3	Y	22	47	1			34
							24	9									
07	DLQ	G-10	2378	-0-	2378	2378	141	1	2185	3	Y	47	47	1			34
							52	9									
08	DLQ	G-10	2250	-0-	2250	4628	141	1	2064	3	Y	41					75
							45	9									
09	DLQ	G-10	1960	-0-	1960	6588	38	1	1871	2	Y	46	105	1			90
							51	9									
10	DLQ	G-10	2037	-0-	2037	8625	1918	2	119	9	Y	108	94	1			104

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
05	2914	X	2342	-0-	-572	-0-	144	1	2183	3	Y	14					181
							15	9									
06	3150	X	2416	-0-	-734	-0-	152	1	2264	3	Y	-0-					181
07	DLQ	G-10	2760	-0-	2760	2760	166	1	2581	3	Y	12					193
							13	9									
08	DLQ	G-10	2496	-0-	2496	5256	160	1	2330	3	Y	5					198
							6	9									
09	DLQ	G-10	1951	-0-	1951	7207	37	1	1826	2	Y	80	37	1			238
							88	9									
10	DLQ	G-10	2086	-0-	2086	9293	1963	2	123	9	Y	112	97	1			253

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
05	6882	X	4993	-0-	-1889	-0-	308	1	4662	3	Y	21					75
							23	9									
06	6660	X	5823	-0-	-837	-0-	365	1	5452	3	Y	5					80
							6	9									
07	DLQ	G-10	6087	-0-	6087	6087	367	1	5712	3	Y	7	47	1			40
							8	9									
08	DLQ	G-10	5650	-0-	5650	11737	361	1	5268	3	Y	19					59
							21	9									
09	DLQ	G-10	5292	-0-	5292	17029	100	1	4980	2	Y	193	131	1			72
							212	9									
10	DLQ	G-10	5952	-0-	5952	22981	5742	2	210	9	Y	191	145	1			118

DEER CANYON (PENN) //CONT.// 23932 325 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958
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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MITCHELL, ALEX 1 WELL #: 2 RRCID -> 160662 COMPL. DATE 09/19/1996 TOTAL DEPTH 12398 PERF.11046 - 11198

05	4340	X	3203	-0-	-1137	-0-	197	1	2983	3	Y	21					75
							23	9									
06	4200	X	3131	-0-	-1069	-0-	196	1	2929	3	Y	5					80
							6	9									
07	DLQ G-10		2767	-0-	2767	2767	167	1	2592	3	Y	7	47	1			40
							8	9									
08	DLQ G-10		2702	-0-	2702	5469	172	1	2509	3	Y	19					59
							21	9									
09	DLQ G-10		3375	-0-	3375	8844	62	1	3101	2	Y	193	131	1			72
							212	9									
10	DLQ G-10		3244	-0-	3244	12088	3034	2	210	9	Y	191	145	1			118

CREEK RANCH 12 WELL #: 2 RRCID -> 161624 COMPL. DATE 09/22/1996 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10982 - 11142

05	558	N	454	-0-	-104	-0-	28	1	426	3	Y	-0-					-0-
06	570	N	495	-0-	-75	-0-	31	1	464	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		477	-0-	477	477	29	1	448	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		504	-0-	504	981	32	1	472	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		538	-0-	538	1519	11	1	527	2	Y	-0-	10	1			-0-
10	DLQ G-10		462	-0-	462	1981	462	2			Y	-0-					-0-

CREEK RANCH 11 WELL #: 1 RRCID -> 161990 COMPL. DATE 08/27/1996 TOTAL DEPTH 12180 PERF.11059 - 11146

05	1054	N	738	-0-	-316	-0-	46	1	692	3	N	-0-					45
06	900	N	838	-0-	-62	-0-	53	1	785	3	N	-0-					45
07	790	N	790	-0-	-0-	-0-	48	1	742	3	N	-0-					45
08	744	N	718	-0-	-26	-0-	46	1	672	3	N	-0-					45
09	840	N	695	-0-	-145	-0-	14	1	681	2	N	-0-	10	1			-0-
10	775	N	721	-0-	-54	-0-	721	2			N	-0-					-0-

CREEK RANCH 1 WELL #: 2 RRCID -> 164847 COMPL. DATE 03/02/2000 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10748 - 11298

05	5456	X	4085	-0-	-1371	-0-	252	1	3811	3	N	20					148
							22	9									
06	5280	X	1241	-0-	-4039	-0-	78	1	1160	3	N	3					151
							3	9									
07	5301	X	634	-0-	-4667	-0-	38	1	596	3	N	-0-					151
08	4991	X	1579	-0-	-3412	-0-	101	1	1478	3	N	-0-					151
09	4380	X	1898	-0-	-2482	-0-	37	1	1861	2	N	-0-	10	1			-0-
*10	5788	X	5788	-0-	-0-	-0-	5788	2			N	-0-					-0-

DEER CANYON (PENN) //CONT.// 23932 325 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958
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
05	7006 X	4931	-0-	-2075	-0-	305	1	4623	3	N	3					112
						3	9									
06	6780 X	5329	-0-	-1451	-0-	334	1	4995	3	N	-0-					112
07	5952 X	5516	-0-	-436	-0-	333	1	5183	3	N	-0-					112
08	5952 X	5504	-0-	-448	-0-	353	1	5151	3	N	-0-					112
09	5432 X	5432	-0-	-0-	-0-	107	1	5325	2	N	-0-	10	1			-0-
10	5518 X	5352	-0-	-166	-0-	5352	2			N	-0-					-0-

CREEK RANCH 12 WELL #: 3 RRCID -> 165708 COMPL. DATE 03/25/1997 TOTAL DEPTH 11978 PERF.11082 - 11220

05	4154 X	3972	-0-	-182	-0-	245	1	3705	3	N	20					148
						22	9									
06	4020 X	3714	-0-	-306	-0-	233	1	3478	3	N	3					151
						3	9									
07	3844 X	3435	-0-	-409	-0-	207	1	3219	3	N	8					159
						9	9									
08	3968 X	3283	-0-	-685	-0-	208	1	3038	3	N	34					193
						37	9									
09	4048 X	4048	-0-	-0-	-0-	80	1	3968	2	N	-0-	10	1			-0-
10	3968 X	3068	-0-	-900	-0-	3068	2			N	-0-					-0-

CREEK RANCH 15 WELL #: 2 RRCID -> 168914 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 11746 PERF.10836 - 10854

05	5022 X	4823	-0-	-199	-0-	299	1	4521	3	N	3					90
						3	9									
06	4860 X	4677	-0-	-183	-0-	293	1	4378	3	N	5					95
						6	9									
07	4960 X	4662	-0-	-298	-0-	281	1	4362	3	N	17					112
						19	9									
08	4836 X	4564	-0-	-272	-0-	291	1	4251	3	N	20					132
						22	9									
09	4680 X	3377	-0-	-1303	-0-	66	1	3311	2	N	-0-	10	1			-0-
10	4836 X	4211	-0-	-625	-0-	4211	2			N	-0-					-0-

CREEK RANCH 12 WELL #: 4 RRCID -> 175237 COMPL. DATE 10/06/1999 TOTAL DEPTH 12437 PERF.11419 - 11752

05	6076 X	4184	-0-	-1892	-0-	259	1	3918	3	N	6					73
						7	9									
06	5880 X	3999	-0-	-1881	-0-	250	1	3734	3	N	14					87
						15	9									
07	5301 X	4086	-0-	-1215	-0-	247	1	3833	3	N	5					92
						6	9									
08	5208 X	4215	-0-	-993	-0-	268	1	3910	3	N	34					126
						37	9									
09	4608 X	4608	-0-	-0-	-0-	91	1	4517	2	N	-0-	10	1			-0-
*10	7925 X	7925	-0-	-0-	-0-	7925	2			N	-0-					-0-

CREEK RANCH 11 WELL #: 4 RRCID -> 184991 COMPL. DATE 10/04/2000 TOTAL DEPTH 12026 PERF.11059 - 11102

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEER CANYON (PENN) //CONT.// 23932 325 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958
MITCHELL, MARY 1 WELL #: 3 RRCID -> 185441 COMPL. DATE 08/06/2001 TOTAL DEPTH 12561 PERF.11628 - 11662

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

UNIVERSITY 4 WELL #: 1 RRCID -> 185612 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 12319 PERF.10908 - 10934

05	19437 X	15721	-0-	-3716	-0-	973	1	14725	3	N	21	185	1			219
						23	9									
06	18810 X	15980	-0-	-2830	-0-	999	1	14928	3	N	48					267
						53	9									
07	18631 X	16172	-0-	-2459	-0-	974	1	15135	3	N	57	187	1			137
						63	9									
08	18538 X	15949	-0-	-2589	-0-	1019	1	14884	3	N	42					179
						46	9									
09	16428 X	16428	-0-	-0-	-0-	319	1	15888	2	N	201	10	1			201
						221	9									
10	16523 X	16060	-0-	-463	-0-	16003	2	57	9	N	52					253

UNIVERSITY 4 WELL #: 5 RRCID -> 190425 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11142 - 11172

05	8742 X	4650	-0-	-4092	-0-	285	1	4312	3	N	48					302
						53	9									
06	8460 X	623	-0-	-7837	-0-	39	1	584	3	N	-0-					302
07	8215 X	817	-0-	-7398	-0-	49	1	768	3	N	-0-					302
08	8215 X	356	-0-	-7859	-0-	23	1	330	3	N	3	165	1			140
						3	9									
09	7290 X	1236	-0-	-6054	-0-	24	1	1212	2	N	-0-	10	1			180
10	4650 X	4024	-0-	-626	-0-	4024	2			N	-0-					180

CREEK RANCH 11 WELL #: 5 RRCID -> 191106 COMPL. DATE 02/28/2002 TOTAL DEPTH 12325 PERF.10776 - 10850

05	14675 X	14675	-0-	-0-	-0-	909	1	13763	3	N	3					355
						3	9									
06	14912 X	14912	-0-	-0-	-0-	935	1	13975	3	N	2					357
						2	9									
07	15365 X	15365	-0-	-0-	-0-	928	1	14434	3	N	3					360
						3	9									
08	14896 X	14896	-0-	-0-	-0-	953	1	13909	3	N	31					391
						34	9									
09	10897 X	10897	-0-	-0-	-0-	214	1	10683	2	N	-0-	10	1			-0-
*10	9189 X	9189	-0-	-0-	-0-	9189	2			N	-0-					-0-

MITCHELL, ALEX 1 WELL #: 9 RRCID -> 191350 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 12070 PERF.10882 - 11055

05	5611 X	5495	-0-	-116	-0-	339	1	5133	3	Y	21					75
						23	9									
06	5450 X	5450	-0-	-0-	-0-	341	1	5103	3	Y	5					80
						6	9									
07	DLQ G-10	5634	-0-	5634	5634	340	1	5286	3	Y	7	47	1			40
						8	9									
08	DLQ G-10	5152	-0-	5152	10786	329	1	4802	3	Y	19					59
						21	9									
09	DLQ G-10	5264	-0-	5264	16050	104	1	5160	2	Y	-0-	10	1			-0-
10	DLQ G-10	4957	-0-	4957	21007	4957	2			Y	-0-					-0-

DEER CANYON (PENN) //CONT.// 23932 325 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958
CREEK RANCH 12 WELL #: 5 RRCID -> 191589 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11172 - 11300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	3619	-0-	519	519	224	1	3386	3	N	8					169
							9	9									
06	1881	N	1362	-0-	-519	-0-	85	1	1277	3	N	-0-					169
07	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	107	1	1662	3	N	-0-					169
08	2249	X	2249	-0-	-0-	-0-	144	1	2105	3	N	-0-					169
09	1028	X	1028	-0-	-0-	-0-	20	1	1008	2	N	-0-	10	1			-0-
10	992	X	468	-0-	-524	-0-	468	2			N	-0-					-0-

INDEPENDENCE 13 WELL #: 1 RRCID -> 195950 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14214 PERF.10160 - 10942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	2344	-0-	2344	2344	45	1	2248	2	N	46	105	1			90
							51	9									
10	0	W	3687	-0-	3687	6031	3568	2	119	9	N	108	94	1			104

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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CREEK RANCH -12- WELL #: 6 RRCID -> 224129 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 12320 PERF.10880 - 11264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7562	X	7562	-0-	-0-	-0-	467	1	7071	3	N	22					209
							24	9									
06	6906	X	6906	-0-	-0-	-0-	431	1	6438	3	N	34					243
							37	9									
07	6749	X	6749	-0-	-0-	-0-	407	1	6321	3	N	19					262
							21	9									
08	6727	X	6727	-0-	-0-	-0-	428	1	6253	3	N	42					304
							46	9									
09	5040	X	3292	-0-	-1748	-0-	65	1	3227	2	N	-0-	10	1			-0-
10	5208	X	939	-0-	-4269	-0-	939	2			N	-0-					-0-

MITCHELL, ALEX 1 WELL #: 11 RRCID -> 242401 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 12371 PERF.11244 - 12208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434	N	16	-0-	-418	-0-	1	1	15	3	N	-0-					89
06	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	3			N	-0-					89
07	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					89
08	31	N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	3	N	-0-					89
09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-	10	1			57
*10	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					57

DEER CANYON (PENN) //CONT.// 23932 325 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958
UNIVERSITY 4 WELL #: 9 RRCID -> 249802 COMPL. DATE 04/18/2009 TOTAL DEPTH 12079 PERF. 9962 - 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
05	4340 X	3714	-0-	-626	-0-	225	1	3409	3	Y	73	188	1			101
						80	9									
06	4200 X	3616	-0-	-584	-0-	225	1	3369	3	Y	20					121
						22	9									
07	DLQ G-10	3795	-0-	3795	3795	225	1	3500	3	Y	64					185
						70	9									
08	DLQ G-10	3993	-0-	3993	7788	251	1	3664	3	Y	71	189	1			67
						78	9									
09	DLQ G-10	4085	-0-	4085	11873	78	1	3895	2	Y	102	10	1			102
						112	9									
10	DLQ G-10	3251	-0-	3251	15124	3222	2	29	9	Y	26					128

DEER CANYON (STRAWN) 23932 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
MITCHELL, ALEX 2 WELL #: 2 RRCID -> 155852 COMPL. DATE 05/17/1995 TOTAL DEPTH 12021 PERF.11368 - 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
05	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	65	1	980	3	N	17					67
						19	9									
06	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	65	1	975	3	N	11					78
						12	9									
07	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	66	1	1027	3	N	11					89
						12	9									
08	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	67	1	977	3	N	12					101
						13	9									
09	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	22	1	1091	2	N	10	10	1			104
						11	9									
*10	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1139	2	14	9	N	13					117

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
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDEPENDENCE 13 WELL #: 1 RRCID -> 159305 COMPL. DATE 02/13/1996 TOTAL DEPTH 14214 PERF.10510 - 10942

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4123 X	3713	-0-	-410	-0-	224	1	3397	3	Y	84					176
						92	9									
06	3990 X	3749	-0-	-241	-0-	231	1	3445	3	Y	66	141	1			101
						73	9									
07	DLQ G-10	3601	-0-	3601	3601	208	1	3239	3	Y	140	140	1			101
						154	9									
08	DLQ G-10	3111	-0-	3111	6712	191	1	2785	3	Y	123					224
						135	9									
09	DLQ G-10	2344	-0-	2344	9056	45	1	2248	2	Y	46	105	1			90
						51	9									
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	9056					Y	NO RPT					90

MITCHELL, ALEX 2 WELL #: 1RL RRCID -> 161218 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 11754 PERF.11150 - 11260

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

DEER CANYON (STRAWN) //CONT.// 23932 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
MITCHELL, ALEX 1 WELL #: 4 RRCID -> 161829 COMPL. DATE 12/05/1996 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12130 - 12218

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

CREEK RANCH 11 WELL #: 3 RRCID -> 166496 COMPL. DATE 08/14/1997 TOTAL DEPTH 11835 PERF.11019 - 11130

05	10230 X	5470	-0-	-4760	-0-	337	1	5096	3	N	34					302
						37	9									
06	9900 X	6514	-0-	-3386	-0-	407	1	6085	3	N	20	182	1			140
						22	9									
07	9889 X	9716	-0-	-173	-0-	587	1	9123	3	N	5					145
						6	9									
08	9889 X	8896	-0-	-993	-0-	570	1	8326	3	N	-0-					145
09	8555 X	8555	-0-	-0-	-0-	168	1	8387	2	N	-0-	10	1			-0-
10	9703 X	8525	-0-	-1178	-0-	8525	2			N	-0-					-0-

CREEK RANCH 12 WELL #: 4 RRCID -> 166721 COMPL. DATE 12/13/1997 TOTAL DEPTH 12437 PERF.11734 - 11752

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CREEK RANCH 15 WELL #: 1 RRCID -> 167129 COMPL. DATE 01/24/1998 TOTAL DEPTH 11865 PERF.10788 - 11074

05	15376 X	11081	-0-	-4295	-0-	684	1	10363	3	N	31					207
						34	9									
06	14880 X	11360	-0-	-3520	-0-	709	1	10598	3	N	48					255
						53	9									
07	13299 X	11295	-0-	-2004	-0-	682	1	10604	3	N	8					263
						9	9									
08	13299 X	11422	-0-	-1877	-0-	729	1	10640	3	N	48					311
						53	9									
09	11490 X	11266	-0-	-224	-0-	222	1	11044	2	N	-0-	10	1			-0-
10	11749 X	11619	-0-	-130	-0-	11619	2			N	-0-					-0-

MITCHELL, ALEX 1 WELL #: 6 RRCID -> 168853 COMPL. DATE 04/03/1998 TOTAL DEPTH 12252 PERF.11392 - 11606

05	1984 N	1431	-0-	-553	-0-	89	1	1342	3	Y	-0-					97
06	1920 N	1495	-0-	-425	-0-	93	1	1394	3	Y	7	82	1			22
						8	9									
07	DLQ G-10	1565	-0-	1565	1565	94	1	1468	3	Y	3					25
						3	9									
08	DLQ G-10	1538	-0-	1538	3103	98	1	1428	3	Y	11					36
						12	9									
09	DLQ G-10	1651	-0-	1651	4754	31	1	1531	2	Y	81	37	1			54
						89	9									
10	DLQ G-10	1677	-0-	1677	6431	1512	2	165	9	Y	150	97	1			107

DEER CANYON (STRAWN) //CONT.// 23932 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

CREEK RANCH 14 WELL #: 2 RRCID -> 171184 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11016 - 11236

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155 N	96	-0-	-59	-0-	6	1	84	3	N	5					105
						6	9									
06	180 N	146	-0-	-34	-0-	8	1	125	3	N	12					117
						13	9									
07	155 N	37	-0-	-118	-0-	2	1	29	3	N	5					122
						6	9									
08	93 N	20	-0-	-73	-0-	1	1	19	3	N	-0-					122
09	206 N	206	-0-	-0-	-0-	4	1	202	2	N	-0-	10	1			-0-
*10	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-

CREEK RANCH 11 WELL #: 4 RRCID -> 175192 COMPL. DATE 11/03/1999 TOTAL DEPTH 12026 PERF.11466 - 11710

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 4 WELL #: 1 RRCID -> 180236 COMPL. DATE 11/06/2000 TOTAL DEPTH 12319 PERF.11498 - 12270

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MITCHELL, ALEX 1 WELL #: 8 RRCID -> 188086 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11604 - 12368

05	2883 X	2170	-0-	-713	-0-	134	1	2036	3	Y	-0-					118
06	2790 X	2311	-0-	-479	-0-	144	1	2156	3	Y	10	100	1			28
						11	9									
07	DLQ G-10	2366	-0-	2366	2366	143	1	2220	3	Y	3					31
						3	9									
08	DLQ G-10	2375	-0-	2375	4741	151	1	2209	3	Y	14					45
						15	9									
09	DLQ G-10	1418	-0-	1418	6159	26	1	1276	2	Y	105	45	1			70
						116	9									
10	DLQ G-10	2672	-0-	2672	8831	2457	2	215	9	Y	195	125	1			140

CREEK RANCH 11 WELL #: 5 RRCID -> 188161 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 12325 PERF.11154 - 12242

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEER CANYON (STRAWN) //CONT.// 23932 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
MITCHELL, ALEX 1 WELL #: 7H RRCID -> 188488 COMPL. DATE 06/17/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.11350 - 12042

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1705 N	1523	-0-	-182	-0-	93	1	1407	3	Y	21					75
						23	9									
06	1860 N	1526	-0-	-334	-0-	95	1	1425	3	Y	5					80
						6	9									
07	DLQ G-10	1677	-0-	1677	1677	101	1	1568	3	Y	7	47	1			40
						8	9									
08	DLQ G-10	1618	-0-	1618	3295	102	1	1495	3	Y	19					59
						21	9									
09	DLQ G-10	1532	-0-	1532	4827	29	1	1431	2	Y	65	51	1			24
						72	9									
10	DLQ G-10	1675	-0-	1675	6502	1606	2	69	9	Y	63	48	1			39

CREEK RANCH -12- WELL #: 6 RRCID -> 206167 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 12320 PERF.11258 - 12180

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 4 WELL #: 6 RRCID -> 210414 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 12064 PERF.11293 - 11940

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY -4- WELL #: 7 RRCID -> 211864 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 12356 PERF.11252 - 12356

05	5890 X	5160	-0-	-730	-0-	316	1	4789	3	N	50					134
						55	9									
06	5700 X	5249	-0-	-451	-0-	329	1	4920	3	N	-0-					134
07	5890 X	5344	-0-	-546	-0-	319	1	4963	3	N	56					190
						62	9									
08	5890 X	5306	-0-	-584	-0-	339	1	4948	3	N	17					207
						19	9									
09	5536 X	5536	-0-	-0-	-0-	108	1	5402	2	N	24	198	1			29
						26	9									
10	5425 X	3665	-0-	-1760	-0-	3648	2	17	9	N	15					44

CREEK RANCH -15- WELL #: 3R RRCID -> 223111 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 11582 PERF.10972 - 11091

05	10664 X	7630	-0-	-3034	-0-	472	1	7151	3	N	6					224
						7	9									
06	10320 X	7690	-0-	-2630	-0-	482	1	7208	3	N	-0-					224
07	9486 X	7422	-0-	-2064	-0-	448	1	6972	3	N	2					226
						2	9									
08	9486 X	7859	-0-	-1627	-0-	502	1	7335	3	N	20					246
						22	9									
09	8130 X	7469	-0-	-661	-0-	147	1	7322	2	N	-0-	10	1			-0-
*10	8034 X	8034	-0-	-0-	-0-	8034	2			N	-0-					-0-

DEER CANYON (STRAWN) //CONT.// 23932 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
CREEK RANCH -12- WELL #: 1 RRCID -> 227510 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 11881 PERF.11084 - 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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	82					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	82					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	82					N	NO RPT					-0-
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-

CREEK RANCH 12 WELL #: 7 RRCID -> 229402 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 11915 PERF.10944 - 11006

05	5022 X	3498	-0-	-1524	-0-	216	1	3263	3	N	17					168
						19	9									
06	5280 X	4159	-0-	-1121	-0-	260	1	3881	3	N	16					184
						18	9									
07	5456 X	4280	-0-	-1176	-0-	258	1	4012	3	N	9					193
						10	9									
08	5456 X	4158	-0-	-1298	-0-	264	1	3851	3	N	39					232
						43	9									
09	4470 X	3631	-0-	-839	-0-	71	1	3560	2	N	-0-	10	1			-0-
10	4309 X	3056	-0-	-1253	-0-	3056	2			N	-0-					-0-

ALEX MITCHELL 1 WELL #: 10 RRCID -> 237231 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 12335 PERF.11366 - 12220

05	10974 X	6490	-0-	-4484	-0-	389	1	5883	3	N	198	185	1			260
						218	9									
06	10620 X	7665	-0-	-2955	-0-	481	1	7184	3	N	-0-					260
07	9610 X	7626	-0-	-1984	-0-	461	1	7162	3	N	3					263
						3	9									
08	9517 X	9170	-0-	-347	-0-	586	1	8554	3	N	27	183	1			107
						30	9									
09	9063 X	9063	-0-	-0-	-0-	176	1	8789	2	N	89	10	1			89
						98	9									
*10	8923 X	8923	-0-	-0-	-0-	8901	2	22	9	N	20					109

UNIVERSITY 4 WELL #: 8 RRCID -> 239024 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 12357 PERF.11473 - 11594

05	4402 X	3632	-0-	-770	-0-	225	1	3407	3	Y	-0-					261
06	4260 X	3307	-0-	-953	-0-	207	1	3100	3	Y	-0-					261
07	DLQ G-10	4030	-0-	4030	4030	243	1	3785	3	Y	2					263
						2	9									
08	DLQ G-10	3844	-0-	3844	7874	243	1	3555	3	Y	42	179	1			126
						46	9									
09	DLQ G-10	4039	-0-	4039	11913	77	1	3842	2	Y	109	10	1			109
						120	9									
10	DLQ G-10	3851	-0-	3851	15764	3837	2	14	9	Y	13					122

CREEK RANCH 10 WELL #: 3 RRCID -> 247433 COMPL. DATE 11/30/2008 TOTAL DEPTH 11927 PERF.11120 - 11408

05	3565 X	2351	-0-	-1214	-0-	146	1	2205	3	N	-0-					114
06	3450 X	2293	-0-	-1157	-0-	144	1	2149	3	N	-0-					114
07	3038 X	2318	-0-	-720	-0-	140	1	2178	3	N	-0-					114
08	3007 X	2231	-0-	-776	-0-	143	1	2088	3	N	-0-					114
09	2490 X	2243	-0-	-247	-0-	44	1	2199	2	N	-0-	10	1			-0-
10	2356 X	1454	-0-	-902	-0-	1454	2			N	-0-					-0-

DEER CANYON (STRAWN) //CONT.// 23932 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
MITCHELL, ALEX 1 WELL #: 11 RRCID -> 255128 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 12371 PERF.11540 - 12208

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

INDEPENDENCE 13 WELL #: 2 RRCID -> 282507 COMPL. DATE 01/01/2017 TOTAL DEPTH 11920 PERF.10878 - 11758

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	99	10	1			99
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99

DEER CANYON (UPPER STRAWN) 23932 465 ASSOCIATED ONE WELL 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

05	6975	6312	-0-	-663	-0-	391	1	5914	3	N	6	186	1			122
						7	9									
06	6750	5375	-0-	-1375	-0-	337	1	5035	3	N	3					125
						3	9									
07	6882 #	5620	-0-	-1262	-0-	339	1	5278	3	N	3					128
						3	9									
08	6882 #	5345	-0-	-1537	-0-	342	1	4991	3	N	11					139
						12	9									
09	6120 #	5656	-0-	-464	-0-	109	1	5435	2	N	102	10	1			102
						112	9									
10	6324 #	4510	-0-	-1814	-0-	4510	2			N	-0-					102

DENISON (CANYON) 24253 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
COG OPERATING LLC 166150
HILL, G. B. -6- WELL #: 1 C RRCID -> 031090 COMPL. DATE 07/26/1963 TOTAL DEPTH 8641 PERF. N/A

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
VALLIANT, ROY WELL #: 2 RRCID -> 214362 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7092 - 8920

05	719 X	719	-0-	-0-	-0-	68	1	651	3	N	-0-	-0-
06	712 X	712	-0-	-0-	-0-	70	1	642	3	N	-0-	-0-
07	465 X	412	-0-	-53	-0-	70	1	342	3	N	-0-	-0-
08	713 X	702	-0-	-11	-0-	70	1	632	3	N	-0-	-0-
09	720 X	611	-0-	-109	-0-	59	1	552	3	N	-0-	-0-
10	744 X	363	-0-	-381	-0-	42	1	321	3	N	-0-	-0-

NOBLES WELL #: 11 RRCID -> 219315 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 7254 - 7452

05	713 N	444	-0-	-269	-0-	42	1	402	3	N	-0-	-0-
06	415 N	415	-0-	-0-	-0-	41	1	374	3	N	-0-	-0-
07	505 N	505	-0-	-0-	-0-	86	1	419	3	N	-0-	-0-
08	861 N	861	-0-	-0-	-0-	86	1	775	3	N	-0-	-0-
09	433 N	433	-0-	-0-	-0-	42	1	391	3	N	-0-	-0-
10	496 N	431	-0-	-65	-0-	50	1	381	3	N	-0-	-0-

DENISON (CANYON) //CONT.// 24253 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUDSPETH, L.M. MEMORIAL HOSPITAL WELL #: 2 RRCID -> 156937 COMPL. DATE 06/28/1995 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7642 - 7729

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DENISON (STRAWN) 24253 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
KISER WELL #: 1 A RRCID -> 018848 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9365 PERF. 8126 - 8532

05	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	129	1	1231	3	N	-0-					-0-
06	1320 N	1295	-0-	-25	-0-	127	1	1168	3	N	-0-					-0-
07	1178 N	450	-0-	-728	-0-	77	1	373	3	N	-0-					-0-
08	1364 N	766	-0-	-598	-0-	77	1	689	3	N	-0-					-0-
09	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	136	1	1265	3	N	-0-					-0-
*10	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	162	1	1223	3	N	-0-					-0-

NOBLES WELL #: 1 T RRCID -> 032903 COMPL. DATE 07/23/1963 TOTAL DEPTH 8641 PERF. N/A

05	589 N	366	-0-	-223	-0-	35	1	331	3	N	-0-					-0-
06	480 N	415	-0-	-65	-0-	41	1	374	3	N	-0-					-0-
07	356 N	356	-0-	-0-	-0-	61	1	295	3	N	-0-					-0-
08	607 N	607	-0-	-0-	-0-	61	1	546	3	N	-0-					-0-
09	420 N	357	-0-	-63	-0-	35	1	322	3	N	-0-					-0-
*10	363 N	363	-0-	-0-	-0-	42	1	321	3	N	-0-					-0-

VALLIANT, ROY WELL #: 126 RRCID -> 037116 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8501 PERF. 8321 - 8408

05	733 N	733	-0-	-0-	-0-	70	1	663	3	N	-0-					-0-
06	660 N	648	-0-	-12	-0-	64	1	584	3	N	-0-					-0-
07	589 N	450	-0-	-139	-0-	77	1	373	3	N	-0-					-0-
08	766 N	766	-0-	-0-	-0-	77	1	689	3	N	-0-					-0-
09	739 N	739	-0-	-0-	-0-	72	1	667	3	N	-0-					-0-
*10	499 N	499	-0-	-0-	-0-	58	1	441	3	N	-0-					-0-

NICKS, GERALD WELL #: 2 RRCID -> 041743 COMPL. DATE 05/05/1967 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 8284 - 8364

05	419 N	419	-0-	-0-	-0-	40	1	379	3	N	-0-					-0-
06	390 N	388	-0-	-2	-0-	38	1	350	3	N	-0-					-0-
07	403 N	224	-0-	-179	-0-	38	1	186	3	N	-0-					-0-
08	434 N	383	-0-	-51	-0-	38	1	345	3	N	-0-					-0-
09	484 N	484	-0-	-0-	-0-	47	1	437	3	N	-0-					-0-
*10	431 N	431	-0-	-0-	-0-	50	1	381	3	N	-0-					-0-

DENISON (STRAWN) //CONT.// 24253 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

NOBLES WELL #: 1 RRCID -> 135603 COMPL. DATE 01/04/1990 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8384 - 8787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	680	N	680	-0-	-0-	-0-	65	1	615	3	N	-0-					-0-
06	699	N	699	-0-	-0-	-0-	69	1	630	3	N	-0-					-0-
07	589	N	356	-0-	-233	-0-	61	1	295	3	N	-0-					-0-
08	682	N	607	-0-	-75	-0-	61	1	546	3	N	-0-					-0-
09	690	N	688	-0-	-2	-0-	67	1	621	3	N	-0-					-0-
*10	499	N	499	-0-	-0-	-0-	58	1	441	3	N	-0-					-0-

NICKS, GERALD WELL #: 1 RRCID -> 138456 COMPL. DATE 03/01/1991 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8404 - 8878

05	651	N	314	-0-	-337	-0-	30	1	284	3	N	-0-					-0-
06	415	N	415	-0-	-0-	-0-	41	1	374	3	N	-0-					-0-
07	487	N	487	-0-	-0-	-0-	83	1	404	3	N	-0-					-0-
08	830	N	830	-0-	-0-	-0-	83	1	747	3	N	-0-					-0-
09	420	N	357	-0-	-63	-0-	35	1	322	3	N	-0-					-0-
10	496	N	273	-0-	-223	-0-	32	1	241	3	N	-0-					-0-

KISER WELL #: 1 RRCID -> 138929 COMPL. DATE 03/01/1991 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8278 - 8608

05	93	N	78	-0-	-15	-0-	7	1	71	3	N	-0-					-0-
06	78	N	78	-0-	-0-	-0-	8	1	70	3	N	-0-					-0-
07	62	N	57	-0-	-5	-0-	10	1	47	3	N	-0-					-0-
08	96	N	96	-0-	-0-	-0-	10	1	86	3	N	-0-					-0-
09	90	N	51	-0-	-39	-0-	5	1	46	3	N	-0-					-0-
10	62	N	45	-0-	-17	-0-	5	1	40	3	N	-0-					-0-

KISER WELL #: 2 RRCID -> 141193 COMPL. DATE 04/01/1992 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8346 - 8733

05	465	N	366	-0-	-99	-0-	35	1	331	3	N	-0-					-0-
06	390	N	311	-0-	-79	-0-	31	1	280	3	N	-0-					-0-
07	434	N	150	-0-	-284	-0-	26	1	124	3	N	-0-					-0-
08	372	N	256	-0-	-116	-0-	26	1	230	3	N	-0-					-0-
09	300	N	229	-0-	-71	-0-	22	1	207	3	N	-0-					-0-
*10	159	N	159	-0-	-0-	-0-	19	1	140	3	N	-0-					-0-

NOBLES WELL #: 2 RRCID -> 144092 COMPL. DATE 01/11/1993 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8460 - 9048

05	890	N	890	-0-	-0-	-0-	85	1	805	3	N	-0-					-0-
06	870	N	777	-0-	-93	-0-	76	1	701	3	N	-0-					-0-
07	806	N	393	-0-	-413	-0-	67	1	326	3	N	-0-					-0-
08	899	N	670	-0-	-229	-0-	67	1	603	3	N	-0-					-0-
09	891	N	891	-0-	-0-	-0-	86	1	805	3	N	-0-					-0-
*10	749	N	749	-0-	-0-	-0-	87	1	662	3	N	-0-					-0-

KISER WELL #: 3 RRCID -> 144096 COMPL. DATE 01/03/1993 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 8287 - 8784

05	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	109	1	1041	3	N	-0-					-0-
06	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	112	1	1027	3	N	-0-					-0-
07	930	N	806	-0-	-124	-0-	138	1	668	3	N	-0-					-0-
08	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	138	1	1235	3	N	-0-					-0-
09	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	109	1	1012	3	N	-0-					-0-
*10	953	N	953	-0-	-0-	-0-	111	1	842	3	N	-0-					-0-

NICKS, GERALD WELL #: 4 RRCID -> 144097 COMPL. DATE 01/16/1993 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8234 - 8559

05	651	N	419	-0-	-232	-0-	40	1	379	3	N	-0-					-0-
06	570	N	415	-0-	-155	-0-	41	1	374	3	N	-0-					-0-
07	562	N	562	-0-	-0-	-0-	96	1	466	3	N	-0-					-0-
08	958	N	958	-0-	-0-	-0-	96	1	862	3	N	-0-					-0-
09	535	N	535	-0-	-0-	-0-	52	1	483	3	N	-0-					-0-
10	558	N	363	-0-	-195	-0-	42	1	321	3	N	-0-					-0-

DENISON (STRAWN) //CONT.// 24253 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
NICKS, GERALD WELL #: 5 RRCID -> 144216 COMPL. DATE 02/07/1993 TOTAL DEPTH 9211 PERF. 8215 - 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
05	868 N	733	-0-	-135	-0-	70	1	663	3	N	-0-					-0-
06	725 N	725	-0-	-0-	-0-	71	1	654	3	N	-0-					-0-
07	620 N	450	-0-	-170	-0-	77	1	373	3	N	-0-					-0-
08	766 N	766	-0-	-0-	-0-	77	1	689	3	N	-0-					-0-
09	720 N	713	-0-	-7	-0-	69	1	644	3	N	-0-					-0-
*10	727 N	727	-0-	-0-	-0-	85	1	642	3	N	-0-					-0-

NOBLES WELL #: 3 RRCID -> 144679 COMPL. DATE 02/22/1993 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8640 - 9168

05	837 N	837	-0-	-0-	-0-	80	1	757	3	N	-0-					-0-
06	673 N	673	-0-	-0-	-0-	66	1	607	3	N	-0-					-0-
07	465 N	431	-0-	-34	-0-	74	1	357	3	N	-0-					-0-
08	775 N	735	-0-	-40	-0-	74	1	661	3	N	-0-					-0-
09	662 N	662	-0-	-0-	-0-	64	1	598	3	N	-0-					-0-
*10	522 N	522	-0-	-0-	-0-	61	1	461	3	N	-0-					-0-

NOBLES WELL #: 4 RRCID -> 180443 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8406 - 8925

05	758 N	758	-0-	-0-	-0-	72	1	686	3	N	-0-					-0-
06	699 N	699	-0-	-0-	-0-	69	1	630	3	N	-0-					-0-
07	487 N	487	-0-	-0-	-0-	83	1	404	3	N	-0-					-0-
08	830 N	830	-0-	-0-	-0-	83	1	747	3	N	-0-					-0-
09	739 N	739	-0-	-0-	-0-	72	1	667	3	N	-0-					-0-
*10	635 N	635	-0-	-0-	-0-	74	1	561	3	N	-0-					-0-

NOBLES WELL #: 5 RRCID -> 180554 COMPL. DATE 11/06/2000 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8422 - 9155

05	576 N	576	-0-	-0-	-0-	55	1	521	3	N	-0-					-0-
06	660 N	543	-0-	-117	-0-	53	1	490	3	N	-0-					-0-
07	527 N	375	-0-	-152	-0-	64	1	311	3	N	-0-					-0-
08	638 N	638	-0-	-0-	-0-	64	1	574	3	N	-0-					-0-
09	540 N	408	-0-	-132	-0-	40	1	368	3	N	-0-					-0-
10	372 N	363	-0-	-9	-0-	42	1	321	3	N	-0-					-0-

NOBLES WELL #: 6 RRCID -> 181248 COMPL. DATE 12/11/2000 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8487 - 8978

05	1147 N	706	-0-	-441	-0-	67	1	639	3	N	-0-					-0-
06	855 N	855	-0-	-0-	-0-	84	1	771	3	N	-0-					-0-
07	527 N	224	-0-	-303	-0-	38	1	186	3	N	-0-					-0-
08	713 N	383	-0-	-330	-0-	38	1	345	3	N	-0-					-0-
09	870 N	611	-0-	-259	-0-	59	1	552	3	N	-0-					-0-
*10	680 N	680	-0-	-0-	-0-	79	1	601	3	N	-0-					-0-

NOBLES WELL #: 7 RRCID -> 181249 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8316 - 8854

05	890 N	890	-0-	-0-	-0-	85	1	805	3	N	-0-					-0-
06	906 N	906	-0-	-0-	-0-	89	1	817	3	N	-0-					-0-
07	837 N	618	-0-	-219	-0-	106	1	512	3	N	-0-					-0-
08	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	106	1	948	3	N	-0-					-0-
09	900 N	891	-0-	-9	-0-	86	1	805	3	N	-0-					-0-
*10	885 N	885	-0-	-0-	-0-	103	1	782	3	N	-0-					-0-

NOBLES WELL #: 9 RRCID -> 185676 COMPL. DATE 09/17/2001 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7914 - 9133

05	434 N	314	-0-	-120	-0-	30	1	284	3	N	-0-					-0-
06	390 N	311	-0-	-79	-0-	31	1	280	3	N	-0-					-0-
07	372 N	262	-0-	-110	-0-	45	1	217	3	N	-0-					-0-
08	447 N	447	-0-	-0-	-0-	45	1	402	3	N	-0-					-0-
09	306 N	306	-0-	-0-	-0-	30	1	276	3	N	-0-					-0-
*10	318 N	318	-0-	-0-	-0-	37	1	281	3	N	-0-					-0-

DENISON (STRAWN) //CONT.// 24253 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

KISER WELL #: 5 RRCID -> 185678 COMPL. DATE 09/21/2001 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7851 - 9114

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	419 N	419	-0-	-0-	-0-	40	1	379	3	N	-0-					-0-
06	570 N	570	-0-	-0-	-0-	56	1	514	3	N	-0-					-0-
07	403 N	337	-0-	-66	-0-	58	1	279	3	N	-0-					-0-
08	575 N	575	-0-	-0-	-0-	58	1	517	3	N	-0-					-0-
09	570 N	535	-0-	-35	-0-	52	1	483	3	N	-0-					-0-
*10	454 N	454	-0-	-0-	-0-	53	1	401	3	N	-0-					-0-

NICKS, GERALD WELL #: 6 RRCID -> 200896 COMPL. DATE 11/15/2003 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8423 - 8602

05	890 N	890	-0-	-0-	-0-	85	1	805	3	N	-0-					-0-
06	870 N	803	-0-	-67	-0-	79	1	724	3	N	-0-					-0-
07	713 N	468	-0-	-245	-0-	80	1	388	3	N	-0-					-0-
08	899 N	798	-0-	-101	-0-	80	1	718	3	N	-0-					-0-
09	810 N	713	-0-	-97	-0-	69	1	644	3	N	-0-					-0-
*10	704 N	704	-0-	-0-	-0-	82	1	622	3	N	-0-					-0-

NOBLES WELL #: 8 RRCID -> 200901 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 9252 PERF. 8484 - 8905

05	915 N	915	-0-	-0-	-0-	87	1	828	3	N	-0-					-0-
06	960 N	828	-0-	-132	-0-	81	1	747	3	N	-0-					-0-
07	806 N	599	-0-	-207	-0-	102	1	497	3	N	-0-					-0-
08	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	102	1	919	3	N	-0-					-0-
09	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	99	1	920	3	N	-0-					-0-
*10	817 N	817	-0-	-0-	-0-	95	1	722	3	N	-0-					-0-

KISER WELL #: 8 RRCID -> 200902 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 8184 - 8570

05	992 N	890	-0-	-102	-0-	85	1	805	3	N	-0-					-0-
06	870 N	855	-0-	-15	-0-	84	1	771	3	N	-0-					-0-
07	744 N	299	-0-	-445	-0-	51	1	248	3	N	-0-					-0-
08	899 N	511	-0-	-388	-0-	51	1	460	3	N	-0-					-0-
09	917 N	917	-0-	-0-	-0-	89	1	828	3	N	-0-					-0-
*10	840 N	840	-0-	-0-	-0-	98	1	742	3	N	-0-					-0-

KISER WELL #: 9 RRCID -> 203217 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 9122 PERF. 8432 - 8880

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KISER WELL #: 7 RRCID -> 205105 COMPL. DATE 01/31/2004 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8459 - 8741

05	279 N	130	-0-	-149	-0-	12	1	118	3	N	-0-					-0-
06	270 N	155	-0-	-115	-0-	15	1	140	3	N	-0-					-0-
07	206 N	206	-0-	-0-	-0-	35	1	171	3	N	-0-					-0-
08	351 N	351	-0-	-0-	-0-	35	1	316	3	N	-0-					-0-
09	150 N	102	-0-	-48	-0-	10	1	92	3	N	-0-					-0-
10	217 N	91	-0-	-126	-0-	11	1	80	3	N	-0-					-0-

NICKS, GERALD WELL #: 8 RRCID -> 206504 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 9032 PERF. 8224 - 8909

05	654 N	654	-0-	-0-	-0-	62	1	592	3	N	-0-					-0-
06	570 N	570	-0-	-0-	-0-	56	1	514	3	N	-0-					-0-
07	527 N	356	-0-	-171	-0-	61	1	295	3	N	-0-					-0-
08	651 N	607	-0-	-44	-0-	61	1	546	3	N	-0-					-0-
09	570 N	509	-0-	-61	-0-	49	1	460	3	N	-0-					-0-
10	341 N	250	-0-	-91	-0-	29	1	221	3	N	-0-					-0-

DENISON (STRAWN) //CONT.// 24253 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

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
05	93	N	78	-0-	-15	-0-	7	1	71	3	N	-0-					-0-
06	78	N	78	-0-	-0-	-0-	8	1	70	3	N	-0-					-0-
07	62	N	37	-0-	-25	-0-	6	1	31	3	N	-0-					-0-
08	93	N	63	-0-	-30	-0-	6	1	57	3	N	-0-					-0-
09	90	N	76	-0-	-14	-0-	7	1	69	3	N	-0-					-0-
*10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	8	1	60	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
05	620	N	576	-0-	-44	-0-	55	1	521	3	N	-0-					-0-
06	570	N	543	-0-	-27	-0-	53	1	490	3	N	-0-					-0-
07	589	N	224	-0-	-365	-0-	38	1	186	3	N	-0-					-0-
08	589	N	383	-0-	-206	-0-	38	1	345	3	N	-0-					-0-
09	611	N	611	-0-	-0-	-0-	59	1	552	3	N	-0-					-0-
*10	499	N	499	-0-	-0-	-0-	58	1	441	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
05	372	N	314	-0-	-58	-0-	30	1	284	3	N	-0-					-0-
06	330	N	311	-0-	-19	-0-	31	1	280	3	N	-0-					-0-
07	279	N	224	-0-	-55	-0-	38	1	186	3	N	-0-					-0-
08	383	N	383	-0-	-0-	-0-	38	1	345	3	N	-0-					-0-
09	306	N	306	-0-	-0-	-0-	30	1	276	3	N	-0-					-0-
*10	273	N	273	-0-	-0-	-0-	32	1	241	3	N	-0-					-0-

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
05	93	N	78	-0-	-15	-0-	7	1	71	3	N	-0-					-0-
06	78	N	78	-0-	-0-	-0-	8	1	70	3	N	-0-					-0-
07	62	N	37	-0-	-25	-0-	6	1	31	3	N	-0-					-0-
08	93	N	63	-0-	-30	-0-	6	1	57	3	N	-0-					-0-
09	90	N	51	-0-	-39	-0-	5	1	46	3	N	-0-					-0-
*10	45	N	45	-0-	-0-	-0-	5	1	40	3	N	-0-					-0-

NICKS, GERALD WELL #: 10 RRCID -> 210120 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8510 - 8744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	837	N	785	-0-	-52	-0-	75	1	710	3	N	-0-					-0-
06	933	N	933	-0-	-0-	-0-	92	1	841	3	N	-0-					-0-
07	682	N	187	-0-	-495	-0-	32	1	155	3	N	-0-					-0-
08	775	N	319	-0-	-456	-0-	32	1	287	3	N	-0-					-0-
09	930	N	815	-0-	-115	-0-	79	1	736	3	N	-0-					-0-
*10	795	N	795	-0-	-0-	-0-	93	1	702	3	N	-0-					-0-

NOBLES WELL #: 10 RRCID -> 210121 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 9255 PERF. 8367 - 8953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	713	N	680	-0-	-33	-0-	65	1	615	3	N	-0-					-0-
06	673	N	673	-0-	-0-	-0-	66	1	607	3	N	-0-					-0-
07	589	N	224	-0-	-365	-0-	38	1	186	3	N	-0-					-0-
08	682	N	383	-0-	-299	-0-	38	1	345	3	N	-0-					-0-
09	790	N	790	-0-	-0-	-0-	77	1	713	3	N	-0-					-0-
*10	567	N	567	-0-	-0-	-0-	66	1	501	3	N	-0-					-0-

NICKS, GERALD WELL #: 11 RRCID -> 210122 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8608 - 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
05	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	139	1	1325	3	N	-0-					-0-
06	1320	N	1010	-0-	-310	-0-	99	1	911	3	N	-0-					-0-
07	1209	N	562	-0-	-647	-0-	96	1	466	3	N	-0-					-0-
08	1457	N	958	-0-	-499	-0-	96	1	862	3	N	-0-					-0-
09	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	138	1	1288	3	N	-0-					-0-
*10	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	148	1	1123	3	N	-0-					-0-

DENISON (STRAWN) //CONT.// 24253 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
VALLIANT, ROY WELL #: 2 RRCID -> 214337 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8462 - 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
05	719	X	719	-0-	-0-	-0-	68	1	651	3	N	-0-					-0-
06	712	N	712	-0-	-0-	-0-	70	1	642	3	N	-0-					-0-
07	412	N	412	-0-	-0-	-0-	70	1	342	3	N	-0-					-0-
08	713	N	702	-0-	-11	-0-	70	1	632	3	N	-0-					-0-
09	720	N	611	-0-	-109	-0-	59	1	552	3	N	-0-					-0-
10	403	N	363	-0-	-40	-0-	42	1	321	3	N	-0-					-0-

NOBLES WELL #: 12 RRCID -> 214364 COMPL. DATE 09/06/2005 TOTAL DEPTH 9384 PERF. 8680 - 9170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	775	N	758	-0-	-17	-0-	72	1	686	3	N	-0-					-0-
06	570	N	543	-0-	-27	-0-	53	1	490	3	N	-0-					-0-
07	589	N	299	-0-	-290	-0-	51	1	248	3	N	-0-					-0-
08	744	N	511	-0-	-233	-0-	51	1	460	3	N	-0-					-0-
09	611	N	611	-0-	-0-	-0-	59	1	552	3	N	-0-					-0-
*10	658	N	658	-0-	-0-	-0-	77	1	581	3	N	-0-					-0-

DOC BUDDY (ELLENBURGER) 25079 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO 855610
VAUGHAN 84 WELL #: 1 RRCID -> 168037 COMPL. DATE 04/13/1998 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7552 - 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
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	4	4	8			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	DLQ G-10		50	-0-	50	1115	43	4	7	9	Y	6	7	1			1
06	1236	N	121	-0-	-1115	-0-	117	4	4	9	Y	4	3	1			2
07	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1853	4	4	9	Y	4	4	1			2
08	62	N	40	-0-	-22	-0-	34	4	6	9	Y	5	6	1			1
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	9	9	1			1
10	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	5	5	1			1

VAUGHAN 83 WELL #: 1 RRCID -> 171874 COMPL. DATE 03/01/2016 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7524 - 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
05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DONHAM (GRAYBURG) 25304 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
BEAN & BEAN INC. 059966
BEAN, JOE "47" WELL #: 4 RRCID -> 103449 COMPL. DATE 10/29/1982 TOTAL DEPTH 1552 PERF. 1248 - 1264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DONHAM (GRAYBURG) //CONT.// 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-
06	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
07	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-
08	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-
09	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
10	0	N	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

05	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
06	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
07	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-
08	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
09	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DONHAM (QUEEN) 25304 375 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
VANGUARD OPERATING, LLC 881585
TODD, J. S. "A" R/A "A" WELL #: 10 RRCID -> 148142 COMPL. DATE 05/29/1986 TOTAL DEPTH 1500 PERF. 959 - 1034

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TODD, J.S. "A" WELL #: 22 RRCID -> 203435 COMPL. DATE 12/17/2003 TOTAL DEPTH 1905 PERF. 960 - 1110

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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DONHAM (SAN ANDRES) 25304 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BEAN & BEAN INC. 059966
BEAN, JOE "47" WELL #: 1 RRCID -> 062453 COMPL. DATE 06/15/1975 TOTAL DEPTH 1209 PERF. N/A

05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
07	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
08	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					-0-
09	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					-0-
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOVE CREEK (CANYON -B-) 25930 142 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
HULEN OPERATING COMPANY 412402
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
05	37	R	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-					-0-
06	39	R	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
07	38	R	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					-0-
08	44	R	44	-0-	-0-	-0-	44	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		43	-0-	43	43	43	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		44	-0-	44	87	44	3			Y	-0-					-0-

OXY USA INC. 630591
WINTERBOTHAM, J. M. TRUST WELL #: 3 RRCID -> 037812 COMPL. DATE 12/06/1965 TOTAL DEPTH 6417 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	425	R	425	-0-	-0-	-0-	381	2	44	9	Y	40	172	1			49
*12	410	R	410	-0-	-0-	-0-	380	2	30	9	Y	27					76
*01	375	R	375	-0-	-0-	-0-	375	2			Y	-0-					-0-
*02	343	R	343	-0-	-0-	-0-	343	2			Y	-0-					-0-
*03	372	#	318	-0-	-54	-0-	318	2			Y	-0-					-0-
*04	360	#	345	-0-	-15	-0-	345	2			Y	-0-					-0-
*05	384	R	384	-0-	-0-	-0-	384	2			Y	-0-					-0-
*06	360	#	345	-0-	-15	-0-	345	2			Y	-0-					-0-
*07	372	#	312	-0-	-60	-0-	312	2			Y	-0-					-0-
08	372	#	290	-0-	-82	-0-	290	2			Y	-0-					-0-
*09	300	R	300	-0-	-0-	-0-	300	2			Y	-0-					-0-
10	217	#	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

WINTERBOTHAM, J. M. WELL #: 6 RRCID -> 282038 COMPL. DATE 11/25/1968 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 6281 - 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
05	124	#	103	-0-	-21	-0-	103	2			N	-0-					-0-
06	120	R	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
07	127	R	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
08	124	#	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-
09	120	#	118	-0-	-2	-0-	118	2			N	-0-					-0-
10	124	#	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

SIANA OIL & GAS 779259
WINTERBOTHAM "F" WELL #: 3 RRCID -> 078274 COMPL. DATE 07/29/1978 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6240 - 6351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	992	#	620	-0-	-372	-0-	620	3			N	-0-					11
06	960	#	907	-0-	-53	-0-	907	3			N	-0-					11
07	1164	R	1164	-0-	-0-	-0-	1164	3			N	-0-					11
08	1193	R	1193	-0-	-0-	-0-	1193	3			N	-0-					11
09	1103	R	1103	-0-	-0-	-0-	1103	3			N	-0-					11
*10	988	R	988	-0-	-0-	-0-	988	3			N	-0-					11

WINTERBOTHAM "J" WELL #: 3 RRCID -> 107569 COMPL. DATE 04/11/1983 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6189 - 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
05	2348	R	2348	-0-	-0-	-0-	2348	3			Y	-0-					41
06	900	#	430	-0-	-470	-0-	430	3			Y	-0-					41
07	930	#	634	-0-	-296	-0-	634	3			Y	-0-					41
08	930	#	636	-0-	-294	-0-	636	3			Y	-0-					41
09	900	#	541	-0-	-359	-0-	541	3			Y	-0-					41
10	DLQ G-10		776	-0-	776	776	776	3			Y	-0-					41

DOVE CREEK (CANYON -C-) //CONT.// 25930 284 ASSOCIATED 49B CNTY: TOM GREEN
ARCH OIL & GAS, LLC //CONT.// 029272

TWEEDY "A" WELL #: 6 RRCID -> 114644 COMPL. DATE 11/30/1984 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 5768 - 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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TWEEDY WELL #: 8 RRCID -> 114957 COMPL. DATE 02/01/1985 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 6075 - 6109

05	1211 R	1211	-0-	-0-	-0-	1211	3			Y	-0-					3
06	1224 R	1224	-0-	-0-	-0-	1221	3	3	9	Y	3					6
07	1221 R	1221	-0-	-0-	-0-	1221	3			Y	-0-					6
08	186 #	131	-0-	-55	-0-	131	3			Y	-0-					6
09	270 R	270	-0-	-0-	-0-	270	3			Y	-0-					6
10	DLQ G-10	430	-0-	430	430	430	3			Y	-0-					6

TWEEDY "B" WELL #: 1 RRCID -> 115156 COMPL. DATE 01/10/1985 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 5729 - 6099

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TWEEDY WELL #: 7 RRCID -> 147200 COMPL. DATE 08/13/1985 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 5553 - 6268

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	32					51
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51

WINTERBOTHAM "J" WELL #: 5 RRCID -> 149751 COMPL. DATE 04/10/1994 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 6227 - 6261

05	DLQ G-10	180	-0-	180	517	180	3			Y	-0-					16
06	749 R	232	-0-	-517	-0-	232	3			Y	-0-					16
07	171 R	171	-0-	-0-	-0-	171	3			Y	-0-					16
08	186 #	171	-0-	-15	-0-	171	3			Y	-0-					16
09	180 #	110	-0-	-70	-0-	110	3			Y	-0-					16
10	186 #	21	-0-	-165	-0-	21	3			Y	-0-					16

TWEEDY "A" WELL #: 9 RRCID -> 150451 COMPL. DATE 07/10/1994 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 5497 - 6064

05	1986 R	1986	-0-	-0-	-0-	1986	3			Y	-0-					44
06	360 #	18	-0-	-342	-0-	18	3			Y	-0-					44
07	718 R	718	-0-	-0-	-0-	718	3			Y	-0-					44
08	804 R	804	-0-	-0-	-0-	804	3			Y	-0-					44
09	413 R	413	-0-	-0-	-0-	413	3			Y	-0-					44
10	DLQ G-10	889	-0-	889	889	889	3			Y	-0-					44

TWEEDY "A" WELL #: 10 RRCID -> 151696 COMPL. DATE 10/10/1994 TOTAL DEPTH 6392 PERF. 5509 - 6160

05	465 #	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					6
06	450 #	256	-0-	-194	-0-	256	3			Y	-0-					6
07	465 #	124	-0-	-341	-0-	124	3			Y	-0-					6
08	465 #	328	-0-	-137	-0-	328	3			Y	-0-					6
09	450 #	186	-0-	-264	-0-	186	3			Y	-0-					6
10	DLQ G-10	181	-0-	181	181	181	3			Y	-0-					6

DOVE CREEK (CANYON -C-) //CONT.// 25930 284 ASSOCIATED 49B CNTY: TOM GREEN
ARCH OIL & GAS, LLC //CONT.// 029272
WINTERBOTHAM "J" WELL #: 4 RRCID -> 151729 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6320 PERF. 5552 - 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
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
06	239 R	239	-0-	-0-	-0-	239	3			Y	-0-					24
07	350 R	350	-0-	-0-	-0-	350	3			Y	-0-					24
08	349 R	349	-0-	-0-	-0-	349	3			Y	-0-					24
09	315 R	315	-0-	-0-	-0-	315	3			Y	-0-					24
10	155 #	26	-0-	-129	-0-	26	3			Y	-0-					24

TWEEDY "A" WELL #: 11 RRCID -> 151731 COMPL. DATE 10/27/1994 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 5525 - 6102

05	791 R	791	-0-	-0-	-0-	790	3	1	9	Y	1					59
06	1136 R	1136	-0-	-0-	-0-	1136	3			Y	-0-					59
07	1091 R	1091	-0-	-0-	-0-	1091	3			Y	-0-					59
08	1143 R	1143	-0-	-0-	-0-	1143	3			Y	-0-					59
09	1257 R	1257	-0-	-0-	-0-	1257	3			Y	-0-					59
10	DLQ G-10	1351	-0-	1351	1351	1351	3			Y	-0-					59

TWEEDY WELL #: 2 RRCID -> 209096 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6390 PERF. 5590 - 6254

05	575 R	575	-0-	-0-	-0-	575	3			Y	-0-					6
06	180 #	59	-0-	-121	-0-	56	3	3	9	Y	3					9
07	279 #	61	-0-	-218	-0-	61	3			Y	-0-					9
08	1104 R	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3			Y	-0-					9
09	1185 R	1185	-0-	-0-	-0-	1185	3			Y	-0-					9
10	DLQ G-10	982	-0-	982	982	982	3			Y	-0-					9

FORTUNE ENERGY, INC. 278757
WINTERBOTHAM "E" WELL #: 2 RRCID -> 097970 COMPL. DATE 01/23/1982 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6311 - 6443

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-

FOSSIL PETROLEUM LLC 278879
WINTERBOTHAM HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 166841 COMPL. DATE 07/15/1997 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 5662 - 6213

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OXY USA INC. 630591
JONES 11 WELL #: 1 RRCID -> 161534 COMPL. DATE 01/14/1997 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 6084 - 6110

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

DOVE CREEK (CANYON -C-) //CONT.// 25930 284 ASSOCIATED 49B CNTY: TOM GREEN
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
WINTERBOTHAM "780" WELL #: 1 RRCID -> 137804 COMPL. DATE 03/11/1991 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6391 - 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
05	DLQ G-10	1171	-0-	1171	2350	16	1	1149	3	Y	5					70
						6	9									
06	DLQ G-10	1105	-0-	1105	3455	15	1	1084	3	Y	5					75
						6	9									
07	4572 R	1117	-0-	-3455	-0-	16	1	1093	3	Y	7					82
						8	9									
08	1209 #	1108	-0-	-101	-0-	16	1	1090	3	Y	2					84
						2	9									
09	1170 #	1015	-0-	-155	-0-	15	1	1000	3	Y	-0-					84
10	1178 #	1077	-0-	-101	-0-	16	1	1055	3	Y	5					89
						6	9									

WINTERBOTHAM "779" WELL #: 1 RRCID -> 141053 COMPL. DATE 03/22/1992 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 5634 - 6349

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30

VERDAD OIL & GAS CORPORATION 884572
THORP WELL #: 1 RRCID -> 120786 COMPL. DATE 03/20/1986 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6116 - 6168

05	123 R	-0-	-0-	-123	-0-					Y	-0-					12
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
07	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					12
08	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					12
09	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					Y	6	6	8			12
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

WINTERBOTHAM WELL #: 1 RRCID -> 131579 COMPL. DATE 06/23/1989 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6091 - 6141

05	279 #	270	-0-	-9	-0-	263	2	7	9	N	6					118
06	637 R	637	-0-	-0-	-0-	613	2	24	9	N	22					140
07	764 R	764	-0-	-0-	-0-	741	2	23	9	N	21					161
08	543 R	543	-0-	-0-	-0-	515	2	28	9	N	25					186
09	420 #	278	-0-	-142	-0-	250	2	28	9	N	25	175	1	6	8	30
10	434 #	281	-0-	-153	-0-	252	2	29	9	N	26					56

THORP WELL #: 3 RRCID -> 165267 COMPL. DATE 10/30/1997 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6113 - 6160

05	722 R	299	-0-	-423	-0-	299	2			Y	-0-					12
06	231 R	231	-0-	-0-	-0-	231	2			Y	-0-					12
07	462 R	462	-0-	-0-	-0-	462	2			Y	-0-					12
08	623 R	623	-0-	-0-	-0-	623	2			Y	-0-					12
09	1061 R	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			Y	-0-					12
10	DLQ G-10	1174	-0-	1174	1174	1174	2			Y	-0-					12

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

05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOVE CREEK (CANYON -D-) //CONT.// 25930 426 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
BOAZ ENERGY II OPERATING, LLC 078032
WINTERBOTHAM "J" WELL #: 1 RRCID -> 093904 COMPL. DATE 04/08/1981 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6152 - 6178

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			37
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			37
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			37
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			37
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			37

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/08/2018 - P/A 06/08/18

FORTUNE ENERGY, INC. 278757
WINTERBOTHAM "E" WELL #: 2 RRCID -> 075172 COMPL. DATE 02/14/1978 TOTAL DEPTH 6610 PERF. N/A

05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

OXY USA INC. 630591
WINTERBOTHAM -D- WELL #: 1 RRCID -> 038831 COMPL. DATE 03/14/1966 TOTAL DEPTH 7277 PERF. N/A

05	45 R	45	-0-	-0-	-0-	45	2		N	-0-			-0-
06	40 R	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-			-0-
07	34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			-0-
08	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-0-
09	30 #	11	-0-	-19	-0-	11	2		N	-0-			-0-
10	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-0-

WINTERBOTHAM, G. S. WELL #: C 1 RRCID -> 082112 COMPL. DATE 12/28/1978 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6239 - 6545

05	511 R	511	-0-	-0-	-0-	511	2		N	-0-			-0-
06	570 #	452	-0-	-118	-0-	452	2		N	-0-			-0-
07	589 #	473	-0-	-116	-0-	473	2		N	-0-			-0-
08	589 #	NO RPT	-0-	-589	-0-				N	NO RPT			-0-
09	540 #	450	-0-	-90	-0-	450	2		N	-0-			-0-
10	496 #	NO RPT	-0-	-496	-0-				N	NO RPT			-0-

SIANA OIL & GAS 779259
WINTERBOTHAM "F" WELL #: 1 RRCID -> 078088 COMPL. DATE 07/11/1978 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6436 - 6461

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			9
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			9
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			9
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			9
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			9
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			9

WINTERBOTHAM "F" WELL #: 2 RRCID -> 078359 COMPL. DATE 08/18/1978 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6368 - 6533

05	12 #	NO RPT	-0-	-12	-0-				N	NO RPT			-0-
06	8 #	NO RPT	-0-	-8	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	1 #	NO RPT	-0-	-1	-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-

DOVE CREEK (CANYON -D-) //CONT.// 25930 426 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
SIANA OIL & GAS //CONT.// 779259
WINTERBOTHAM "E" WELL #: 1 RRCID -> 154515 COMPL. DATE 06/07/1978 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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

WINTERBOTHAM "E" WELL #: 2 RRCID -> 154527 COMPL. DATE 09/11/1978 TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					52
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					52
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					52
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					52
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					52
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					52

WINTERBOTHAM "E" WELL #: 3 RRCID -> 154528 COMPL. DATE 02/01/1979 TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A

05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3644					Y	NO RPT					-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3644					Y	NO RPT					-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3644					Y	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3644					Y	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3644					Y	NO RPT					-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3644					Y	NO RPT					-0-

WINTERBOTHAM "E" WELL #: 5 RRCID -> 250711 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 6436 - 6607

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

TREK RESOURCES, INC. 867578
DUFF, A. H. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 083184 COMPL. DATE 06/06/1979 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6504 - 6537

05	248 #	148	-0-	-100	-0-	9	1	124	2	N	14	18	1				29
						15	9										
06	240 #	184	-0-	-56	-0-	11	1	159	2	N	13						42
						14	9										
07	189 R	189	-0-	-0-	-0-	12	1	171	2	N	5	17	1				30
						6	9										
08	155 #	137	-0-	-18	-0-	8	1	118	2	N	10						40
						11	9										
09	180 #	139	-0-	-41	-0-	9	1	123	2	N	6						46
						7	9										
10	186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT						46

DOVE CREEK (CANYON -D-) //CONT.// 25930 426 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
TREK RESOURCES, INC. //CONT.// 867578
DUFF, A. H. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 132182 COMPL. DATE 11/20/1979 TOTAL DEPTH 6755 PERF. 6608 - 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
05	310	#	268	-0-	-42	-0-	15	1	223	2	Y	27	36	1			58
							30	9									
06	334	R	334	-0-	-0-	-0-	20	1	285	2	Y	26					84
							29	9									
07	342	R	342	-0-	-0-	-0-	21	1	309	2	Y	11	35	1			60
							12	9									
08	279	#	248	-0-	-31	-0-	14	1	212	2	Y	20					80
							22	9									
09	330	#	250	-0-	-80	-0-	15	1	223	2	Y	11					91
							12	9									
10	341	#	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					91

DUFF, A. H. ESTATE 'B' WELL #: 1 RRCID -> 282157 COMPL. DATE 10/18/1979 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6489 - 6547

05	93	#	80	-0-	-13	-0-	5	1	75	2	N	-0-					152
06	102	R	102	-0-	-0-	-0-	7	1	95	2	N	-0-					152
07	110	R	110	-0-	-0-	-0-	7	1	103	2	N	-0-					152
08	93	#	76	-0-	-17	-0-	5	1	71	2	N	-0-					152
09	90	#	79	-0-	-11	-0-	5	1	74	2	N	-0-					152
10	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					152

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
DUFF, ALICE '1193' WELL #: 1 RRCID -> 093355 COMPL. DATE 02/25/1981 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 6485 - 6518

05	234	R	234	-0-	-0-	-0-	16	1	218	3	N	-0-					-0-
06	150	#	125	-0-	-25	-0-	15	1	110	3	N	-0-					-0-
07	374	R	374	-0-	-0-	-0-	16	1	358	3	N	-0-					-0-
08	569	R	569	-0-	-0-	-0-	16	1	553	3	N	-0-					-0-
09	240	#	231	-0-	-9	-0-	15	1	216	3	N	-0-					-0-
10	372	#	213	-0-	-159	-0-	16	1	197	3	N	-0-					-0-

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

05	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					52
06	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					52
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52

TWEEDY "A" WELL #: 8 RRCID -> 114958 COMPL. DATE 02/01/1985 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5452 - 5794

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

WINTERBOTHAM WELL #: 5 RRCID -> 138238 COMPL. DATE 03/09/1984 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 5737 - 5852

05	1650	R	1650	-0-	-0-	-0-	1650	3			Y	-0-					156
06	1020	#	120	-0-	-900	-0-	120	3			Y	-0-					156
07	775	#	107	-0-	-668	-0-	107	3			Y	-0-					156
08	775	#	169	-0-	-606	-0-	169	3			Y	-0-					156
09	750	#	169	-0-	-581	-0-	169	3			Y	-0-					156
10	775	#	100	-0-	-675	-0-	100	3			Y	-0-					156

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
05	451 R	451	-0-	-0-	-0-	451	3			Y	-0-					5
06	240 #	143	-0-	-97	-0-	143	3			Y	-0-					5
07	310 #	108	-0-	-202	-0-	108	3			Y	-0-					5
08	465 #	86	-0-	-379	-0-	86	3			Y	-0-					5
09	DLQ G-10	52	-0-	52	52	52	3			Y	-0-					5
10	DLQ G-10	127	-0-	127	179	127	3			Y	-0-					5

TWEEDY "A" WELL #: 12 RRCID -> 153249 COMPL. DATE 02/01/1995 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5438 - 5820

05	372 #	274	-0-	-98	-0-	273	3	1	9	Y	1					2
06	180 #	82	-0-	-98	-0-	82	3			Y	-0-					2
07	239 R	239	-0-	-0-	-0-	239	3			Y	-0-					2
08	279 #	165	-0-	-114	-0-	165	3			Y	-0-					2
09	DLQ G-10	178	-0-	178	178	178	3			Y	-0-					2
10	DLQ G-10	253	-0-	253	431	253	3			Y	-0-					2

TWEEDY "A" WELL #: 13 RRCID -> 153421 COMPL. DATE 02/15/1995 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5354 - 5682

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WINTERBOTHAM "F" WELL #: 4 RRCID -> 225735 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6654 PERF. 5820 - 6038

05	5646 R	5646	-0-	-0-	-0-	5561	3	85	9	N	77					175
06	808 R	808	-0-	-0-	-0-	761	3	47	9	N	43	145	1			73
07	876 R	876	-0-	-0-	-0-	809	3	67	9	N	61					134
08	899 R	899	-0-	-0-	-0-	865	3	34	9	N	31					165
09	1068 R	1068	-0-	-0-	-0-	1067	3	1	9	N	1					166
*10	2210 R	2210	-0-	-0-	-0-	2151	3	59	9	N	54					220

FORTUNE ENERGY, INC. 278757
WILLIAMS, PEARL 'A' WELL #: 1 RRCID -> 197595 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 6573 PERF. 5932 - 5940

05	DLQ G-10	100	-0-	100	376	100	2			Y	-0-					-0-
06	486 R	110	-0-	-376	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
07	61 R	61	-0-	-0-	-0-	61	2			Y	-0-					-0-
08	155 #	107	-0-	-48	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
09	120 #	91	-0-	-29	-0-	91	2			Y	-0-					-0-
10	124 #	106	-0-	-18	-0-	106	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

05	901 R	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					-0-
06	899 R	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-					-0-
07	931 R	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-					-0-
08	310 #	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-
*09	817 R	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					-0-
10	310 #	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

DOVE CREEK (CISCO) //CONT.// 25930 568 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
OXY USA INC. //CONT.// 630591
JONES "A" WELL #: 2 RRCID -> 163454 COMPL. DATE 06/07/1997 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5516 - 5657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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-
*02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINTERBOTHAM, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 227124 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7275 PERF. 5759 - 5838

*11	14B2 EXT		106	-0-	106	35757	106	2			Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		119	-0-	119	35876	119	2			Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		120	-0-	120	35996	120	2			Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		108	-0-	108	36104	108	2			Y	-0-					-0-
*03	5733		110	-0-	-5623	30481	110	2			Y	-0-					-0-
*04	13230		100	-0-	-13130	17351	100	2			Y	-0-					-0-
*05	13671		91	-0-	-13580	3771	91	2			Y	-0-					-0-
*06	3882	R	111	-0-	-3771	-0-	111	2			Y	-0-					-0-
*07	124	#	122	-0-	-2	-0-	122	2			Y	-0-					-0-
*08	125	R	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-					-0-
*09	T. A.		139	-0-	139	139	139	2			Y	-0-					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	139					Y	NO RPT					-0-

VERDAD OIL & GAS CORPORATION 884572
TWEEDY WELL #: 3 RRCID -> 118581 COMPL. DATE 10/09/1985 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5305 - 5806

05	2945	#	2901	-0-	-44	-0-	2901	2			N	-0-					52
06	2916	R	2916	-0-	-0-	-0-	2916	2			N	-0-					52
07	3131	#	2964	-0-	-167	-0-	2964	2			N	-0-					52
08	3159	R	3159	-0-	-0-	-0-	3159	2			N	-0-					52
09	3030	#	2791	-0-	-239	-0-	2791	2			N	-0-					52
*10	3009	R	3009	-0-	-0-	-0-	3009	2			N	-0-					52

THORP WELL #: 2 RRCID -> 125221 COMPL. DATE 09/16/1987 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5231 - 5458

05	2945	#	1525	-0-	-1420	-0-	1522	2	3	9	N	3					145
06	2760	#	1263	-0-	-1497	-0-	1254	2	9	9	N	8	4	8			149
07	1953	#	1415	-0-	-538	-0-	1411	2	4	9	N	4					153
08	1643	#	1541	-0-	-102	-0-	1540	2	1	9	N	1					154
09	1560	#	1471	-0-	-89	-0-	1464	2	7	9	N	6	6	8			154
10	1519	#	1384	-0-	-135	-0-	1383	2	1	9	N	1					155

DOVE CREEK, SOUTH (WOLFCAMP) 25934 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TOM GREEN
HULEN OPERATING COMPANY 412402
WILLIAMS, PEARL -B- WELL #: 3715 RRCID -> 280078 COMPL. DATE 03/19/1985 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5251 - 5298

05	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			Y	-0-					-0-
06	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			Y	-0-					-0-
07	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			Y	-0-					-0-
08	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			Y	-0-					-0-
09	270	N	266	-0-	-4	-0-	266	3			Y	-0-					-0-
10	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	3			Y	-0-					-0-

DOVE CREEK, SOUTH (6500) 25934 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
HULEN OPERATING COMPANY 412402

WILLIAMS, PEARL -B- WELL #: 3617 RRCID -> 111485 COMPL. DATE 06/01/1984 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6488 - 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
05	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			Y	-0-					-0-
06	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			Y	-0-					-0-
07	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			Y	-0-					-0-
08	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			Y	-0-					-0-
09	270 N	255	-0-	-15	-0-	255	3			Y	-0-					-0-
10	279 N	278	-0-	-1	-0-	278	3			Y	-0-					-0-

WILLIAMS, PEARL -A- WELL #: 1197A RRCID -> 149163 COMPL. DATE 12/19/1993 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6331 - 6505

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

WILLIAMS, PEARL-A- WELL #: 1 RRCID -> 185335 COMPL. DATE 10/29/2001 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6446 - 6556

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

WILLIAMS, PEARL -B- WELL #: 3602 RRCID -> 193873 COMPL. DATE 01/21/2003 TOTAL DEPTH 6661 PERF. 6458 - 6500

05	340 X	340	-0-	-0-	-0-	340	3			Y	-0-					-0-
06	315 X	315	-0-	-0-	-0-	315	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	304	-0-	304	304	304	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	240	-0-	240	544	240	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	268	-0-	268	812	268	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	275	-0-	275	1087	275	3			Y	-0-					-0-

WILLIAMS, PEARL -B- WELL #: 3703 RRCID -> 280013 COMPL. DATE 08/19/1993 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6496 - 6538

05	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			Y	-0-					-0-
06	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			Y	-0-					-0-
07	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			Y	-0-					-0-
08	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			Y	-0-					-0-
09	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			Y	-0-					-0-
*10	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			Y	-0-					-0-

WILLIAMS, PEARL -B- WELL #: 3713 RRCID -> 280014 COMPL. DATE 02/02/1983 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6498 - 6581

05	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			Y	-0-					-0-
06	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			Y	-0-					-0-
07	341 N	303	-0-	-38	-0-	303	3			Y	-0-					-0-
08	341 N	241	-0-	-100	-0-	241	3			Y	-0-					-0-
09	330 N	268	-0-	-62	-0-	268	3			Y	-0-					-0-
10	310 N	276	-0-	-34	-0-	276	3			Y	-0-					-0-

WILLIAMS, PEARL -B- WELL #: 3704 RRCID -> 280016 COMPL. DATE 07/28/1995 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6445 - 6486

05	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			Y	-0-					-0-
06	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			Y	-0-					-0-
07	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			Y	-0-					-0-
08	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			Y	-0-					-0-
09	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			Y	-0-					-0-
*10	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			Y	-0-					-0-

DOVE CREEK, SOUTH (6500) //CONT.// 25934 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
HULEN OPERATING COMPANY //CONT.// 412402
WILLIAMS, PEARL -B- WELL #: 3814 RRCID -> 280017 COMPL. DATE 03/09/1983 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6456 - 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
05	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			Y	-0-					-0-
06	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			Y	-0-					-0-
07	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			Y	-0-					-0-
08	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			Y	-0-					-0-
09	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			Y	-0-					-0-
*10	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			Y	-0-					-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
WINTERBOTHAM 26 WELL #: 2 RRCID -> 203095 COMPL. DATE 01/02/1998 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 6337 - 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
05	868	N	838	-0-	-30	-0-	16	1	821	3	N	1					35
							1	9									
06	836	N	836	-0-	-0-	-0-	15	1	821	3	N	-0-					35
07	868	N	847	-0-	-21	-0-	16	1	830	3	N	1					36
							1	9									
08	871	N	871	-0-	-0-	-0-	16	1	855	3	N	-0-					36
09	840	N	836	-0-	-4	-0-	15	1	821	3	N	-0-					36
*10	850	N	850	-0-	-0-	-0-	16	1	834	3	N	-0-					36

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
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
07	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
08	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-					-0-
09	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			Y	-0-					-0-
*10	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			Y	-0-					-0-

DOVE SPRING, W. (CANYON) 25954 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: IRION
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
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
05	532	N	532	-0-	-0-	-0-	16	1	513	3	N	3					38
							3	9									
06	551	N	551	-0-	-0-	-0-	15	1	534	3	N	2					40
							2	9									
07	564	N	564	-0-	-0-	-0-	16	1	548	3	N	-0-					40
08	553	N	553	-0-	-0-	-0-	16	1	537	3	N	-0-					40
09	540	N	519	-0-	-21	-0-	15	1	504	3	N	-0-					40
10	558	N	520	-0-	-38	-0-	16	1	504	3	N	-0-					40

DUDLEY (DEVONIAN) 26318 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
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
05	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	3			N	-0-					-0-
06	870	N	844	-0-	-26	-0-	844	3			N	-0-					-0-
07	899	N	893	-0-	-6	-0-	893	3			N	-0-					-0-
08	899	N	617	-0-	-282	-0-	617	3			N	-0-					-0-
09	840	N	758	-0-	-82	-0-	758	3			N	-0-					-0-
10	899	N	618	-0-	-281	-0-	617	3	1	9	N	1	1	8			-0-

DUDLEY (DEVONIAN) //CONT.// 26318 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO 855610
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
05	DLQ G-10	698	-0-	698	3430	698	3		Y	-0-			-0-
06	2900 N	666	-0-	-2234	1196	666	3		Y	-0-			-0-
07	1842 N	646	-0-	-1196	-0-	646	3		Y	-0-			-0-
08	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	3		Y	-0-			-0-
09	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813	3		Y	-0-			-0-
*10	766 N	766	-0-	-0-	-0-	766	3		Y	-0-			-0-

DUDLEY, EAST (DEVONIAN) 26319 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BAKER RESOURCES 044365
PERNER, P.C. WELL #: 1 RRCID -> 091939 COMPL. DATE 12/16/1980 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 9225 - 9596

05	341 N	270	-0-	-71	-0-	270	2		N	-0-			-0-
06	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2		N	-0-			-0-
07	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2		N	-0-			-0-
08	279 N	71	-0-	-208	-0-	71	2		N	-0-			-0-
09	120 N	2	-0-	-118	-0-	2	2		N	-0-			-0-
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-0-

PERNER, P. C. "A" WELL #: 1 RRCID -> 094100 COMPL. DATE 06/12/1981 TOTAL DEPTH 9386 PERF. 8598 - 8883

05	186 N	129	-0-	-57	-0-	129	2		N	-0-			-0-
06	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2		N	-0-			-0-
07	186 N	89	-0-	-97	-0-	89	2		N	-0-			-0-
08	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2		N	-0-			-0-
*09	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2		N	-0-			-0-
10	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT			-0-

PERNER, P. C. "A" WELL #: 2 RRCID -> 095560 COMPL. DATE 09/11/1981 TOTAL DEPTH 9557 PERF. 8469 - 8709

05	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2		N	-0-			-0-
06	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2		N	-0-			-0-
07	1178 N	839	-0-	-339	-0-	839	2		N	-0-			-0-
08	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	2		N	-0-			-0-
*09	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2		N	-0-			-0-
10	837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-				N	NO RPT			-0-

PERNER, P. C. WELL #: 2X RRCID -> 097324 COMPL. DATE 12/21/1981 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 9479 - 9798

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PERNER, P. C. WELL #: 3 RRCID -> 098163 COMPL. DATE 02/20/1982 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9383 - 9995

05	465 N	285	-0-	-180	-0-	285	2		N	-0-			-0-
06	360 N	243	-0-	-117	-0-	243	2		N	-0-			-0-
07	341 N	233	-0-	-108	-0-	233	2		N	-0-			-0-
08	279 N	246	-0-	-33	-0-	246	2		N	-0-			-0-
09	240 N	220	-0-	-20	-0-	220	2		N	-0-			-0-
10	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-				N	NO RPT			-0-

DUDLEY, EAST (DEVONIAN) //CONT.// 26319 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BAKER RESOURCES //CONT.// 044365
PERNER, P. C. WELL #: 4 RRCID -> 101411 COMPL. DATE 05/18/1982 TOTAL DEPTH 9988 PERF. 9292 - 9619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	868	N	473	-0-	-395	-0-	473	2			N	-0-					-0-
06	720	N	345	-0-	-375	-0-	345	2			N	-0-					-0-
07	527	N	421	-0-	-106	-0-	421	2			N	-0-					-0-
08	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					-0-
*09	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					-0-
10	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

PERNER RANCH WELL #: 3302 RRCID -> 170242 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 9731 PERF. 8820 - 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
05	14B2 EXT		33	-0-	33	740	33	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		117	-0-	117	857	117	2			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		255	-0-	255	1112	255	2			N	-0-					-0-
08	1137	X	25	-0-	-1112	-0-	25	2			N	-0-					-0-
*09	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	14B2 EXT		800	-0-	800	5971	800	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		912	-0-	912	6883	912	2			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		626	-0-	626	7509	626	2			N	-0-					-0-
08	8493	X	984	-0-	-7509	-0-	984	2			N	-0-					-0-
*09	824	X	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					-0-
10	930	X	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					-0-

DPMP ENERGY LLC 227740
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
05	372	N	345	-0-	-27	-0-	37	1	308	2	N	-0-					-0-
06	360	N	284	-0-	-76	-0-	38	1	246	2	N	-0-					-0-
07	361	N	361	-0-	-0-	-0-	59	1	302	2	N	-0-					-0-
08	341	N	298	-0-	-43	-0-	67	1	231	2	N	-0-					-0-
09	314	N	314	-0-	-0-	-0-	70	1	244	2	N	-0-					-0-
10	372	N	326	-0-	-46	-0-	38	1	288	2	N	-0-					-0-

COX, VERNON B. "A" WELL #: 2 RRCID -> 098473 COMPL. DATE 02/23/1982 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8681 - 8879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	142	1	1183	2	N	-0-					-0-
06	1260	N	1067	-0-	-193	-0-	146	1	921	2	N	-0-					-0-
07	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	223	1	1130	2	N	-0-					-0-
08	1333	N	1237	-0-	-96	-0-	276	1	961	2	N	-0-					-0-
09	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	284	1	986	2	N	-0-					-0-
10	1364	N	1266	-0-	-98	-0-	149	1	1117	2	N	-0-					-0-

COX, L. B. JR. WELL #: 4 RRCID -> 102025 COMPL. DATE 08/24/1982 TOTAL DEPTH 9461 PERF. 9090 - 9274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1147	N	1054	-0-	-93	-0-	113	1	941	2	N	-0-					-0-
06	1050	N	940	-0-	-110	-0-	128	1	812	2	N	-0-					-0-
07	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	170	1	864	2	N	-0-					-0-
08	1054	N	950	-0-	-104	-0-	212	1	738	2	N	-0-					-0-
09	952	N	952	-0-	-0-	-0-	212	1	740	2	N	-0-					-0-
10	1023	N	960	-0-	-63	-0-	113	1	847	2	N	-0-					-0-

DUDLEY, EAST (DEVONIAN) //CONT.// 26319 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DPMP ENERGY LLC //CONT.// 227740
COX, VERNON B. "A" WELL #: 5 RRCID -> 102026 COMPL. DATE 08/24/1982 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9036 - 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
05	2418	N	2411	-0-	-7	-0-	259	1	2152	2	N	-0-			-0-
06	2310	N	2024	-0-	-286	-0-	276	1	1748	2	N	-0-			-0-
07	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	415	1	2102	2	N	-0-			-0-
08	2418	N	2227	-0-	-191	-0-	497	1	1730	2	N	-0-			-0-
09	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	530	1	1844	2	N	-0-			-0-
10	2511	N	2329	-0-	-182	-0-	274	1	2055	2	N	-0-			-0-

COX, L. B. "B" WELL #: 3 RRCID -> 102226 COMPL. DATE 09/27/1982 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8992 - 9204

05	1519	N	1494	-0-	-25	-0-	160	1	1334	2	N	-0-			-0-
06	1470	N	1335	-0-	-135	-0-	182	1	1153	2	N	-0-			-0-
07	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	264	1	1336	2	N	-0-			-0-
08	1488	N	1402	-0-	-86	-0-	312	1	1090	2	N	-0-			-0-
09	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	329	1	1144	2	N	-0-			-0-
10	1550	N	1473	-0-	-77	-0-	173	1	1300	2	N	-0-			-0-

COX, VERNON B. "B" WELL #: 6 RRCID -> 103468 COMPL. DATE 12/27/1982 TOTAL DEPTH 9315 PERF. 8986 - 9175

05	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	163	1	1354	2	N	-0-			-0-
06	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	205	1	1300	2	N	-0-			-0-
07	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	345	1	1737	2	N	-0-			-0-
08	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	348	1	1210	2	N	-0-			-0-
09	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	364	1	1266	2	N	-0-			-0-
10	1767	N	1443	-0-	-324	-0-	170	1	1273	2	N	-0-			-0-

COX, VERNON B. "A" WELL #: 8 RRCID -> 105274 COMPL. DATE 04/24/1983 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8918 - 9150

05	930	N	923	-0-	-7	-0-	99	1	824	2	N	-0-			-0-
06	900	N	827	-0-	-73	-0-	113	1	714	2	N	-0-			-0-
07	949	N	949	-0-	-0-	-0-	155	1	794	2	N	-0-			-0-
08	930	N	895	-0-	-35	-0-	200	1	695	2	N	-0-			-0-
09	899	N	899	-0-	-0-	-0-	201	1	698	2	N	-0-			-0-
10	961	N	906	-0-	-55	-0-	107	1	799	2	N	-0-			-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
DUDLEY "A" WELL #: 1H RRCID -> 206220 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 9335 PERF. 9530 - 13087

05	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-			-0-
06	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-			-0-
07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-

PARKER "20" WELL #: 1H RRCID -> 213237 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 9869 - 14311

05	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	3			N	-0-			-0-
06	150	N	133	-0-	-17	-0-	133	3			N	-0-			-0-
07	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	3			N	-0-			-0-
08	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	3			N	-0-			-0-
09	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-			-0-
10	155	N	133	-0-	-22	-0-	133	3			N	-0-			-0-

DUDLEY, EAST (DEVONIAN) //CONT.// 26319 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726
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
05	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	3			N	-0-					-0-
06	630	N	561	-0-	-69	-0-	561	3			N	-0-					-0-
07	806	N	558	-0-	-248	-0-	558	3			N	-0-					-0-
08	806	N	541	-0-	-265	-0-	541	3			N	-0-					-0-
09	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	3			N	-0-					-0-
*10	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1333	N	31	-0-	-1302	-0-	31	1			N	-0-					5
06	150	N	30	-0-	-120	-0-	30	1			N	-0-					5
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-					5
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-					5
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-					5
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-					5

PERNER RANCH WELL #: 401 RRCID -> 242269 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8657 - 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
05	341	X	31	-0-	-310	-0-	31	1			N	-0-					1
06	330	X	30	-0-	-300	-0-	30	1			N	-0-					1
07	341	X	31	-0-	-310	-0-	31	1			N	-0-					1
08	310	X	310	-0-	-0-	-0-	31	1	279	2	N	-0-					1
09	326	X	326	-0-	-0-	-0-	30	1	296	2	N	-0-					1
*10	338	X	338	-0-	-0-	-0-	31	1	307	2	N	-0-					1

PERNER RANCH WELL #: 362 RRCID -> 250652 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 9248 - 9256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5766	X	31	-0-	-5735	-0-	31	1			N	-0-					-0-
06	5580	X	30	-0-	-5550	-0-	30	1			N	-0-					-0-
07	5766	X	2024	-0-	-3742	-0-	31	1	1993	2	N	-0-					-0-
08	10589	X	10589	-0-	-0-	-0-	31	1	10558	2	N	-0-					-0-
09	5452	X	5452	-0-	-0-	-0-	30	1	5422	2	N	-0-					-0-
*10	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	31	1	4711	2	N	-0-					-0-

WTG EXPLORATION 945220
SMITH "35" WELL #: 1 RRCID -> 227043 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 8819 PERF. 8250 - 8343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1519	N	1148	-0-	-371	-0-	1148	2			N	-0-					57
06	1380	N	264	-0-	-1116	-0-	264	2			N	-0-					57
07	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			N	-0-					57
08	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			N	-0-					57
09	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2			N	-0-					57
10	1395	N	909	-0-	-486	-0-	909	2			N	-0-					57

SMITH "200" WELL #: 1 RRCID -> 227558 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 8652 - 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
05	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					23
06	60	N	22	-0-	-38	-0-	22	2			N	-0-					23
07	93	N	41	-0-	-52	-0-	41	2			N	-0-					23
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					23
09	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					23
*10	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					23

DUDLEY, EAST (WOLFCAMP) 26319 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
BAKER RESOURCES 044365
PERNER, P. C. WELL #: 2X RRCID -> 191448 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 6472 - 9798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			N	-0-					30
06	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1379	2	1	9	N	1					31
07	1364	N	907	-0-	-457	-0-	906	2	1	9	N	1					32
08	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2			N	-0-					32
09	1380	N	640	-0-	-740	-0-	639	2	1	9	N	1					33
10	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					33

EDEN, N. (MISS. DETRITAL) 27544 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CONCHO
CONCHO OILFIELD SERV & OPER CO. 170164
MIKESKA STOCK FARMS WELL #: 1 RRCID -> 139864 COMPL. DATE 08/05/1991 TOTAL DEPTH 3564 PERF. 3483 - 3503

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PAINT ROCK OPERATING, LLC 634974
LEIFESTER WELL #: 1 RRCID -> 238060 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 3322 - 3330

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EDEN, WEST (GOEN) 27549 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CONCHO
CONCHO OILFIELD SERV & OPER CO. 170164
KRIEG WELL #: 2 RRCID -> 206669 COMPL. DATE 07/19/2004 TOTAL DEPTH 3779 PERF. 3531 - 3541

05	155	N	42	-0-	-113	-0-	42	3			N	-0-					-0-
06	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-
07	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
08	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
*09	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
10	155	N	125	-0-	-30	-0-	125	3			N	-0-					-0-

ELA SUGG (WOLFCAMP) 28251 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC 220855
ROCKER B-3 WELL #: 1 RRCID -> 150654 COMPL. DATE 04/02/1983 TOTAL DEPTH 8046 PERF. N/A

05	751	N	751	-0-	-0-	-0-	155	1	579	3	N	15					203
							17	9									
06	720	N	704	-0-	-16	-0-	150	1	547	3	N	6					209
							7	9									
07	744	N	721	-0-	-23	-0-	155	1	566	3	N	-0-					209
08	744	N	707	-0-	-37	-0-	155	1	552	3	N	-0-	175	1			34
09	690	N	662	-0-	-28	-0-	150	1	512	3	N	-0-					34
10	744	N	698	-0-	-46	-0-	155	1	528	3	N	14					48
							15	9									

ELA SUGG (WOLFCAMP) //CONT.// 28251 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855
ROCKER B-3 WELL #: 2 RRCID -> 150655 COMPL. DATE 04/05/1983 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
05	992	N	957	-0-	-35	-0-	155	1	793	3	N	8					130
							9	9									
06	930	N	911	-0-	-19	-0-	150	1	753	3	N	7					137
							8	9									
07	961	N	938	-0-	-23	-0-	155	1	782	3	N	1					138
							1	9									
08	961	N	933	-0-	-28	-0-	155	1	770	3	N	7	131	1			14
							8	9									
09	900	N	868	-0-	-32	-0-	150	1	714	3	N	4					18
							4	9									
10	930	N	859	-0-	-71	-0-	155	1	695	3	N	8					26
							9	9									

JM COX RESOURCES, L.P. 433075
SCOTT, J. R. "A" 36 WELL #: 2 L RRCID -> 074193 COMPL. DATE 08/01/1977 TOTAL DEPTH 8150 PERF. N/A

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SIANA OIL & GAS 779259
SUGG WELL #: 1 RRCID -> 069281 COMPL. DATE 11/09/1976 TOTAL DEPTH 8300 PERF. N/A

05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
10	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

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					214
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					214
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					214
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

TRACKER RESOURCE DEV III, LLC 864047
SUGG, ELA C. -N- WELL #: 1 RRCID -> 067183 COMPL. DATE 07/12/1976 TOTAL DEPTH 7998 PERF. N/A

05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					86
06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					86
07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					86
08	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					86
09	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	3			N	-0-					86
*10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					86

SUGG, ELA C. -G- WELL #: 7 RRCID -> 070250 COMPL. DATE 02/14/1977 TOTAL DEPTH 8300 PERF. N/A

05	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					49
*06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	182	2	8			229
*07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-	183	1			46
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46

ELA SUGG (WOLFCAMP) //CONT.// 28251 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
TRACKER RESOURCE DEV III, LLC //CONT.// 864047

SUGG A WELL #: 2 RRCID -> 070251 COMPL. DATE 02/24/1977 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
05	705	N	705	-0-	-0-	-0-	698	3	7	9	N	6	171	1			19
06	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	3			N	-0-					19
07	899	N	899	-0-	-0-	-0-	895	3	4	9	N	4					23
08	651	N	606	-0-	-45	-0-	606	3			N	-0-					23
09	630	N	493	-0-	-137	-0-	493	3			N	-0-					23
10	651	N	604	-0-	-47	-0-	592	3	12	9	N	11					34

SUGG -D- WELL #: 1 RRCID -> 071558 COMPL. DATE 04/06/1977 TOTAL DEPTH 8250 PERF. N/A

05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	153	1			27
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/20/2018 - P/A 04/20/18

COX "60" WELL #: 1 RRCID -> 075481 COMPL. DATE 02/17/1978 TOTAL DEPTH 8100 PERF. N/A

05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/17/2018 - P/A 04/17/18

COX "44" WELL #: 1 RRCID -> 075556 COMPL. DATE 03/20/1978 TOTAL DEPTH 8100 PERF. N/A

05	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-					29
06	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-					29
07	665	N	665	-0-	-0-	-0-	658	3	7	9	N	6					35
08	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			N	-0-					35
09	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					35
*10	655	N	655	-0-	-0-	-0-	649	3	6	9	N	5					40

SUGG, ELA C. 61 WELL #: 2 RRCID -> 078009 COMPL. DATE 07/21/1978 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7604 - 7787

05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/02/2018 - P/A 04/02/18

SUGG, ELA C. "P" WELL #: 1 RRCID -> 078877 COMPL. DATE 10/02/1978 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 7514 - 8028

05	1178	N	930	-0-	-248	-0-	930	3			Y	-0-					88
06	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1156	3	11	9	Y	10					98
07	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1120	3	1	9	Y	1					99
08	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	3			Y	-0-					99
09	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	3			Y	-0-					99
*10	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1460	3	19	9	Y	17					116

ELA SUGG (WOLFCAMP) //CONT.// 28251 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
TRACKER RESOURCE DEV III, LLC //CONT.// 864047
COX "60" WELL #: 2 RRCID -> 079317 COMPL. DATE 10/30/1978 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 7720 - 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
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/18/2018 - P/A 04/18/18

SUGG A WELL #: 4 RRCID -> 164758 COMPL. DATE 08/06/1996 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7498 - 7917

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

ROCKER B WELL #: 1 RRCID -> 183495 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7848 - 8043

05	2046	N	1498	-0-	-548	-0-	1481	3	17	9	N	15				30
06	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1636	3	11	9	N	10				40
07	2711	N	2711	-0-	-0-	-0-	2683	3	28	9	N	25				65
08	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	2443	3	22	9	N	20				85
09	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	2309	3	8	9	N	7				92
10	2387	N	2091	-0-	-296	-0-	2074	3	17	9	N	15				107

SUGG, ELA C. -G- WELL #: 17 RRCID -> 186534 COMPL. DATE 11/13/2001 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 7836 - 8047

05	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
06	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
07	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10	1			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/26/2018 - P/A 04/26/18

SUGG, ELA C. "P" WELL #: 3 RRCID -> 186942 COMPL. DATE 12/18/2001 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7717 - 8018

05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-				-0-
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			Y	-0-				-0-
07	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			Y	-0-				-0-
08	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			Y	-0-				-0-
09	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	3			Y	-0-				-0-
10	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	3			Y	-0-				-0-

SUGG, ELA C. -G- WELL #: 18 RRCID -> 203071 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7856 - 8063

05	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
06	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	39	1			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/26/2018 - P/A 03/26/18

ELA SUGG (WOLFCAMP) //CONT.// 28251 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
TRACKER RESOURCE DEV III, LLC //CONT.// 864047
SUGG A WELL #: 6 RRCID -> 204057 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7856 - 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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71

SUGG "A" WELL #: 3 RRCID -> 205142 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7709 - 7963

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140

TRILOGY OPERATING, INC. 869713
DENILSON WELL #: 1 RRCID -> 276134 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 9664 PERF. 8076 - 8404

05	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					28
06	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					28
07	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					28
08	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					28
09	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					28
*10	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					28

ELDORADO (CANYON) 28278 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
BRP ENERGY, LLC 041519
BLAYLOCK WELL #: 1 RRCID -> 041071 COMPL. DATE 12/26/1966 TOTAL DEPTH 6470 PERF. N/A

05	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
06	390	N	276	-0-	-114	-0-	276	2			N	-0-					-0-
07	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-
08	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					-0-
*09	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-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

05	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					77
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77

MCWHORTER, V. M. WELL #: 1 RRCID -> 037383 COMPL. DATE 09/25/1965 TOTAL DEPTH 6925 PERF. N/A

05	682	N	640	-0-	-42	-0-	639	3	1	9	Y	1					9
06	717	N	717	-0-	-0-	-0-	716	3	1	9	Y	1					10
07	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			Y	-0-					10
*08	665	N	665	-0-	-0-	-0-	663	3	2	9	Y	2					12
*09	732	N	732	-0-	-0-	-0-	730	3	2	9	Y	2					14
10	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					14

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
05	620	N	594	-0-	-26	-0-	594	3			Y	-0-					7
06	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			Y	-0-					7
07	549	N	549	-0-	-0-	-0-	548	3	1	9	Y	1					8
*08	493	N	493	-0-	-0-	-0-	492	3	1	9	Y	1					9
*09	632	N	632	-0-	-0-	-0-	631	3	1	9	Y	1					10
10	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					10

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
05	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	3			Y	-0-					106
06	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			Y	-0-					106
07	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			Y	-0-					106
*08	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			Y	-0-					106
09	570	N	419	-0-	-151	-0-	419	3			Y	-0-					106
10	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					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
05	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	3			Y	-0-					9
06	882	N	882	-0-	-0-	-0-	881	3	1	9	Y	1					10
07	872	N	872	-0-	-0-	-0-	871	3	1	9	Y	1					11
*08	891	N	891	-0-	-0-	-0-	890	3	1	9	Y	1					12
09	870	N	837	-0-	-33	-0-	835	3	2	9	Y	2					14
10	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					14

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
05	1612	N	1548	-0-	-64	-0-	1547	3	1	9	Y	1					64
06	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1409	3	1	9	Y	1					65
07	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1345	3	1	9	Y	1	65	1			1
*08	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1511	3	2	9	Y	2					3
*09	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1548	3	2	9	Y	2					5
10	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					Y	NO RPT					5

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
05	279	N	275	-0-	-4	-0-	275	3			N	-0-					51
06	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					51
07	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					51
*08	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					51
09	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					51
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					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
05	356	N	356	-0-	-0-	-0-	355	3	1	9	Y	1					12
06	332	N	332	-0-	-0-	-0-	331	3	1	9	Y	1					13
07	316	N	316	-0-	-0-	-0-	314	3	2	9	Y	2					15
*08	327	N	327	-0-	-0-	-0-	323	3	4	9	Y	4					19
09	330	N	314	-0-	-16	-0-	312	3	2	9	Y	2					21
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					21

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
05	372	N	357	-0-	-15	-0-	357	3			Y	-0-					55
06	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			Y	-0-					55
07	350	N	350	-0-	-0-	-0-	349	3	1	9	Y	1	54	1			2
*08	324	N	324	-0-	-0-	-0-	323	3	1	9	Y	1					3
09	330	N	285	-0-	-45	-0-	284	3	1	9	Y	1					4
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					4

ELDORADO (CANYON) //CONT.// 28278 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005
ROBINSON, T. P. WELL #: 3 RRCID -> 152102 COMPL. DATE 11/07/1994 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6156 - 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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCWHORTER, V. M. WELL #: 7 RRCID -> 162650 COMPL. DATE 04/03/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6260 - 6817

05	669 N	669	-0-	-0-	-0-	668	3	1	9	Y	1					63
06	514 N	514	-0-	-0-	-0-	513	3	1	9	Y	1					64
07	518 N	518	-0-	-0-	-0-	517	3	1	9	Y	1	65	1			-0-
*08	607 N	607	-0-	-0-	-0-	606	3	1	9	Y	1					1
*09	654 N	654	-0-	-0-	-0-	652	3	2	9	Y	2					3
10	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					3

MCWHORTER, V. M. WELL #: 8 RRCID -> 163078 COMPL. DATE 05/15/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6324 - 6858

05	105 N	105	-0-	-0-	-0-	104	3	1	9	Y	1					7
06	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-					7
07	323 N	323	-0-	-0-	-0-	321	3	2	9	Y	2					9
*08	326 N	326	-0-	-0-	-0-	324	3	2	9	Y	2					11
*09	344 N	344	-0-	-0-	-0-	341	3	3	9	Y	3					14
10	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					14

DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 091109 COMPL. DATE 11/26/1980 TOTAL DEPTH 6937 PERF. 6359 - 6439

05	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					19
06	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					19
07	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					19
08	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					19
09	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					19
*10	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					19

MULLOY OPERATING, INC. 593077
NEILL, D. KYLE WELL #: 1 RRCID -> 037687 COMPL. DATE 12/09/1965 TOTAL DEPTH 6930 PERF. N/A

05	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			Y	-0-					7
06	270 N	214	-0-	-56	-0-	214	3			Y	-0-					7
07	279 N	214	-0-	-65	-0-	214	3			Y	-0-					7
08	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			Y	-0-					7
*09	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			Y	-0-					7
*10	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			Y	-0-					7

NEILL, D. KYLE WELL #: 2 RRCID -> 210017 COMPL. DATE 04/18/2005 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 6278 - 6358

05	1178 N	1152	-0-	-26	-0-	1150	3	2	9	Y	2					25
06	1170 N	964	-0-	-206	-0-	964	3			Y	-0-					25
07	1271 N	980	-0-	-291	-0-	980	3			Y	-0-					25
08	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	3			Y	-0-					25
*09	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3			Y	-0-					25
*10	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3			Y	-0-					25

ELDORADO (CANYON) //CONT.// 28278 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
MULLOY OPERATING, INC. //CONT.// 593077
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
05	1178 N	1152	-0-	-26	-0-	1150	3	2	9	N	2					25
06	1170 N	964	-0-	-206	-0-	964	3			N	-0-					25
07	1271 N	980	-0-	-291	-0-	980	3			N	-0-					25
08	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	3			N	-0-					25
*09	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3			N	-0-					25
*10	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3			N	-0-					25

OXY USA INC. 630591
WHITTEN -A- WELL #: 1 RRCID -> 030762 COMPL. DATE 03/27/1963 TOTAL DEPTH 7210 PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1762					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1762					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1762					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1762					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1762					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1762					N	NO RPT					-0-

JONES -A- WELL #: 1 RRCID -> 031191 COMPL. DATE 08/15/1963 TOTAL DEPTH 6809 PERF. N/A

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST WELL #: 1 RRCID -> 035191 COMPL. DATE 01/16/1965 TOTAL DEPTH 6964 PERF. N/A

*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					29
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	21	18	8			32
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					37
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					40
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	3	8			43
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACKSON WELL #: 2 RRCID -> 035820 COMPL. DATE 04/14/1965 TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A

*11	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					3
*12	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					3
*01	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					3
*02	84 N	80	-0-	-4	-0-	80	2			N	-0-					3
*03	93 N	75	-0-	-18	-0-	75	2			N	-0-					3
*04	90 N	66	-0-	-24	-0-	66	2			N	-0-					3
*05	93 N	57	-0-	-36	-0-	57	2			N	-0-					-0-
*06	60 N	51	-0-	-9	-0-	51	2			N	-0-					-0-
*07	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					-0-
08	62 N	44	-0-	-18	-0-	44	2			N	-0-					-0-
*09	60 N	42	-0-	-18	-0-	42	2			N	-0-					-0-
10	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

ELDORADO (CANYON) //CONT.// 28278 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
OXY USA INC. //CONT.// 630591
LUEDECKE WELL #: 1 RRCID -> 036653 COMPL. DATE 07/25/1965 TOTAL DEPTH 6490 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	2			Y	-0-					25
06	90	N	36	-0-	-54	-0-	36	2			Y	-0-					25
07	93	N	65	-0-	-28	-0-	65	2			Y	-0-					25
08	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					25
*09	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			Y	-0-					25
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					25

WEST UNIT WELL #: 3 RRCID -> 039381 COMPL. DATE 06/17/1965 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
*11	450	N	348	-0-	-102	-0-	348	2			N	-0-					1
*12	465	N	345	-0-	-120	-0-	345	2			N	-0-					1
*01	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					1
*02	336	N	271	-0-	-65	-0-	271	2			N	-0-					1
*03	341	N	251	-0-	-90	-0-	251	2			N	-0-					1
*04	360	N	221	-0-	-139	-0-	220	2	1	9	N	1	1	8			1
*05	310	N	195	-0-	-115	-0-	195	2			N	-0-					-0-
*06	240	N	178	-0-	-62	-0-	175	2	3	9	N	3	3	8			-0-
*07	217	N	184	-0-	-33	-0-	184	2			N	-0-					-0-
08	186	N	151	-0-	-35	-0-	151	2			N	-0-					-0-
*09	180	N	138	-0-	-42	-0-	138	2			N	-0-					-0-
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITTEN -A- WELL #: 2 RRCID -> 039665 COMPL. DATE 05/06/1966 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
*11	240	N	174	-0-	-66	-0-	174	2			N	-0-					2
*12	217	N	172	-0-	-45	-0-	172	2			N	-0-					2
*01	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					2
*02	168	N	107	-0-	-61	-0-	107	2			N	-0-					2
*03	186	N	97	-0-	-89	-0-	97	2			N	-0-					2
*04	180	N	110	-0-	-70	-0-	110	2			N	-0-					2
*05	124	N	94	-0-	-30	-0-	94	2			N	-0-					-0-
*06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
*07	124	N	92	-0-	-32	-0-	92	2			N	-0-					-0-
08	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	2			N	-0-					-0-
*09	90	N	69	-0-	-21	-0-	69	2			N	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 046152 COMPL. DATE 11/14/1967 TOTAL DEPTH 6547 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	450	N	348	-0-	-102	-0-	348	2			N	-0-					3
*12	465	N	337	-0-	-128	-0-	337	2			N	-0-					3
*01	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					3
*02	336	N	271	-0-	-65	-0-	271	2			N	-0-					3
*03	341	N	251	-0-	-90	-0-	251	2			N	-0-					3
*04	360	N	220	-0-	-140	-0-	220	2			N	-0-					3
*05	310	N	195	-0-	-115	-0-	195	2			N	-0-					-0-
*06	240	N	177	-0-	-63	-0-	177	2			N	-0-					-0-
*07	217	N	184	-0-	-33	-0-	184	2			N	-0-					-0-
08	186	N	155	-0-	-31	-0-	155	2			N	-0-					-0-
*09	180	N	138	-0-	-42	-0-	138	2			N	-0-					-0-
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					50
06	90	N	71	-0-	-19	-0-	71	2			N	-0-					50
07	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					50
08	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					50
*09	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					50
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					50

ELDORADO (CANYON) //CONT.// 28278 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
OXY USA INC. //CONT.// 630591
DELHI JONES WELL #: 2 RRCID -> 083338 COMPL. DATE 07/15/1979 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6235 - 6258

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					26
*12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					30
*01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					34
*02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					38
*03	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					41
*04	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
*05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/02/2018 - PLUGGED 03/02/18

JONES "A" WELL #: 2 RRCID -> 088813 COMPL. DATE 07/11/1980 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 6730 - 6760

05	248	N	156	-0-	-92	-0-	156	2		N	-0-	1	1			-0-
06	180	N	147	-0-	-33	-0-	147	2		N	-0-					-0-
07	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	2		N	-0-					-0-
08	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-				N	NO RPT					-0-
09	150	N	138	-0-	-12	-0-	138	2		N	-0-					-0-
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-				N	NO RPT					-0-

JACKSON WELL #: 4 RRCID -> 089250 COMPL. DATE 08/15/1980 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6322 - 6372

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

PARKER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089506 COMPL. DATE 08/24/1980 TOTAL DEPTH 7016 PERF. 6360 - 6416

*11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-				N	-0-					3
*12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-					3
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					3
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					3
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					3
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					3
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

JACKSON WELL #: 3 RRCID -> 090212 COMPL. DATE 10/06/1980 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6392 - 6442

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

ELDORADO (CANYON) //CONT.// 28278 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					23
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					26
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					31
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					35
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					37
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					23
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					26
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					31
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					34
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					37
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	28	28	8			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
*11	210 N	174	-0-	-36	-0-	174	2			N	-0-					2
*12	217 N	172	-0-	-45	-0-	172	2			N	-0-					2
*01	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					2
*02	168 N	138	-0-	-30	-0-	138	2			N	-0-					2
*03	186 N	125	-0-	-61	-0-	125	2			N	-0-					2
*04	180 N	110	-0-	-70	-0-	110	2			N	-0-					2
*05	155 N	98	-0-	-57	-0-	98	2			N	-0-					-0-
*06	120 N	91	-0-	-29	-0-	91	2			N	-0-					-0-
*07	124 N	92	-0-	-32	-0-	92	2			N	-0-					-0-
08	93 N	78	-0-	-15	-0-	78	2			N	-0-					-0-
*09	90 N	69	-0-	-21	-0-	69	2			N	-0-					-0-
10	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-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
*11	390 N	348	-0-	-42	-0-	348	2			N	-0-					2
*12	403 N	340	-0-	-63	-0-	340	2			N	-0-					2
*01	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					2
*02	336 N	271	-0-	-65	-0-	271	2			N	-0-					2
*03	341 N	251	-0-	-90	-0-	251	2			N	-0-					2
*04	360 N	220	-0-	-140	-0-	220	2			N	-0-					2
*05	310 N	195	-0-	-115	-0-	195	2			N	-0-					-0-
*06	240 N	173	-0-	-67	-0-	173	2			N	-0-					-0-
*07	217 N	184	-0-	-33	-0-	184	2			N	-0-					-0-
08	186 N	150	-0-	-36	-0-	150	2			N	-0-					-0-
*09	180 N	138	-0-	-42	-0-	138	2			N	-0-					-0-
10	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

ELDORADO (CANYON) //CONT.// 28278 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
05	279	N	275	-0-	-4	-0-	275	2			N	-0-					-0-
06	270	N	251	-0-	-19	-0-	251	2			N	-0-					-0-
07	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
08	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-
*09	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					-0-
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					24
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					24

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
*11	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					-0-
*12	744	N	694	-0-	-50	-0-	694	2			N	-0-					-0-
*01	713	N	694	-0-	-19	-0-	694	2			N	-0-					-0-
*02	644	N	621	-0-	-23	-0-	621	2			N	-0-					-0-
*03	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					-0-
*04	660	N	657	-0-	-3	-0-	657	2			N	-0-					-0-
*05	682	N	664	-0-	-18	-0-	664	2			N	-0-					-0-
*06	660	N	595	-0-	-65	-0-	595	2			N	-0-					-0-
*07	682	N	634	-0-	-48	-0-	634	2			N	-0-					-0-
08	651	N	619	-0-	-32	-0-	619	2			N	-0-					-0-
*09	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					-0-
10	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					9
06	90	N	57	-0-	-33	-0-	57	2			Y	-0-					9
07	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			Y	-0-					9
08	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					9
*09	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			Y	-0-					9
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					9

ELDORADO (CANYON) //CONT.// 28278 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
OXY USA INC. //CONT.// 630591
PARKER WELL #: 3 RRCID -> 144867 COMPL. DATE 03/19/1993 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 6295 - 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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACKSON WELL #: 5 RRCID -> 168408 COMPL. DATE 04/26/1998 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6265 - 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
05	682	N	552	-0-	-130	-0-	550	2	2	9	N	2					58
06	695	N	695	-0-	-0-	-0-	693	2	2	9	N	2					60
07	713	N	654	-0-	-59	-0-	653	2	1	9	N	1					61
08	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					61
09	690	N	91	-0-	-599	-0-	91	2			N	-0-					61
10	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					61

WEST A WELL #: 7 RRCID -> 171183 COMPL. DATE 11/30/1998 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6262 - 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACKSON WELL #: 6 RRCID -> 171388 COMPL. DATE 12/11/1998 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6340 - 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST "B" WELL #: 8 RRCID -> 175047 COMPL. DATE 10/26/1999 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6325 - 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
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITTEN 35 "B" WELL #: 1 RRCID -> 175051 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6290 - 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
05	155 N	152	-0-	-3	-0-	152	2		N	-0-			-0-
06	150 N	141	-0-	-9	-0-	141	2		N	-0-			-0-
07	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2		N	-0-			-0-
08	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-				N	NO RPT			-0-
*09	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2		N	-0-			-0-
10	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-				N	NO RPT			-0-

WHITTEN "A" WELL #: 7 RRCID -> 205873 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6306 - 6330

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WEST "78" WELL #: 1 RRCID -> 206176 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6325 - 6452

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WEST "79" WELL #: 2 RRCID -> 206302 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6185 - 6410

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WEST UNIT WELL #: 12 RRCID -> 206768 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 6454 - 6498

05	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	2		N	-0-			-0-
06	723 N	723	-0-	-0-	-0-	723	2		N	-0-			-0-
07	810 N	810	-0-	-0-	-0-	810	2		N	-0-			-0-
08	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-				N	NO RPT			-0-
09	720 N	349	-0-	-371	-0-	349	2		N	-0-			-0-
10	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-				N	NO RPT			-0-

KEENEY "77" WELL #: 4 RRCID -> 206770 COMPL. DATE 09/28/2004 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6273 - 6339

05	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2		Y	-0-			103
06	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2		Y	-0-			103
07	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2		Y	-0-			103
08	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-				Y	NO RPT			103
*09	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2		Y	-0-			103
10	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-				Y	NO RPT			103

WEST "78" WELL #: 2 RRCID -> 206771 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6316 - 6402

05	465 N	457	-0-	-8	-0-	457	2		N	-0-			-0-
06	450 N	440	-0-	-10	-0-	440	2		N	-0-			-0-
07	465 N	453	-0-	-12	-0-	453	2		N	-0-			-0-
08	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-				N	NO RPT			-0-
09	450 N	449	-0-	-1	-0-	449	2		N	-0-			-0-
10	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-				N	NO RPT			-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
05	372	N	309	-0-	-63	-0-	309	2			Y	-0-					-0-
06	360	N	293	-0-	-67	-0-	293	2			Y	-0-					-0-
07	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			Y	-0-					-0-
08	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-
*09	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			Y	-0-					-0-
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					-0-

JONES "B" WELL #: 8 RRCID -> 207771 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6257 - 6468

*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DELHI-JONES WELL #: 6 RRCID -> 208359 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6151 - 6178

05	310	N	291	-0-	-19	-0-	291	2			N	-0-					-0-
06	300	N	273	-0-	-27	-0-	273	2			N	-0-					-0-
07	310	N	291	-0-	-19	-0-	291	2			N	-0-					-0-
08	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-
09	270	N	255	-0-	-15	-0-	255	2			N	-0-					-0-
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

JACKSON WELL #: 9 RRCID -> 208361 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6301 - 6416

*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST UNIT WELL #: 11 RRCID -> 208906 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6315 - 6500

*11	570	N	554	-0-	-16	-0-	554	2			Y	-0-					-0-
*12	589	N	549	-0-	-40	-0-	549	2			Y	-0-					-0-
*01	589	N	537	-0-	-52	-0-	537	2			Y	-0-					-0-
*02	504	N	486	-0-	-18	-0-	486	2			Y	-0-					-0-
*03	558	N	557	-0-	-1	-0-	557	2			Y	-0-					-0-
*04	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			Y	-0-					-0-
*05	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			Y	-0-					-0-
*06	540	N	539	-0-	-1	-0-	539	2			Y	-0-					-0-
*07	558	N	556	-0-	-2	-0-	556	2			Y	-0-					-0-
*08	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			Y	-0-					-0-
*09	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			Y	-0-					-0-
10	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					-0-

ELDORADO (CANYON) //CONT.// 28278 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
OXY USA INC. //CONT.// 630591
WEST UNIT WELL #: 10 RRCID -> 208907 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6315 - 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
*11	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2		Y	-0-			-0-
*12	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2		Y	-0-			-0-
*01	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2		Y	-0-			-0-
*02	168	N	144	-0-	-24	-0-	144	2		Y	-0-			-0-
*03	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	2		Y	-0-			-0-
*04	150	N	145	-0-	-5	-0-	145	2		Y	-0-			-0-
*05	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	2		Y	-0-			-0-
*06	150	N	135	-0-	-15	-0-	135	2		Y	-0-			-0-
*07	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	2		Y	-0-			-0-
08	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	2		Y	-0-			-0-
*09	150	N	124	-0-	-26	-0-	124	2		Y	-0-			-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-				Y	NO RPT			-0-

LLOYD-MORA WEST WELL #: 2 RRCID -> 208908 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6121 - 6133

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JACKSON WELL #: 10 RRCID -> 209327 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6228 - 6406

05	14132	X	8141	-0-	-5991	-0-	8141	2		N	-0-			-0-
06	7466	X	7466	-0-	-0-	-0-	7466	2		N	-0-			-0-
07	10630	X	10630	-0-	-0-	-0-	10630	2		N	-0-			-0-
08	1426	X	NO RPT	-0-	-1426	-0-				N	NO RPT			-0-
09	1380	X	156	-0-	-1224	-0-	156	2		N	-0-			-0-
10	1426	X	NO RPT	-0-	-1426	-0-				N	NO RPT			-0-

JACKSON WELL #: 12 RRCID -> 217411 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6350 - 6378

05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-			11
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			11
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			11

JACKSON WELL #: 11 RRCID -> 217413 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6314 - 6408

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JACKSON WELL #: 13 RRCID -> 217628 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6313 - 6352

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			6
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			6

ELDORADO (CANYON) //CONT.// 28278 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
05	837	N	828	-0-	-9	-0-	828	2			N	-0-					68
06	810	N	793	-0-	-17	-0-	793	2			N	-0-					68
07	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					68
08	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					68
*09	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					68
10	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					68

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
05	620	N	565	-0-	-55	-0-	565	2			N	-0-					-0-
06	570	N	398	-0-	-172	-0-	398	2			N	-0-					-0-
07	589	N	428	-0-	-161	-0-	428	2			N	-0-					-0-
08	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-
*09	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					-0-
10	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
05	744	N	673	-0-	-71	-0-	673	2			N	-0-					-0-
06	870	N	776	-0-	-94	-0-	776	2			N	-0-					-0-
07	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-					-0-
08	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					-0-
*09	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-					-0-
10	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					-0-
06	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					-0-
07	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					-0-
08	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-
*09	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					-0-
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-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
05	713	N	484	-0-	-229	-0-	484	2			N	-0-					104
06	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					104
07	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			N	-0-					104
08	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					104
*09	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			N	-0-					104
10	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					104

ELDORADO (CANYON) //CONT.// 28278 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST UNIT WELL #: 13 RRCID -> 220998 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 6732 PERF. 6352 - 6466

*11	660	N	647	-0-	-13	-0-	647	2			N	-0-					-0-
*12	682	N	640	-0-	-42	-0-	640	2			N	-0-					-0-
*01	682	N	612	-0-	-70	-0-	612	2			N	-0-					-0-
*02	616	N	574	-0-	-42	-0-	574	2			N	-0-					-0-
*03	651	N	640	-0-	-11	-0-	640	2			N	-0-					-0-
*04	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					-0-
*05	651	N	615	-0-	-36	-0-	615	2			N	-0-					-0-
*06	630	N	381	-0-	-249	-0-	381	2			N	-0-					-0-
*07	620	N	425	-0-	-195	-0-	425	2			N	-0-					-0-
08	620	N	416	-0-	-204	-0-	416	2			N	-0-					-0-
*09	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			N	-0-					-0-
10	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST "78" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221000 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 6275 - 6342

05	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			N	-0-					-0-
06	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			N	-0-					-0-
07	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			N	-0-					-0-
08	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					-0-
09	930	N	892	-0-	-38	-0-	892	2			N	-0-					-0-
10	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITTEN "A" WELL #: 8 RRCID -> 221916 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 6888 PERF. 6714 - 6730

*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES "A" WELL #: 10 RRCID -> 223122 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6729 - 6758

05	186	N	157	-0-	-29	-0-	157	2			N	-0-					-0-
06	180	N	116	-0-	-64	-0-	116	2			N	-0-					-0-
07	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
08	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-
*09	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-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
05	2325	N	2275	-0-	-50	-0-	2268	2	7	9	N	6					30
06	2250	N	2192	-0-	-58	-0-	2186	2	6	9	N	5					35
07	2325	N	1927	-0-	-398	-0-	1927	2			N	-0-					35
08	2263	N	NO RPT	-0-	-2263	-0-					N	NO RPT					35
*09	3000	N	3324	-0-	324	324	3258	2	66	9	N	60					107
10	1922	N	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT					107

SADA ELLEN ENOCHS WELL #: 3 RRCID -> 223843 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 6209 - 6215

05	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
06	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SILVER OIL & GAS INC. 781880
KEENEY 80 WELL #: 1 RRCID -> 079256 COMPL. DATE 06/16/1978 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 6345 - 6420

05	150	X	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
07	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	3			N	-0-					-0-
08	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	3			N	-0-					-0-
09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
10	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	3			N	-0-					-0-

KEENEY 80 WELL #: 2 RRCID -> 211532 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 6386 - 6485

05	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	3			N	-0-					-0-
06	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	3			N	-0-					-0-
07	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	3			N	-0-					-0-
08	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	3			N	-0-					-0-
09	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	3			N	-0-					-0-
*10	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	3			N	-0-					-0-

KEENEY "80" WELL #: 3 RRCID -> 243610 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6402 - 6416

05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	6					66
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	9					75
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	7					82
08	141	N	141	-0-	-0-	-0-	132	3	9	9	N	8					90
09	567	N	567	-0-	-0-	-0-	558	3	9	9	N	8					98
*10	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	3			N	-0-					98

SUNDOWN ENERGY LP 829482
JONES, T. K., UNIT T G WELL #: 1 RRCID -> 036619 COMPL. DATE 07/07/1965 TOTAL DEPTH 6437 PERF. N/A

05	558	N	159	-0-	-399	-0-	155	2	4	9	N	4					70
06	540	N	508	-0-	-32	-0-	505	2	3	9	N	3					73
07	310	N	166	-0-	-144	-0-	163	2	3	9	N	3					76
08	155	N	100	-0-	-55	-0-	96	2	4	9	N	4					80
09	510	N	97	-0-	-413	-0-	96	2	1	9	N	1					81
10	155	N	11	-0-	-144	-0-	11	2			N	-0-					81

ELDORADO (CANYON) //CONT.// 28278 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
TXP, INCORPORATED 875395
WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 040067 COMPL. DATE 08/14/1966 TOTAL DEPTH 7171 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	992	N	989	-0-	-3	-0-	989	2			N	-0-					-0-
06	960	N	935	-0-	-25	-0-	935	2			N	-0-					-0-
07	1023	N	957	-0-	-66	-0-	957	2			N	-0-					-0-
08	992	N	936	-0-	-56	-0-	936	2			N	-0-					-0-
09	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-					-0-
*10	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2			N	-0-					-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
WHITTEN WELL #: 1 RRCID -> 034575 COMPL. DATE 11/06/1964 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
05	31	N	29	-0-	-2	-0-	16	1	13	3	N	-0-					66
06	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	1			N	-0-					66
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					66
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					66
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					66
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66

MCWHORTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 037869 COMPL. DATE 11/28/1965 TOTAL DEPTH 6360 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	16	1	1087	3	N	-0-					-0-
06	966	N	966	-0-	-0-	-0-	14	1	952	3	N	-0-					-0-
07	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	16	1	2449	3	N	-0-					-0-
08	961	N	873	-0-	-88	-0-	14	1	859	3	N	-0-					-0-
09	930	N	636	-0-	-294	-0-	12	1	624	3	N	-0-					-0-
10	961	N	920	-0-	-41	-0-	16	1	904	3	N	-0-					-0-

WHITTEN WELL #: 2 RRCID -> 152510 COMPL. DATE 12/11/1994 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6280 - 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
05	124	N	108	-0-	-16	-0-	16	1	92	3	N	-0-					-0-
06	120	N	100	-0-	-20	-0-	14	1	86	3	N	-0-					-0-
07	124	N	105	-0-	-19	-0-	16	1	89	3	N	-0-					-0-
08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	16	1	87	3	N	-0-					-0-
*09	97	N	97	-0-	-0-	-0-	15	1	82	3	N	-0-					-0-
*10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	16	1	84	3	N	-0-					-0-

WHITTEN "33" WELL #: 1 RRCID -> 157250 COMPL. DATE 01/20/1996 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6121 - 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-			-0-
06	480	N	77	-0-	-403	-0-	77	3			N	-0-			-0-
07	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-			-0-
08	465	N	204	-0-	-261	-0-	204	3			N	-0-			-0-
09	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-			-0-
*10	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-			-0-

ELDORADO (6000) 28278 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
WHITTEN "B" WELL #: 1026 RRCID -> 077519 COMPL. DATE 06/27/1978 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6065 - 6152

05	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-			-0-
06	390	N	358	-0-	-32	-0-	358	3			N	-0-			-0-
07	403	N	377	-0-	-26	-0-	377	3			N	-0-			-0-
08	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-			-0-
09	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-			-0-
*10	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-			-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
WHITTEN -B- WELL #: 1 RRCID -> 070562 COMPL. DATE 12/04/1976 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 5942 - 6036

05	837	N	611	-0-	-226	-0-	12	1	599	3	N	-0-			-0-
06	870	N	731	-0-	-139	-0-	14	1	717	3	N	-0-			-0-
07	885	N	885	-0-	-0-	-0-	16	1	869	3	N	-0-			-0-
08	868	N	868	-0-	-0-	-0-	16	1	852	3	N	-0-			-0-
*09	818	N	818	-0-	-0-	-0-	15	1	803	3	N	-0-			-0-
10	899	N	843	-0-	-56	-0-	16	1	827	3	N	-0-			-0-

WHITTEN "A" WELL #: 1 RRCID -> 074478 COMPL. DATE 12/05/1977 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

05	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	16	1	1428	3	N	-0-			136
06	1440	N	1248	-0-	-192	-0-	14	1	1234	3	N	-0-			136
07	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	16	1	1274	3	N	-0-			136
08	1457	N	802	-0-	-655	-0-	16	1	786	3	N	-0-			136
09	1260	N	1000	-0-	-260	-0-	15	1	985	3	N	-0-			136
10	1302	N	1105	-0-	-197	-0-	16	1	1089	3	N	-0-			136

WHITTEN "C" WELL #: 1 U RRCID -> 082603 COMPL. DATE 05/09/1979 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6036 - 6152

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WHITTEN WELL #: 1 D RRCID -> 083359 COMPL. DATE 04/15/1994 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 5946 - 5996

05	597	N	597	-0-	-0-	-0-	16	1	581	3	N	-0-			-0-
06	603	N	603	-0-	-0-	-0-	13	1	590	3	N	-0-			-0-
07	659	N	659	-0-	-0-	-0-	16	1	643	3	N	-0-			-0-
08	632	N	632	-0-	-0-	-0-	16	1	616	3	N	-0-			-0-
09	600	N	578	-0-	-22	-0-	15	1	563	3	N	-0-			-0-
10	651	N	567	-0-	-84	-0-	16	1	551	3	N	-0-			-0-

ELDORADO (6000) //CONT.// 28278 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
WHITTEN "D" WELL #: 2 RRCID -> 203366 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5520 - 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
05	308	N	308	-0-	-0-	-0-	16	1	292	3	N	-0-					-0-
06	210	N	186	-0-	-24	-0-	14	1	172	3	N	-0-					-0-
07	263	N	263	-0-	-0-	-0-	16	1	247	3	N	-0-					-0-
08	269	N	269	-0-	-0-	-0-	16	1	253	3	N	-0-					-0-
*09	281	N	281	-0-	-0-	-0-	15	1	266	3	N	-0-					-0-
*10	300	N	300	-0-	-0-	-0-	16	1	284	3	N	-0-					-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

05	3069	X	2913	-0-	-156	-0-	2910	3	3	9	N	3					122
06	2970	X	2670	-0-	-300	-0-	2668	3	2	9	N	2					124
07	3069	X	2855	-0-	-214	-0-	2853	3	2	9	N	2					126
08	2976	X	1840	-0-	-1136	-0-	1838	3	2	9	N	2					128
*09	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	3186	3	2	9	N	2					130
10	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					N	NO RPT					130

MIKA, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 041070 COMPL. DATE 01/07/1967 TOTAL DEPTH 6411 PERF. 6227 - 6327

05	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1048	3	6	9	N	5					110
06	854	N	854	-0-	-0-	-0-	848	3	6	9	N	5					115
07	910	N	910	-0-	-0-	-0-	904	3	6	9	N	5					120
*08	917	N	917	-0-	-0-	-0-	915	3	2	9	N	2					122
*09	949	N	949	-0-	-0-	-0-	947	3	2	9	N	2					124
10	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					124

BELL, C. M. WELL #: 2 RRCID -> 044316 COMPL. DATE 06/15/1968 TOTAL DEPTH 6265 PERF. N/A

05	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1478	3	2	9	Y	2					39
06	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1363	3	6	9	Y	5					44
07	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1444	3	10	9	Y	9					53
*08	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1481	3	1	9	Y	1					54
*09	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1421	3	2	9	Y	2					56
10	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					Y	NO RPT					56

WHITTEN, L. I. WELL #: 1 RRCID -> 044599 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7392 PERF. 6199 - 6249

05	609	N	609	-0-	-0-	-0-	608	3	1	9	N	1					56
06	579	N	579	-0-	-0-	-0-	578	3	1	9	N	1					57
07	304	N	304	-0-	-0-	-0-	303	3	1	9	N	1					58
*08	683	N	683	-0-	-0-	-0-	682	3	1	9	N	1					59
*09	680	N	680	-0-	-0-	-0-	679	3	1	9	N	1					60
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					60

WHITTEN, L. I. WELL #: 2 RRCID -> 106314 COMPL. DATE 06/15/1983 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6106 - 6150

05	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	3			N	-0-					-0-
06	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
07	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
*08	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
09	150	N	136	-0-	-14	-0-	136	3			N	-0-					-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

ELDORADO, N. (CANYON -A-) //CONT.// 28280 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005
WHITTEN, MORRIS WELL #: 2 RRCID -> 143669 COMPL. DATE 01/05/1993 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6122 - 6178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					-0-
06	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					-0-
07	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					-0-
*08	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-
09	540	N	442	-0-	-98	-0-	442	3			N	-0-					-0-
10	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					24
06	270	N	105	-0-	-165	-0-	105	3			N	-0-					24
07	310	N	45	-0-	-265	-0-	45	3			N	-0-					24
08	279	N	146	-0-	-133	-0-	146	3			N	-0-					24
09	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					24
*10	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					24

MILTEX OIL COMPANY 569415
WHITTEN WELL #: 1 RRCID -> 055948 COMPL. DATE 07/29/1972 TOTAL DEPTH 6658 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OXY USA INC. 630591
NEILL, G. H. WELL #: 2 RRCID -> 104687 COMPL. DATE 03/10/1983 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6275 - 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
05	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-					-0-
06	60	N	39	-0-	-21	-0-	39	2			N	-0-					-0-
07	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
08	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-
*09	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

PAGE WELL #: 2 RRCID -> 156201 COMPL. DATE 10/07/1995 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 6560 - 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
05	899	N	790	-0-	-109	-0-	790	2			N	-0-					-0-
06	810	N	623	-0-	-187	-0-	623	2			N	-0-					-0-
07	806	N	628	-0-	-178	-0-	628	2			N	-0-					-0-
08	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					-0-
*09	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					-0-
10	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-0-

SUNDOWN ENERGY LP 829482
SCHRANK, CLEONE WELL #: 1 RRCID -> 044175 COMPL. DATE 03/20/1967 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
05	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	2			N	-0-					61
06	90	N	67	-0-	-23	-0-	67	2			N	-0-					61
07	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	2			N	-0-					61
08	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	2			N	-0-					61
*09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					61
*10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					61

ELDORADO, N. (CANYON -A-) //CONT.// 28280 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
SUNDOWN ENERGY LP //CONT.// 829482
WHITTEN WELL #: 1 RRCID -> 099893 COMPL. DATE 06/04/1982 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 6140 - 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
05	124	N	90	-0-	-34	-0-	90	2			N	-0-					-0-
06	120	N	42	-0-	-78	-0-	42	2			N	-0-					-0-
07	124	N	40	-0-	-84	-0-	40	2			N	-0-					-0-
08	93	N	39	-0-	-54	-0-	39	2			N	-0-					-0-
*09	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
*10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-

WHITTEN WELL #: 3302 RRCID -> 157249 COMPL. DATE 01/20/1996 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6223 - 6278

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
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

TXP, INCORPORATED 875395
WHITTEN, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 046425 COMPL. DATE 06/11/1969 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

05	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2			N	-0-					134
06	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1392	2	8	9	N	7					141
07	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	2			N	-0-					141
08	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2			N	-0-					141
09	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2			N	-0-					141
*10	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1553	2	9	9	N	8					149

WHITTEN WELL #: 1 RRCID -> 128203 COMPL. DATE 06/13/1988 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 6381 - 6431

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITTEN WELL #: 2 RRCID -> 131285 COMPL. DATE 06/14/1989 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6341 - 6373

05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
ROYSTER, GETTY WELL #: 1 RRCID -> 097068 COMPL. DATE 12/17/1981 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 6368 - 6448

05	651	N	649	-0-	-2	-0-	16	1	633	3	N	-0-					-0-
06	630	N	585	-0-	-45	-0-	14	1	571	3	N	-0-					-0-
07	654	N	654	-0-	-0-	-0-	16	1	638	3	N	-0-					-0-
08	654	N	654	-0-	-0-	-0-	16	1	638	3	N	-0-					-0-
*09	622	N	622	-0-	-0-	-0-	15	1	607	3	N	-0-					-0-
10	651	N	639	-0-	-12	-0-	16	1	623	3	N	-0-					-0-

ELDORADO, N. (CANYON -A-) //CONT.// 28280 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
WHITTEN, C. M. WELL #: 1 RRCID -> 099895 COMPL. DATE 05/26/1982 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6160 - 6178

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROYSTER WELL #: 1 RRCID -> 122814 COMPL. DATE 11/17/1986 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6355 - 6396

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROYSTER, GETTY WELL #: 2 RRCID -> 180440 COMPL. DATE 01/20/2001 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 6423 - 6440

05	222 N	222	-0-	-0-	-0-	16	1	206	3	N	-0-					-0-
06	210 N	184	-0-	-26	-0-	14	1	170	3	N	-0-					-0-
07	217 N	212	-0-	-5	-0-	16	1	196	3	N	-0-					-0-
08	217 N	211	-0-	-6	-0-	16	1	195	3	N	-0-					-0-
*09	216 N	216	-0-	-0-	-0-	15	1	201	3	N	-0-					-0-
*10	221 N	221	-0-	-0-	-0-	16	1	205	3	N	-0-					-0-

MURPHY WELL #: 2 RRCID -> 196275 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 6648 PERF. 6490 - 6500

05	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	16	1	1806	3	N	14					151
						15	9									
06	2813 N	2813	-0-	-0-	-0-	14	1	2792	3	N	6					157
						7	9									
07	3031 N	3031	-0-	-0-	-0-	16	1	2998	3	N	15					172
						17	9									
08	2540 N	2540	-0-	-0-	-0-	16	1	2524	3	N	-0-					172
09	2820 N	2426	-0-	-394	-0-	15	1	2409	3	N	2					174
						2	9									
10	2945 N	2280	-0-	-665	-0-	16	1	2258	3	N	5					179
						6	9									

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

05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	399					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	399					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	399					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	399					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	399					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	399					N	NO RPT					-0-

FINNIGAN, VIOLA GAS UNIT WELL #: 2029 RRCID -> 101534 COMPL. DATE 04/30/1982 TOTAL DEPTH 6108 PERF. 5816 - 5884

05	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
06	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
07	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
08	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					-0-
*09	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
10	13 N	NO RPT	-0-	-13	-0-					N	NO RPT					-0-

ELDORADO, SOUTH (CANYON) 28282 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
MAYJAC I, LLC 536431
GREEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093087 COMPL. DATE 03/28/1981 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 6348 - 6457

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	341 N	323	-0-	-18	-0-	323	1		N	-0-			-0-
06	330 N	317	-0-	-13	-0-	317	1		N	-0-			-0-
07	341 N	322	-0-	-19	-0-	322	1		N	-0-			-0-
08	310 N	309	-0-	-1	-0-	309	1		N	-0-			-0-
09	330 N	321	-0-	-9	-0-	321	1		N	-0-			-0-
10	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-				N	NO RPT			-0-

SILVER OIL & GAS INC. 781880
WILLIAMS-SHELL "81" WELL #: 1 RRCID -> 073450 COMPL. DATE 07/12/1977 TOTAL DEPTH 6560 PERF. N/A

05	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	3		N	-0-			-0-
06	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	3		N	-0-			-0-
07	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	3		N	-0-			-0-
08	372 N	359	-0-	-13	-0-	359	3		N	-0-			-0-
09	360 N	348	-0-	-12	-0-	348	3		N	-0-			-0-
10	372 N	352	-0-	-20	-0-	352	3		N	-0-			-0-

OLSAK, CLOVIS "105" WELL #: 1 RRCID -> 075638 COMPL. DATE 09/28/1977 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

05	465 N	456	-0-	-9	-0-	456	3		N	-0-			-0-
06	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	3		N	-0-			-0-
07	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	3		N	-0-			-0-
08	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	3		N	-0-			-0-
09	450 N	447	-0-	-3	-0-	447	3		N	-0-			-0-
10	465 N	453	-0-	-12	-0-	453	3		N	-0-			-0-

EMMONS "82" WELL #: 1 RRCID -> 078532 COMPL. DATE 08/24/1978 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 6514 - 6569

05	124 N	109	-0-	-15	-0-	109	3		N	-0-			-0-
06	120 N	96	-0-	-24	-0-	96	3		N	-0-			-0-
07	124 N	89	-0-	-35	-0-	89	3		N	-0-			-0-
08	124 N	88	-0-	-36	-0-	88	3		N	-0-			-0-
09	90 N	86	-0-	-4	-0-	86	3		N	-0-			-0-
10	93 N	82	-0-	-11	-0-	82	3		N	-0-			-0-

TAMARACK PETROLEUM COMPANY, INC. 835630
JOHNSON "113" WELL #: 1 RRCID -> 103307 COMPL. DATE 10/01/1982 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 6501 - 6558

05	341 N	337	-0-	-4	-0-	337	3		N	-0-			125
06	330 N	303	-0-	-27	-0-	303	3		N	-0-			125
07	341 N	307	-0-	-34	-0-	307	3		N	-0-			125
08	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	3		N	-0-			125
09	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	3		N	-0-			125
*10	707 N	707	-0-	-0-	-0-	707	3		N	-0-			125

OLSAK "105" WELL #: 1 RRCID -> 103984 COMPL. DATE 01/15/1983 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6395 - 6547

05	837 N	790	-0-	-47	-0-	790	3		N	-0-			10
06	785 N	785	-0-	-0-	-0-	785	3		N	-0-			10
07	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783	3		N	-0-			10
08	779 N	779	-0-	-0-	-0-	779	3		N	-0-			10
09	780 N	758	-0-	-22	-0-	758	3		N	-0-			10
*10	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783	3		N	-0-			10

ELDORADO, SOUTHWEST (STRAWN) 28285 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131

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
05	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			Y	-0-					1
06	330 N	319	-0-	-11	-0-	319	3			Y	-0-					1
07	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			Y	-0-					1
08	341 N	326	-0-	-15	-0-	326	3			Y	-0-					1
09	330 N	287	-0-	-43	-0-	287	3			Y	-0-					1
10	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					1

JONES RANCH WELL #: 1864 RRCID -> 165165 COMPL. DATE 09/03/1997 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7528 - 7595

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JONES RANCH WELL #: 302 RRCID -> 169714 COMPL. DATE 07/11/1998 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7596 - 7694

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1271					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1271					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1271					N	NO RPT					-0-
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-

JONES RANCH WELL #: 303 RRCID -> 173716 COMPL. DATE 07/02/1999 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7648 - 7828

05	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			Y	-0-					2
06	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			Y	-0-					2
07	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			Y	-0-					2
08	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			Y	-0-					2
09	630 N	555	-0-	-75	-0-	555	3			Y	-0-					2
10	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					2

JONES RANCH WELL #: 305 RRCID -> 174452 COMPL. DATE 08/25/1999 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7660 - 7747

05	921 N	921	-0-	-0-	-0-	920	3	1	9	Y	1					9
06	900 N	893	-0-	-7	-0-	893	3			Y	-0-					9
07	933 N	933	-0-	-0-	-0-	932	3	1	9	Y	1	1	8			9
08	930 N	922	-0-	-8	-0-	922	3			Y	-0-					9
09	900 N	782	-0-	-118	-0-	782	3			Y	-0-					9
10	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					9

JONES RANCH WELL #: 1865 RRCID -> 175185 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7604 - 7653

05	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
06	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
07	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
08	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
09	13 N	8	-0-	-5	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
10	14 N	NO RPT	-0-	-14	-0-					Y	NO RPT					-0-

JONES RANCH WELL #: 1867 RRCID -> 194306 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6372 - 6840

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELDORADO, SOUTHWEST (STRAWN) //CONT.// 28285 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JONES RANCH WELL #: 1868 RRCID -> 244218 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 6450 - 7900

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JONES RANCH WELL #: 1869 RRCID -> 258451 COMPL. DATE 05/04/2010 TOTAL DEPTH 8197 PERF. 6664 - 8162

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

INCLINE ENERGY 423656
SPENCER, OLIVIA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 018866 COMPL. DATE 03/22/1953 TOTAL DEPTH 6978 PERF. 6736 - 6870

05	11532 X	6495	-0-	-5037	-0-	6466	2	29	9	N	26			134
06	11160 X	6191	-0-	-4969	-0-	6189	2	2	9	N	2			136
07	11532 X	8161	-0-	-3371	-0-	8144	2	17	9	N	15			151
08	10726 X	9564	-0-	-1162	-0-	9549	2	15	9	N	14			165
09	6719 X	6719	-0-	-0-	-0-	6708	2	11	9	N	10			175
10	8153 X	3761	-0-	-4392	-0-	3757	2	4	9	N	4			179

ELKHORN (QUEEN) 28393 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
BOAZ ENERGY II OPERATING, LLC 078032
SHANNON, J. M. -A- WELL #: 17 RRCID -> 071418 COMPL. DATE 05/14/1977 TOTAL DEPTH 1541 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/31/2018 - P/A 07/31/18

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

05	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-			-0-
06	270 N	44	-0-	-226	-0-	44	2			N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-			-0-
09	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EULEEONE (WOLFCAMP) //CONT.// 29617 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
WOLFCAMP ENERGY, LLC //CONT.// 935660
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
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	10	N	4	-0-	-6	-0-	4	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST, W. W. WELL #: 2 RRCID -> 059359 COMPL. DATE 08/17/1973 TOTAL DEPTH 5000 PERF. N/A

05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
06	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
09	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

05	1581	N	1429	-0-	-152	-0-	1429	2			N	-0-					107
06	1800	N	1245	-0-	-555	-0-	1245	2			N	-0-					107
07	1767	N	1667	-0-	-100	-0-	1667	2			N	-0-					107
08	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	2			N	-0-					107
09	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2			N	-0-					107
10	1674	N	1185	-0-	-489	-0-	1185	2			N	-0-					107

EXECUTIVE (ELLENBURGER) 29797 190 ASSOCIATED 49B CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO 855610
THOMPSON 93 WELL #: 1 RRCID -> 190997 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8269 - 8278

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FARMER (SAN ANDRES) 30243 500 ASSOCIATED 49B CNTY: CROCKETT
WYNCO ENERGY, INC. 945522
UNIVERSITY WELL #: 3011 RRCID -> 050661 COMPL. DATE 06/07/1971 TOTAL DEPTH 2223 PERF. N/A

05	34	R	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
06	114	R	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
07	31	#	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-
08	31	#	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-
09	30	#	14	-0-	-16	-0-	14	3			N	-0-					-0-
10	31	#	9	-0-	-22	-0-	9	3			N	-0-					-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

05	2201	N	2135	-0-	-66	-0-	2131	3	4	9	N	4					55
06	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2079	3	7	9	N	6					61
07	2139	N	2085	-0-	-54	-0-	2081	3	4	9	N	4					65
08	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	2262	3			N	-0-					65
09	2100	N	1999	-0-	-101	-0-	1999	3			N	-0-					65
*10	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	2132	3			N	-0-					65

FAWCETT (WOLFCAMP) 30424 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "A" WELL #: 1 RRCID -> 106942 COMPL. DATE 07/15/1983 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4241 - 4259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	744	N	650	-0-	-94	-0-	58	1	591	3	N	1					4
							1	9									
06	840	N	547	-0-	-293	-0-	7	1	539	3	N	1					5
							1	9									
07	682	N	611	-0-	-71	-0-	610	3	1	9	N	1	4	1			2
08	651	N	574	-0-	-77	-0-	573	3	1	9	N	1					3
*09	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			N	-0-					3
10	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					3

PFLUGER 104 WELL #: 12 RRCID -> 164060 COMPL. DATE 05/03/1997 TOTAL DEPTH 5555 PERF. 2710 - 2750

05	496	N	496	-0-	-0-	-0-	33	1	463	3	Y	-0-					-0-
06	474	N	474	-0-	-0-	-0-	37	1	437	3	Y	-0-					-0-
07	496	N	468	-0-	-28	-0-	34	1	434	3	Y	-0-					-0-
08	496	N	454	-0-	-42	-0-	31	1	423	3	Y	-0-					-0-
09	480	N	357	-0-	-123	-0-	33	1	324	3	Y	-0-					-0-
10	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					-0-

FIELDS 21 WELL #: 11 RRCID -> 174486 COMPL. DATE 09/25/1999 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 3650 - 3802

05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
08	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
10	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT					-0-

FIELDS 21 WELL #: 8 RRCID -> 176799 COMPL. DATE 02/10/2000 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 3498 - 3538

05	93	N	62	-0-	-31	-0-	6	1	56	3	N	-0-					1
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	6	1	56	3	N	-0-					1
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	7	1	55	3	N	-0-					1
08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	7	1	58	3	N	-0-					1
09	60	N	57	-0-	-3	-0-	6	1	51	3	N	-0-					1
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					1

PFLUGER 86 WELL #: 7 RRCID -> 178902 COMPL. DATE 07/29/2000 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 2664 - 2698

05	454	N	454	-0-	-0-	-0-	31	1	423	3	Y	-0-					-0-
06	442	N	442	-0-	-0-	-0-	35	1	407	3	Y	-0-					-0-
07	461	N	461	-0-	-0-	-0-	33	1	428	3	Y	-0-					-0-
08	524	N	524	-0-	-0-	-0-	36	1	488	3	Y	-0-					-0-
09	450	N	405	-0-	-45	-0-	38	1	367	3	Y	-0-					-0-
10	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					-0-

THOMSON "C" WELL #: 7 RRCID -> 186714 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 6262 PERF. 4762 - 4766

05	59	N	59	-0-	-0-	-0-	4	1	55	3	N	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	N	-0-					-0-
07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
08	31	N	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	3	N	-0-					-0-
09	30	N	14	-0-	-16	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
10	9	N	NO RPT	-0-	-9	-0-					N	NO RPT					-0-

FAWCETT (WOLFCAMP) //CONT.// 30424 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
05	186	N	175	-0-	-11	-0-	22	1	153	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	177	-0-	-3	-0-	21	1	156	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	174	-0-	-12	-0-	22	1	152	3	Y	-0-					-0-
08	186	N	166	-0-	-20	-0-	21	1	145	3	Y	-0-					-0-
09	180	N	177	-0-	-3	-0-	41	1	136	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

THOMSON "C" WELL #: 2 RRCID -> 190257 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 6228 PERF. N/A

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIELDS 16 WELL #: 14 RRCID -> 191778 COMPL. DATE 05/31/2002 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5661 - 5734

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIELDS 20 WELL #: 10 RRCID -> 192725 COMPL. DATE 05/05/2002 TOTAL DEPTH 4810 PERF. 4464 - 4588

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIELDS 53 WELL #: 15 RRCID -> 193536 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH 6174 PERF. 3880 - 5904

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIELDS 55 WELL #: 7 RRCID -> 194150 COMPL. DATE 10/06/2002 TOTAL DEPTH 6219 PERF. 4712 - 5950

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY WELL #: 88 RRCID -> 195925 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 3692 - 6004

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAWCETT (WOLFCAMP) //CONT.// 30424 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

THOMSON WELL #: 11 RRCID -> 208116 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 4698 - 5338

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHURLEY WELL #: 118 RRCID -> 211182 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 3756 - 6008

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DAVIS "F" WELL #: 16 RRCID -> 213047 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 5760 PERF. 3246 - 5502

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DAVIS "F" WELL #: 13 RRCID -> 213741 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 5823 PERF. 4942 - 5650

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DAVIS "E" WELL #: 17 RRCID -> 218909 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 3394 - 5986

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WARD, RC WELL #: 8 RRCID -> 228912 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 4260 - 7092

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STEEN WELL #: 99 RRCID -> 243970 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 5849 PERF. 3482 - 5674

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FAWCETT (WOLFCAMP) //CONT.// 30424 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

STEEN WELL #: 101 RRCID -> 245965 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 5865 PERF. 3352 - 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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY WELL #: 164 RRCID -> 257331 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 3710 - 5932

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MITTEL WELL #: 1272 RRCID -> 258481 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 4496 - 5928

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HICKS 57 WELL #: 1 RRCID -> 259054 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 5122 PERF. 3145 - 3175

05	202 N	202	-0-	-0-	-0-	14	1	188	3	N	-0-					-0-
06	190 N	190	-0-	-0-	-0-	15	1	175	3	N	-0-					-0-
07	197 N	197	-0-	-0-	-0-	14	1	183	3	N	-0-					-0-
08	217 N	179	-0-	-38	-0-	12	1	167	3	N	-0-					-0-
09	180 N	177	-0-	-3	-0-	17	1	160	3	N	-0-					-0-
10	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "H" WELL #: 4 RRCID -> 261659 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 8100 PERF. N/A

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	642					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	642					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	642					N	NO RPT					-0-
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-

WILSON, DUKE WELL #: 1713 RRCID -> 262230 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 3822 - 4286

05	128 N	128	-0-	-0-	-0-	8	1	120	3	N	-0-					-0-
06	122 N	122	-0-	-0-	-0-	8	1	114	3	N	-0-					-0-
07	126 N	126	-0-	-0-	-0-	9	1	117	3	N	-0-					-0-
08	127 N	127	-0-	-0-	-0-	9	1	118	3	N	-0-					-0-
*09	126 N	126	-0-	-0-	-0-	8	1	118	3	N	-0-					-0-
10	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

ROUSSELOT, DORIS MAYER A WELL #: 19 RRCID -> 262320 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 4364 - 4982

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAWCETT (WOLFCAMP) //CONT.// 30424 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
05	134 N	134	-0-	-0-	-0-	8	1	126	3	N	-0-					271
06	158 N	158	-0-	-0-	-0-	10	1	148	3	N	-0-					271
07	163 N	163	-0-	-0-	-0-	11	1	152	3	N	-0-					271
08	156 N	156	-0-	-0-	-0-	11	1	145	3	N	-0-					271
09	150 N	145	-0-	-5	-0-	9	1	136	3	N	-0-					271
10	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					271

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
05	186 N	183	-0-	-3	-0-	183	3			N	-0-					-0-
06	180 N	171	-0-	-9	-0-	171	3			N	-0-					-0-
07	186 N	179	-0-	-7	-0-	179	3			N	-0-					-0-
08	186 N	175	-0-	-11	-0-	175	3			N	-0-					-0-
09	180 N	169	-0-	-11	-0-	169	3			N	-0-					-0-
10	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD 41 WELL #: 9 RRCID -> 264738 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 3508 - 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
05	652 N	652	-0-	-0-	-0-	57	1	595	3	N	-0-					-0-
06	600 N	596	-0-	-4	-0-	53	1	543	3	N	-0-					-0-
07	620 N	601	-0-	-19	-0-	51	1	550	3	N	-0-					-0-
08	651 N	594	-0-	-57	-0-	50	1	544	3	N	-0-					-0-
09	600 N	564	-0-	-36	-0-	51	1	513	3	N	-0-					-0-
10	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER , EDWIN S. JR. 'I' WELL #: 5 RRCID -> 265957 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 2662 - 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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3414					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3414					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3414					N	NO RPT					-0-
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-

WILSON, DUKE 171 WELL #: 15 RRCID -> 267792 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 8421 PERF. 4205 - 4700

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	73 N	73	-0-	-0-	-0-	4	1	56	3	N	12					108
						13	9									
06	90 N	70	-0-	-20	-0-	4	1	63	3	N	3					111
						3	9									
07	93 N	59	-0-	-34	-0-	4	1	55	3	N	-0-					111
08	69 N	69	-0-	-0-	-0-	5	1	64	3	N	-0-					111
*09	94 N	94	-0-	-0-	-0-	6	1	88	3	N	-0-					111
10	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					111

RANDEE FAWCETT TRUST WELL #: 19 RRCID -> 272143 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 1283 - 3953

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

FAWCETT (WOLFCAMP) //CONT.// 30424 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

MAYFIELD 46 WELL #: 16 RRCID -> 274898 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 3115 - 5061

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	249	-0-	249	17073	114	1	135	3	N	-0-					25
06	SWR 10	230	-0-	230	17303	110	1	120	3	N	-0-					25
07	SWR 10	236	-0-	236	17539	113	1	123	3	N	-0-					25
08	SWR 10	234	-0-	234	17773	112	1	122	3	N	-0-					25
09	SWR 10	223	-0-	223	17996	109	1	114	3	N	-0-					25
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	17996					N	NO RPT					25

WARD 127 WELL #: 18 RRCID -> 279519 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 2838 - 4748

05	279 N	278	-0-	-1	-0-	18	1	260	3	N	-0-					207
06	274 N	274	-0-	-0-	-0-	17	1	257	3	N	-0-					207
07	279 N	275	-0-	-4	-0-	16	1	259	3	N	-0-					207
08	279 N	261	-0-	-18	-0-	17	1	244	3	N	-0-					207
09	270 N	244	-0-	-26	-0-	17	1	227	3	N	-0-					207
10	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					207

MAYER EDWIN S JR 27 WELL #: 12 RRCID -> 279523 COMPL. DATE 12/11/2011 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 5837 - 6850

05	93 N	85	-0-	-8	-0-	7	1	78	3	N	-0-					225
06	90 N	83	-0-	-7	-0-	6	1	1	2	N	-0-					225
						76	3									
07	93 N	81	-0-	-12	-0-	7	1	74	3	N	-0-					225
08	93 N	74	-0-	-19	-0-	6	1	68	3	N	-0-					225
09	90 N	68	-0-	-22	-0-	10	1	58	3	N	-0-					225
10	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					225

MAYFIELD 46 WELL #: 18 RRCID -> 279819 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 3790 - 4951

05	217 N	200	-0-	-17	-0-	35	1	165	3	N	-0-					9
06	210 N	191	-0-	-19	-0-	44	1	147	3	N	-0-					9
07	217 N	188	-0-	-29	-0-	40	1	148	3	N	-0-					9
08	206 N	206	-0-	-0-	-0-	56	1	150	3	N	-0-					9
*09	191 N	191	-0-	-0-	-0-	47	1	144	3	N	-0-					9
10	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					9

MAYER 36 WELL #: 8 RRCID -> 279939 COMPL. DATE 11/12/2013 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 3498 - 4516

05	279 N	246	-0-	-33	-0-	27	1	219	3	N	-0-					6
06	270 N	248	-0-	-22	-0-	34	1	214	3	N	-0-					6
07	279 N	243	-0-	-36	-0-	25	1	218	3	N	-0-					6
08	248 N	229	-0-	-19	-0-	23	1	206	3	N	-0-					6
09	240 N	206	-0-	-34	-0-	40	1	166	3	N	-0-					6
10	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					6

MAYER 36 WELL #: 9 RRCID -> 280100 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 1812 - 4561

05	SWR 10	394	-0-	394	14821	118	1	135	3	N	128					465
						141	9									
06	SWR 10	307	-0-	307	15128	107	1	69	3	N	119	135	1			449
						131	9									
07	SWR 10	409	-0-	409	15537	121	1	171	3	N	106	141	1			414
						117	9									
08	SWR 10	380	-0-	380	15917	120	1	175	3	N	77	133	1	1	8	357
						85	9									
09	SWR 10	280	-0-	280	16197	110	1	115	3	N	50	1	8			406
						55	9									
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	16197					N	NO RPT					406

FAWCETT (WOLFCAMP) //CONT.// 30424 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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
05	162 N	162	-0-	-0-	-0-	32	1	130	3	N	-0-			-0-
06	172 N	172	-0-	-0-	-0-	42	1	130	3	N	-0-			-0-
07	186 N	148	-0-	-38	-0-	36	1	112	3	N	-0-			-0-
08	155 N	138	-0-	-17	-0-	50	1	88	3	N	-0-			-0-
*09	112 N	112	-0-	-0-	-0-	72	1	40	3	N	-0-			-0-
10	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT			-0-

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
05	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	71	1	948	3	N	-0-			41
06	990 N	985	-0-	-5	-0-	85	1	900	3	N	-0-			41
07	1023 N	1016	-0-	-7	-0-	79	1	931	3	N	5			46
						6	9							
08	1023 N	1011	-0-	-12	-0-	70	1	941	3	N	-0-			46
09	990 N	972	-0-	-18	-0-	67	1	905	3	N	-0-			46
10	1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT			46

MAYER 36 WELL #: 7 RRCID -> 280446 COMPL. DATE 10/19/2013 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 3592 - 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
05	SWR 10	139	-0-	139	3957	15	1	124	3	N	-0-			52
06	SWR 10	127	-0-	127	4084	15	1	112	3	N	-0-			52
07	SWR 10	127	-0-	127	4211	13	1	114	3	N	-0-			52
08	SWR 10	123	-0-	123	4334	12	1	111	3	N	-0-			52
09	SWR 10	117	-0-	117	4451	11	1	106	3	N	-0-			52
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	4451					N	NO RPT			52

DUKE WILSON 21 WELL #: 16 RRCID -> 280819 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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FAWCETT (WOLFCAMP) //CONT.// 30424 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC 730462
MIERS WELL #: 1511 RRCID -> 207779 COMPL. DATE 07/29/2004 TOTAL DEPTH 5973 PERF. 3350 - 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
05	217 N	126	-0-	-91	-0-	126	2			N	-0-					-0-
06	180 N	88	-0-	-92	-0-	88	2			N	-0-					-0-
07	186 N	97	-0-	-89	-0-	97	2			N	-0-					-0-
08	124 N	93	-0-	-31	-0-	93	2			N	-0-					-0-
09	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
*10	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-

FERGUS (GRAYBURG UP) 30664 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
VANCO OIL & GAS CORP. 881484
HALFF, BUSS WELL #: 1 RRCID -> 050289 COMPL. DATE 04/15/1971 TOTAL DEPTH 2189 PERF. N/A

05	496 N	477	-0-	-19	-0-	477	2			N	-0-					-0-
06	480 N	464	-0-	-16	-0-	464	2			N	-0-					-0-
07	496 N	477	-0-	-19	-0-	477	2			N	-0-					-0-
08	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					-0-
09	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					-0-
*10	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					-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

05	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	3			N	-0-					-0-
06	90 N	80	-0-	-10	-0-	80	3			N	-0-					-0-
07	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	3			N	-0-					-0-
08	93 N	92	-0-	-1	-0-	92	3			N	-0-					-0-
09	90 N	79	-0-	-11	-0-	79	3			N	-0-					-0-
10	93 N	79	-0-	-14	-0-	79	3			N	-0-					-0-

MERTZ "A" WELL #: 1 RRCID -> 176029 COMPL. DATE 01/18/2000 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 2886 - 2897

05	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-					-0-
06	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	3			N	-0-					-0-
07	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
08	14 N	12	-0-	-2	-0-	12	3			N	-0-					-0-
09	30 N	11	-0-	-19	-0-	11	3			N	-0-					-0-
10	14 N	10	-0-	-4	-0-	10	3			N	-0-					-0-

WTG EXPLORATION 945220
THOMSON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 018875 COMPL. DATE 01/06/1962 TOTAL DEPTH 3820 PERF. N/A

05	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			N	-0-					-0-
06	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			N	-0-					-0-
07	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			N	-0-					-0-
08	1085 N	914	-0-	-171	-0-	914	2			N	-0-					-0-
09	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			N	-0-					-0-
10	1116 N	1098	-0-	-18	-0-	1098	2			N	-0-					-0-

THOMSON WELL #: 2 RRCID -> 119292 COMPL. DATE 10/17/1985 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 3959 - 3977

05	93 N	79	-0-	-14	-0-	79	2			N	-0-					-0-
06	90 N	87	-0-	-3	-0-	87	2			N	-0-					-0-
07	93 N	79	-0-	-14	-0-	79	2			N	-0-					-0-
08	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-					-0-
09	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
10	93 N	81	-0-	-12	-0-	81	2			N	-0-					-0-

FORT CHADBOURNE 32011 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUNNELS
VANGUARD OPERATING, LLC 881585
FT. CHADBOURNE ODOM LIME UNIT WELL #: 1389 RRCID -> 272234 COMPL. DATE 03/16/1994 TOTAL DEPTH 5541 PERF. 5382 - 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
05	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	18	1	1745	2	N	-0-					28
06	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	17	1	1736	2	N	-0-					28
07	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	16	1	1573	2	N	-0-					28
08	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	15	1	1477	2	N	-0-					28
*09	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	13	1	1288	2	N	-0-					28
*10	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	13	1	1319	2	N	-0-					28

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

05	1427 N	1427	-0-	-0-	B	-0-	1427	3		N	-0-					-0-
06	1381 N	1381	-0-	-0-	B	-0-	1381	3		N	-0-					-0-
07	1416 N	1416	-0-	-0-	B	-0-	1416	3		N	-0-					-0-
08	1421 N	1421	-0-	-0-	B	-0-	1421	3		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	1361 N	1361	-0-	-0-	B	-0-	1361	3		N	-0-					-0-
*10	1414 N	1414	-0-	-0-	B	-0-	1414	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

05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					137
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					137
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					137
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					137
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					137
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					137

TREADWELL, GARY C. 866709
TREADWELL WELL #: 1 RRCID -> 018886 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4466 PERF. 3953 - 3963

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					114
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					114
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					114
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

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

05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TREADWELL TRUST -19-B WELL #: 4 RRCID -> 280140 COMPL. DATE 03/18/2017 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3780 - 3802

05	3003 X	3003	-0-	-0-	-0-	2995	2	8	9	N	7					79
06	2655 X	2655	-0-	-0-	-0-	2648	2	7	9	N	6					85
07	2938 X	2938	-0-	-0-	-0-	2931	2	7	9	N	6					91
08	3041 X	3041	-0-	-0-	-0-	3029	2	12	9	N	11					102
09	2430 X	2412	-0-	-18	-0-	2403	2	9	9	N	8					110
10	2511 X	NO RPT	-0-	-2511	-0-					N	NO RPT					110

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

FORT MCKAVITT (PENN., UPPER) 32078 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
OSBORN HEIRS COMPANY 627140
POWELL, VIRGIL J. TR -A- WELL #: 8 RRCID -> 155110 COMPL. DATE 07/02/1995 TOTAL DEPTH 4673 PERF. 4082 - 4102

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			128
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			128
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			128
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			128
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			128
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			128

FORT TERRETT RANCH (CANYON 2562) 32142 175 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SUTTON
MEXTEX OPERATING COMPANY 562580
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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			42
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
07	42 N	42	-0-	-0-	-0-	10	1	32 2	N	-0-			42
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			42

FORT TERRETT RANCH (STRAWN 3000) 32142 800 ASSOCIATED 49B CNTY: SUTTON
MEXTEX OPERATING COMPANY 562580
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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FORTSON-BURKE (CANYON) 32249 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TOM GREEN
ERNMAR INVESTMENTS, INC. 253489
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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	775 N	602	-0-	-173	-0-	595	2	7 9	N	6			38
06	840 N	701	-0-	-139	-0-	692	2	9 9	N	8			46
07	868 N	811	-0-	-57	-0-	802	2	9 9	N	8			54
08	764 N	764	-0-	-0-	-0-	754	2	10 9	N	9			63
09	730 N	730	-0-	-0-	-0-	722	2	8 9	N	7			70
10	806 N	782	-0-	-24	-0-	772	2	10 9	N	9			79

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

WALSH & WATTS, INC. 895060
KING RANCH WELL #: 6 L RRCID -> 018897 COMPL. DATE 06/28/1961 TOTAL DEPTH 10282 PERF. N/A

05	1550	N	609	-0-	-941	-0-	608	2	1	9	N	1				25
06	3000	N	3784	-0-	784	784	3650	2	134	9	N	122	4	8		143
07	3100	N	2835	-0-	-265	519	2802	2	33	9	N	30				173
08	3100	N	3022	-0-	-78	441	2949	2	73	9	N	66	181	1		58
09	1810	X	1369	-0-	-441	-0-	1303	2	66	9	N	60				118
*10	2584	X	2584	-0-	-0-	-0-	2530	2	54	9	N	49				167

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

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

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

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

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
05	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FULMER (BEND) 33269 300 ASSOCIATED 49B CNTY: UPTON
PERMIAN SOLUTIONS LLC 655846
ATLAS 1 SWD WELL #: 1D RRCID -> 091527 COMPL. DATE N/A 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
05	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FUZZY CREEK (GOEN) 33368 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CONCHO
FORMATION RECOVERY LLC 276932
CAPE, C. E. WELL #: 1198 RRCID -> 118026 COMPL. DATE 08/21/1985 TOTAL DEPTH 3752 PERF. 3227 - 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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GEASLIN (WOLFCAMP) 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. 263696
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
05	446	N	446	-0-	-0- B	-0-	446	2			N	-0-					-0-
06	420	N	295	-0-	-125 B	-0-	295	2			N	-0-					-0-
07	434	N	147	-0-	-287 B	-0-	147	2			N	-0-					-0-
08	434	N	164	-0-	-270 B	-0-	164	2			N	-0-					-0-
09	300	N	179	-0-	-121 B	-0-	179	2			N	-0-					-0-
*10	188	N	188	-0-	-0- B	-0-	188	2			N	-0-					-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
05	467	N	467	-0-	-0- B	-0-	467	2			N	-0-					-0-
06	450	N	384	-0-	-66 B	-0-	384	2			N	-0-					-0-
07	434	N	430	-0-	-4 B	-0-	430	2			N	-0-					-0-
08	465	N	436	-0-	-29 B	-0-	436	2			N	-0-					-0-
09	816	N	816	-0-	-0- B	-0-	816	2			N	-0-					-0-
*10	564	N	564	-0-	-0- B	-0-	564	2			N	-0-					-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
05	208	N	208	-0-	-0- B	-0-	177	2	31	9	N	28	5	8			56
06	171	N	171	-0-	-0- B	-0-	167	2	4	9	N	4	4	8			56
07	187	N	187	-0-	-0- B	-0-	185	2	2	9	N	2					58
08	217	N	177	-0-	-40 B	-0-	176	2	1	9	N	1	1	8			58
09	180	N	174	-0-	-6 B	-0-	165	2	9	9	N	8	8	8			58
*10	188	N	188	-0-	-0- B	-0-	186	2	2	9	N	2	2	8			58

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696

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
05	868	N	642	-0-	-226 B	-0-	640	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	870	N	844	-0-	-26 B	-0-	844	2			N	-0-					-0-
07	1047	N	1047	-0-	-0- B	-0-	1046	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	902	N	902	-0-	-0- B	-0-	902	2			N	-0-					-0-
09	840	N	376	-0-	-464 B	-0-	373	2	3	9	N	3	3	8			-0-
10	1054	N	248	-0-	-806 B	-0-	246	2	2	9	N	2	2	8			-0-

MONROE 186 WELL #: 1 RRCID -> 160063 COMPL. DATE 07/30/1996 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 4934 - 5016

05	1271	N	952	-0-	-319 B	-0-	952	3			N	-0-					62
06	1112	N	1112	-0-	-0- B	-0-	1112	3			N	-0-					62
07	1085	N	1062	-0-	-23 B	-0-	1062	3			N	-0-					62
08	987	N	987	-0-	-0- B	-0-	987	3			N	-0-					62
09	1110	N	961	-0-	-149 B	-0-	961	3			N	-0-					62
*10	1134	N	1134	-0-	-0- B	-0-	1134	3			N	-0-					62

GEASLIN WELL #: 1873 RRCID -> 170155 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 5594 - 6067

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

GEASLIN WELL #: 1972 RRCID -> 170157 COMPL. DATE 06/20/1998 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 5220 - 6124

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

GEASLIN WELL #: 1984 RRCID -> 170369 COMPL. DATE 07/28/1998 TOTAL DEPTH 6772 PERF. 5460 - 6214

05	1122	N	1122	-0-	-0- B	-0-	1122	2			N	-0-					-0-
06	823	N	823	-0-	-0- B	-0-	823	2			N	-0-					-0-
07	851	N	851	-0-	-0- B	-0-	851	2			N	-0-					-0-
08	744	N	636	-0-	-108 B	-0-	636	2			N	-0-					-0-
09	720	N	603	-0-	-117 B	-0-	603	2			N	-0-					-0-
10	744	N	472	-0-	-272 B	-0-	472	2			N	-0-					-0-

GEASLIN SW 206 WELL #: 1 RRCID -> 172369 COMPL. DATE 03/13/1999 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 5947 - 6377

05	1162	N	1162	-0-	-0- B	-0-	1160	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	1080	N	1078	-0-	-2 B	-0-	1075	2	3	9	N	3	3	8			-0-
07	1346	N	1346	-0-	-0- B	-0-	1346	2			N	-0-					-0-
08	1268	N	1268	-0-	-0- B	-0-	1267	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	1179	N	1179	-0-	-0- B	-0-	1179	2			N	-0-					-0-
10	1302	N	1156	-0-	-146 B	-0-	1156	2			N	-0-					-0-

GEASLIN NE 206 WELL #: 2 RRCID -> 172421 COMPL. DATE 03/25/1999 TOTAL DEPTH 6956 PERF. 5602 - 6342

05	115	N	115	-0-	-0- B	-0-	115	2			Y	-0-					-0-
06	112	N	112	-0-	-0- B	-0-	112	2			Y	-0-					-0-
07	117	N	117	-0-	-0- B	-0-	117	2			Y	-0-					-0-
08	114	N	114	-0-	-0- B	-0-	114	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		109	-0-	109 B	109	109	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		111	-0-	111 B	220	111	2			Y	-0-					-0-

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696

GEASLIN 186 WELL #: 6 RRCID -> 173600 COMPL. DATE 06/19/1999 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5370 - 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
05	1705	N	1633	-0-	-72 B	-0-	1633	2			N	-0-					119
06	1650	N	1347	-0-	-303 B	-0-	1347	2			N	-0-					119
07	1705	N	1241	-0-	-464 B	-0-	1241	2			N	-0-					119
08	1681	N	1681	-0-	-0- B	-0-	1681	2			N	-0-					119
09	1638	N	1638	-0-	-0- B	-0-	1634	2	4	9	N	4	4	8			119
*10	1570	N	1570	-0-	-0- B	-0-	1570	2			N	-0-					119

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
05	782	N	782	-0-	-0- B	-0-	780	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
06	960	N	655	-0-	-305 B	-0-	655	2			Y	-0-					-0-
07	1080	N	1080	-0-	-0- B	-0-	1080	2			Y	-0-					-0-
08	1501	N	1501	-0-	-0- B	-0-	1501	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		1571	-0-	1571 B	1571	1571	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		1263	-0-	1263 B	2834	1263	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
05	722	N	722	-0-	-0- B	-0-	722	2			N	-0-					-0-
06	701	N	701	-0-	-0- B	-0-	701	2			N	-0-					-0-
07	713	N	700	-0-	-13 B	-0-	700	2			N	-0-					-0-
08	713	N	705	-0-	-8 B	-0-	705	2			N	-0-					-0-
09	690	N	674	-0-	-16 B	-0-	674	2			N	-0-					-0-
10	713	N	697	-0-	-16 B	-0-	697	2			N	-0-					-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
05	155	N	123	-0-	-32 B	-0-	123	2			N	-0-					-0-
06	120	N	99	-0-	-21 B	-0-	99	2			N	-0-					-0-
07	124	N	109	-0-	-15 B	-0-	109	2			N	-0-					-0-
08	124	N	102	-0-	-22 B	-0-	102	2			N	-0-					-0-
09	96	N	96	-0-	-0- B	-0-	96	2			N	-0-					-0-
10	124	N	109	-0-	-15 B	-0-	109	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
05	682	N	676	-0-	-6 B	-0-	676	2			N	-0-					33
06	630	N	456	-0-	-174 B	-0-	456	2			N	-0-					33
07	626	N	626	-0-	-0- B	-0-	626	2			N	-0-					33
08	682	N	478	-0-	-204 B	-0-	478	2			N	-0-					33
09	450	N	422	-0-	-28 B	-0-	422	2			N	-0-					33
10	620	N	506	-0-	-114 B	-0-	506	2			N	-0-					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
05	140	N	140	-0-	-0- B	-0-	140	2			N	-0-					-0-
06	129	N	129	-0-	-0- B	-0-	129	2			N	-0-					-0-
07	199	N	199	-0-	-0- B	-0-	199	2			N	-0-					-0-
08	250	N	250	-0-	-0- B	-0-	250	2			N	-0-					-0-
09	244	N	244	-0-	-0- B	-0-	244	2			N	-0-					-0-
*10	262	N	262	-0-	-0- B	-0-	262	2			N	-0-					-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
05	2325	N	1462	-0-	-863 B	-0-	1462	2			N	-0-					-0-
06	1440	N	655	-0-	-785 B	-0-	655	2			N	-0-					-0-
07	1488	N	1209	-0-	-279 B	-0-	1209	2			N	-0-					-0-
08	1457	N	1134	-0-	-323 B	-0-	1134	2			N	-0-					-0-
09	1079	N	1079	-0-	-0- B	-0-	1076	2	3	9	N	3	3	8			-0-
*10	1270	N	1270	-0-	-0- B	-0-	1270	2			N	-0-					-0-

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696

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
05	868	N	849	-0-	-19 B	-0-	849	2			N	-0-					107
06	840	N	756	-0-	-84 B	-0-	749	2	7	9	N	6	4	8			109
07	1009	N	1009	-0-	-0- B	-0-	1003	2	6	9	N	5					114
08	837	N	791	-0-	-46 B	-0-	789	2	2	9	N	2	1	8			115
09	855	N	855	-0-	-0- B	-0-	855	2			N	-0-					115
10	1023	N	594	-0-	-429 B	-0-	592	2	2	9	N	2	2	8			115

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
05	1777	N	1777	-0-	-0- B	-0-	1777	2			N	-0-					-0-
06	1710	N	1600	-0-	-110 B	-0-	1600	2			N	-0-					-0-
07	1781	N	1781	-0-	-0- B	-0-	1781	2			N	-0-					-0-
08	1767	N	1710	-0-	-57 B	-0-	1710	2			N	-0-					-0-
09	1652	N	1652	-0-	-0- B	-0-	1652	2			N	-0-					-0-
10	1767	N	1697	-0-	-70 B	-0-	1697	2			N	-0-					-0-

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
05	2240	N	2240	-0-	-0- B	-0-	2240	2			N	-0-					15
06	1933	N	1933	-0-	-0- B	-0-	1933	2			N	-0-					15
07	2284	N	2284	-0-	-0- B	-0-	2284	2			N	-0-					15
08	2261	N	2261	-0-	-0- B	-0-	2260	2	1	9	N	1	1	8			15
09	1920	N	1691	-0-	-229 B	-0-	1691	2			N	-0-					15
10	2294	N	1698	-0-	-596 B	-0-	1698	2			N	-0-					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
05	813	N	813	-0-	-0- B	-0-	811	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	780	N	709	-0-	-71 B	-0-	709	2			N	-0-					-0-
07	822	N	822	-0-	-0- B	-0-	822	2			N	-0-					-0-
08	806	N	779	-0-	-27 B	-0-	779	2			N	-0-					-0-
09	720	N	690	-0-	-30 B	-0-	690	2			N	-0-					-0-
10	837	N	793	-0-	-44 B	-0-	791	2	2	9	N	2	2	8			-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
05	217	N	213	-0-	-4 B	-0-	213	2			N	-0-					-0-
06	180	N	90	-0-	-90 B	-0-	90	2			N	-0-					-0-
07	186	N	2	-0-	-184 B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	217	N	8	-0-	-209 B	-0-	8	2			N	-0-					-0-
09	90	N	30	-0-	-60 B	-0-	30	2			N	-0-					-0-
*10	34	N	34	-0-	-0- B	-0-	34	2			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
05	1123	N	1123	-0-	-0- B	-0-	1123	2			N	-0-					-0-
06	898	N	898	-0-	-0- B	-0-	898	2			N	-0-					-0-
07	989	N	989	-0-	-0- B	-0-	989	2			N	-0-					-0-
08	1116	N	918	-0-	-198 B	-0-	918	2			N	-0-					-0-
09	951	N	951	-0-	-0- B	-0-	951	2			N	-0-					-0-
10	992	N	900	-0-	-92 B	-0-	900	2			N	-0-					-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
05	31	N	22	-0-	-9 B	-0-	22	2			N	-0-					15
06	30	N	12	-0-	-18 B	-0-	12	2			N	-0-					15
07	31	N	19	-0-	-12 B	-0-	19	2			N	-0-					15
08	31	N	13	-0-	-18 B	-0-	13	2			N	-0-					15
09	19	N	19	-0-	-0- B	-0-	15	2	4	9	N	4	4	8			15
10	31	N	20	-0-	-11 B	-0-	20	2			N	-0-					15

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696

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
05	1549	N	1549	-0-	-0- B	-0-	1549	2			N	-0-					13
06	1680	N	1303	-0-	-377 B	-0-	1303	2			N	-0-					13
07	1598	N	1598	-0-	-0- B	-0-	1598	2			N	-0-					13
08	1550	N	1376	-0-	-174 B	-0-	1375	2	1	9	N	1	1	8			13
09	1318	N	1318	-0-	-0- B	-0-	1318	2			N	-0-					13
10	1612	N	1409	-0-	-203 B	-0-	1409	2			N	-0-					13

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
05	217	N	198	-0-	-19 B	-0-	198	2			N	-0-					-0-
06	210	N	149	-0-	-61 B	-0-	149	2			N	-0-					-0-
07	217	N	155	-0-	-62 B	-0-	155	2			N	-0-					-0-
08	186	N	149	-0-	-37 B	-0-	149	2			N	-0-					-0-
09	150	N	148	-0-	-2 B	-0-	148	2			N	-0-					-0-
*10	169	N	169	-0-	-0- B	-0-	169	2			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
05	651	N	650	-0-	-1 B	-0-	648	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	630	N	552	-0-	-78 B	-0-	552	2			N	-0-					-0-
07	663	N	663	-0-	-0- B	-0-	663	2			N	-0-					-0-
08	651	N	618	-0-	-33 B	-0-	618	2			N	-0-					-0-
09	587	N	587	-0-	-0- B	-0-	587	2			N	-0-					-0-
10	651	N	563	-0-	-88 B	-0-	563	2			N	-0-					-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
05	1209	N	1016	-0-	-193 B	-0-	1016	2			N	-0-					-0-
06	1230	N	747	-0-	-483 B	-0-	744	2	3	9	N	3	3	8			-0-
07	1302	N	1067	-0-	-235 B	-0-	1067	2			N	-0-					-0-
08	1357	N	1357	-0-	-0- B	-0-	1357	2			N	-0-					-0-
09	1136	N	1136	-0-	-0- B	-0-	1136	2			N	-0-					-0-
*10	1071	N	1071	-0-	-0- B	-0-	1071	2			N	-0-					-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
05	1209	N	1188	-0-	-21 B	-0-	1188	2			N	-0-					-0-
06	1200	N	632	-0-	-568 B	-0-	632	2			N	-0-					-0-
07	1260	N	1260	-0-	-0- B	-0-	1260	2			N	-0-					-0-
08	1178	N	1140	-0-	-38 B	-0-	1140	2			N	-0-					-0-
09	1032	N	1032	-0-	-0- B	-0-	1032	2			N	-0-					-0-
10	1271	N	1055	-0-	-216 B	-0-	1055	2			N	-0-					-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
05	868	N	689	-0-	-179 B	-0-	687	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	930	N	622	-0-	-308 B	-0-	622	2			N	-0-					-0-
07	961	N	860	-0-	-101 B	-0-	860	2			N	-0-					-0-
08	960	N	960	-0-	-0- B	-0-	960	2			N	-0-					-0-
09	630	N	622	-0-	-8 B	-0-	618	2	4	9	N	4	4	8			-0-
*10	949	N	949	-0-	-0- B	-0-	949	2			N	-0-					-0-

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
05	1457	N	1456	-0-	-1 B	-0-	1454	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	1410	N	1114	-0-	-296 B	-0-	1114	2			N	-0-					-0-
07	1553	N	1553	-0-	-0- B	-0-	1553	2			N	-0-					-0-
08	1457	N	1377	-0-	-80 B	-0-	1377	2			N	-0-					-0-
09	1313	N	1313	-0-	-0- B	-0-	1313	2			N	-0-					-0-
10	1550	N	1309	-0-	-241 B	-0-	1307	2	2	9	N	2	2	8			-0-

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696

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
05	22	N	22	-0-	-0- B	-0-	22	2			N	-0-					-0-
06	14	N	12	-0-	-2 B	-0-	12	2			N	-0-					-0-
07	20	N	20	-0-	-0- B	-0-	20	2			N	-0-					-0-
08	31	N	10	-0-	-21 B	-0-	10	2			N	-0-					-0-
09	12	N	9	-0-	-3 B	-0-	9	2			N	-0-					-0-
10	31	N	2	-0-	-29 B	-0-	2	2			N	-0-					-0-

GEASLIN SW 198 WELL #: 30 RRCID -> 188506 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5440 - 6470

05	981	N	981	-0-	-0- B	-0-	979	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	960	N	802	-0-	-158 B	-0-	802	2			N	-0-					-0-
07	969	N	969	-0-	-0- B	-0-	969	2			N	-0-					-0-
08	992	N	790	-0-	-202 B	-0-	790	2			N	-0-					-0-
09	878	N	878	-0-	-0- B	-0-	878	2			N	-0-					-0-
10	961	N	888	-0-	-73 B	-0-	886	2	2	9	N	2	2	8			-0-

GEASLIN NE 198 WELL #: 28 RRCID -> 188507 COMPL. DATE 03/03/2002 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 5600 - 6480

05	1283	N	1283	-0-	-0- B	-0-	1283	2			N	-0-					-0-
06	1106	N	1106	-0-	-0- B	-0-	1106	2			N	-0-					-0-
07	1085	N	883	-0-	-202 B	-0-	883	2			N	-0-					-0-
08	1271	N	1229	-0-	-42 B	-0-	1229	2			N	-0-					-0-
09	1232	N	1232	-0-	-0- B	-0-	1232	2			N	-0-					-0-
*10	1099	N	1099	-0-	-0- B	-0-	1097	2	2	9	N	2	2	8			-0-

BROWN SW 210 WELL #: 6 RRCID -> 188508 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 7159 PERF. 5792 - 6716

05	1530	N	1530	-0-	-0- B	-0-	1530	2			N	-0-					-0-
06	1560	N	1122	-0-	-438 B	-0-	1122	2			N	-0-					-0-
07	1550	N	1512	-0-	-38 B	-0-	1512	2			N	-0-					-0-
08	1519	N	1490	-0-	-29 B	-0-	1490	2			N	-0-					-0-
09	1522	N	1522	-0-	-0- B	-0-	1522	2			N	-0-					-0-
10	1519	N	1135	-0-	-384 B	-0-	1135	2			N	-0-					-0-

BROWN NW 203 WELL #: 9X RRCID -> 188512 COMPL. DATE 02/28/2002 TOTAL DEPTH 7115 PERF. 5760 - 5984

05	310	N	177	-0-	-133 B	-0-	177	2			N	-0-					-0-
06	1070	N	1070	-0-	-0- B	-0-	1070	2			N	-0-					-0-
07	1241	N	1241	-0-	-0- B	-0-	1241	2			N	-0-					-0-
08	1159	N	1159	-0-	-0- B	-0-	1159	2			N	-0-					-0-
09	1080	N	485	-0-	-595 B	-0-	481	2	4	9	N	4	4	8			-0-
10	1240	N	265	-0-	-975 B	-0-	265	2			N	-0-					-0-

GEASLIN SW 204 WELL #: 31 RRCID -> 190056 COMPL. DATE 07/25/2002 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 5800 - 6442

05	1597	N	1597	-0-	-0- B	-0-	1595	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	1530	N	1299	-0-	-231 B	-0-	1299	2			N	-0-					-0-
07	1581	N	1126	-0-	-455 B	-0-	1126	2			N	-0-					-0-
08	1612	N	1392	-0-	-220 B	-0-	1392	2			N	-0-					-0-
09	1416	N	1416	-0-	-0- B	-0-	1416	2			N	-0-					-0-
*10	1448	N	1448	-0-	-0- B	-0-	1446	2	2	9	N	2	2	8			-0-

GEASLIN NW 198 WELL #: 33 RRCID -> 190108 COMPL. DATE 04/04/2002 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5370 - 5390

05	378	N	378	-0-	-0- B	-0-	378	2			N	-0-					-0-
06	360	N	344	-0-	-16 B	-0-	344	2			N	-0-					-0-
07	403	N	362	-0-	-41 B	-0-	362	2			N	-0-					-0-
08	372	N	357	-0-	-15 B	-0-	357	2			N	-0-					-0-
09	334	N	334	-0-	-0- B	-0-	334	2			N	-0-					-0-
10	372	N	330	-0-	-42 B	-0-	330	2			N	-0-					-0-

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696

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
05	485	N	485	-0-	-0- B	-0-	485	2			N	-0-					-0-
06	330	N	309	-0-	-21 B	-0-	309	2			N	-0-					-0-
07	418	N	418	-0-	-0- B	-0-	418	2			N	-0-					-0-
08	403	N	351	-0-	-52 B	-0-	351	2			N	-0-					-0-
09	341	N	341	-0-	-0- B	-0-	341	2			N	-0-					-0-
10	403	N	350	-0-	-53 B	-0-	350	2			N	-0-					-0-

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
05	323	N	323	-0-	-0- B	-0-	323	2			N	-0-					-0-
06	300	N	226	-0-	-74 B	-0-	226	2			N	-0-					-0-
07	310	N	200	-0-	-110 B	-0-	200	2			N	-0-					-0-
08	310	N	194	-0-	-116 B	-0-	194	2			N	-0-					-0-
09	240	N	182	-0-	-58 B	-0-	182	2			N	-0-					-0-
10	186	N	186	-0-	-0- B	-0-	186	2			N	-0-					-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
05	1173	N	1173	-0-	-0- B	-0-	1173	2			N	-0-					-0-
06	960	N	906	-0-	-54 B	-0-	906	2			N	-0-					-0-
07	1235	N	1235	-0-	-0- B	-0-	1235	2			N	-0-					-0-
08	1168	N	1168	-0-	-0- B	-0-	1168	2			N	-0-					-0-
09	958	N	958	-0-	-0- B	-0-	958	2			N	-0-					-0-
10	992	N	966	-0-	-26 B	-0-	966	2			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
05	512	N	512	-0-	-0- B	-0-	510	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	510	N	461	-0-	-49 B	-0-	461	2			N	-0-					-0-
07	527	N	479	-0-	-48 B	-0-	479	2			N	-0-					-0-
08	527	N	462	-0-	-65 B	-0-	462	2			N	-0-					-0-
09	475	N	475	-0-	-0- B	-0-	475	2			N	-0-					-0-
*10	515	N	515	-0-	-0- B	-0-	515	2			N	-0-					-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
05	1023	N	878	-0-	-145 B	-0-	876	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	870	N	612	-0-	-258 B	-0-	612	2			N	-0-					-0-
07	949	N	949	-0-	-0- B	-0-	949	2			N	-0-					-0-
08	868	N	832	-0-	-36 B	-0-	832	2			N	-0-					-0-
09	802	N	802	-0-	-0- B	-0-	802	2			N	-0-					-0-
10	961	N	851	-0-	-110 B	-0-	851	2			N	-0-					-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
05	465	N	414	-0-	-51 B	-0-	414	2			N	-0-					-0-
06	420	N	285	-0-	-135 B	-0-	285	2			N	-0-					-0-
07	465	N	351	-0-	-114 B	-0-	351	2			N	-0-					-0-
08	419	N	419	-0-	-0- B	-0-	418	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	429	N	429	-0-	-0- B	-0-	429	2			N	-0-					-0-
*10	443	N	443	-0-	-0- B	-0-	443	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
05	315	N	315	-0-	-0- B	-0-	315	2			N	-0-					-0-
06	300	N	300	-0-	-0- B	-0-	300	2			N	-0-					-0-
07	316	N	316	-0-	-0- B	-0-	316	2			N	-0-					-0-
08	310	N	294	-0-	-16 B	-0-	294	2			N	-0-					-0-
09	300	N	277	-0-	-23 B	-0-	277	2			N	-0-					-0-
10	310	N	300	-0-	-10 B	-0-	300	2			N	-0-					-0-

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
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
05	186	N	184	-0-	-2 B	-0-	184	2			N	-0-					-0-
06	180	N	169	-0-	-11 B	-0-	169	2			N	-0-					-0-
07	186	N	181	-0-	-5 B	-0-	181	2			N	-0-					-0-
08	186	N	161	-0-	-25 B	-0-	161	2			N	-0-					-0-
09	180	N	164	-0-	-16 B	-0-	164	2			N	-0-					-0-
10	186	N	175	-0-	-11 B	-0-	175	2			N	-0-					-0-

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
05	759	N	759	-0-	-0- B	-0-	757	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	720	N	386	-0-	-334 B	-0-	386	2			N	-0-					-0-
07	748	N	748	-0-	-0- B	-0-	748	2			N	-0-					-0-
08	744	N	408	-0-	-336 B	-0-	408	2			N	-0-					-0-
09	711	N	711	-0-	-0- B	-0-	711	2			N	-0-					-0-
10	744	N	394	-0-	-350 B	-0-	394	2			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
05	682	N	648	-0-	-34 B	-0-	648	2			N	-0-					-0-
06	660	N	609	-0-	-51 B	-0-	609	2			N	-0-					-0-
07	651	N	638	-0-	-13 B	-0-	638	2			N	-0-					-0-
08	651	N	618	-0-	-33 B	-0-	618	2			N	-0-					-0-
09	600	N	595	-0-	-5 B	-0-	595	2			N	-0-					-0-
10	651	N	615	-0-	-36 B	-0-	615	2			N	-0-					-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
05	1209	N	1161	-0-	-48 B	-0-	1161	2			N	-0-					-0-
06	1110	N	1004	-0-	-106 B	-0-	1004	2			N	-0-					-0-
07	1228	N	1228	-0-	-0- B	-0-	1228	2			N	-0-					-0-
08	1172	N	1172	-0-	-0- B	-0-	1172	2			N	-0-					-0-
09	1150	N	1150	-0-	-0- B	-0-	1150	2			N	-0-					-0-
10	1240	N	1216	-0-	-24 B	-0-	1216	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	4	4	8			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

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
05	1395	N	1321	-0-	-74 B	-0-	1319	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	1380	N	1275	-0-	-105 B	-0-	1275	2			N	-0-					-0-
07	1395	N	1322	-0-	-73 B	-0-	1322	2			N	-0-					-0-
08	1333	N	1230	-0-	-103 B	-0-	1230	2			N	-0-					-0-
09	1290	N	1018	-0-	-272 B	-0-	1014	2	4	9	N	4	4	8			-0-
*10	1459	N	1459	-0-	-0- B	-0-	1459	2			N	-0-					-0-

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
05	94	N	94	-0-	-0- B	-0-	94	2			N	-0-					-0-
06	90	N	50	-0-	-40 B	-0-	50	2			N	-0-					-0-
07	93	N	89	-0-	-4 B	-0-	89	2			N	-0-					-0-
08	93	N	68	-0-	-25 B	-0-	68	2			N	-0-					-0-
09	353	N	353	-0-	-0- B	-0-	353	2			N	-0-					-0-
10	93	N	25	-0-	-68 B	-0-	25	2			N	-0-					-0-

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696

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
05	3224	X	2895	-0-	-329 B	-0-	2895	2			N	-0-					35
06	3030	X	2437	-0-	-593 B	-0-	2437	2			N	-0-					35
07	2976	X	2911	-0-	-65 B	-0-	2911	2			N	-0-					35
08	2976	X	2559	-0-	-417 B	-0-	2559	2			N	-0-					35
09	2880	X	2779	-0-	-101 B	-0-	2779	2			N	-0-					35
10	2914	X	2607	-0-	-307 B	-0-	2607	2			N	-0-					35

BROWN NW 200 WELL #: 19 RRCID -> 192665 COMPL. DATE 11/16/2002 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 5960 - 6680

05	346	N	346	-0-	-0- B	-0-	346	2			N	-0-					-0-
06	330	N	327	-0-	-3 B	-0-	327	2			N	-0-					-0-
07	347	N	347	-0-	-0- B	-0-	347	2			N	-0-					-0-
08	341	N	341	-0-	-0- B	-0-	341	2			N	-0-					-0-
09	330	N	327	-0-	-3 B	-0-	327	2			N	-0-					-0-
10	341	N	333	-0-	-8 B	-0-	333	2			N	-0-					-0-

BROWN SW 212 WELL #: 14 RRCID -> 192782 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 6750 - 6780

05	1860	N	1697	-0-	-163 B	-0-	1695	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	1800	N	1381	-0-	-419 B	-0-	1381	2			N	-0-					-0-
07	1860	N	1774	-0-	-86 B	-0-	1774	2			N	-0-					-0-
08	1705	N	1449	-0-	-256 B	-0-	1449	2			N	-0-					-0-
09	1707	N	1707	-0-	-0- B	-0-	1707	2			N	-0-					-0-
10	1767	N	1734	-0-	-33 B	-0-	1732	2	2	9	N	2	2	8			-0-

GEASLIN NE 197 WELL #: 39 RRCID -> 192910 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 6421 PERF. 5258 - 6110

05	975	N	975	-0-	-0- B	-0-	973	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	930	N	804	-0-	-126 B	-0-	804	2			N	-0-					-0-
07	961	N	896	-0-	-65 B	-0-	896	2			N	-0-					-0-
08	961	N	877	-0-	-84 B	-0-	877	2			N	-0-					-0-
09	810	N	765	-0-	-45 B	-0-	761	2	4	9	N	4	4	8			-0-
10	899	N	691	-0-	-208 B	-0-	691	2			N	-0-					-0-

BROWN SW 203 WELL #: 3 RRCID -> 193902 COMPL. DATE 02/23/2003 TOTAL DEPTH 7304 PERF. 5970 - 5990

05	248	N	228	-0-	-20 B	-0-	228	2			N	-0-					-0-
06	240	N	217	-0-	-23 B	-0-	217	2			N	-0-					-0-
07	220	N	220	-0-	-0- B	-0-	220	2			N	-0-					-0-
08	218	N	218	-0-	-0- B	-0-	218	2			N	-0-					-0-
09	211	N	211	-0-	-0- B	-0-	211	2			N	-0-					-0-
*10	225	N	225	-0-	-0- B	-0-	225	2			N	-0-					-0-

GEASLIN NE 199 WELL #: 34 RRCID -> 193904 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 3839 - 6000

05	696	N	696	-0-	-0- B	-0-	696	2			N	-0-					-0-
06	409	N	409	-0-	-0- B	-0-	409	2			N	-0-					-0-
07	59	N	59	-0-	-0- B	-0-	59	2			N	-0-					-0-
08	558	N	331	-0-	-227 B	-0-	331	2			N	-0-					-0-
09	577	N	577	-0-	-0- B	-0-	577	2			N	-0-					-0-
*10	401	N	401	-0-	-0- B	-0-	399	2	2	9	N	2	2	8			-0-

MONROE NW 180 WELL #: 9 RRCID -> 193908 COMPL. DATE 03/02/2003 TOTAL DEPTH 5843 PERF. 4906 - 5270

05	1116	N	1070	-0-	-46 B	-0-	1068	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	1050	N	856	-0-	-194 B	-0-	856	2			N	-0-					-0-
07	1115	N	1115	-0-	-0- B	-0-	1114	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	1085	N	1060	-0-	-25 B	-0-	1060	2			N	-0-					-0-
09	1010	N	1010	-0-	-0- B	-0-	1006	2	4	9	N	4	4	8			-0-
10	1116	N	973	-0-	-143 B	-0-	973	2			N	-0-					-0-

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696

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
05	620	N	542	-0-	-78 B	-0-	540	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	600	N	412	-0-	-188 B	-0-	412	2			N	-0-					-0-
07	620	N	540	-0-	-80 B	-0-	540	2			N	-0-					-0-
08	576	N	576	-0-	-0- B	-0-	576	2			N	-0-					-0-
09	571	N	571	-0-	-0- B	-0-	567	2	4	9	N	4	4	8			-0-
*10	569	N	569	-0-	-0- B	-0-	567	2	2	9	N	2	2	8			-0-

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
05	567	N	567	-0-	-0- B	-0-	565	3	2	9	N	2	2	8			-0-
06	480	N	470	-0-	-10 B	-0-	470	3			N	-0-					-0-
07	559	N	559	-0-	-0- B	-0-	559	3			N	-0-					-0-
08	678	N	678	-0-	-0- B	-0-	678	3			N	-0-					-0-
09	666	N	666	-0-	-0- B	-0-	662	3	4	9	N	4	4	8			-0-
*10	615	N	615	-0-	-0- B	-0-	613	3	2	9	N	2	2	8			-0-

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
05	1209	N	1171	-0-	-38 B	-0-	1171	2			N	-0-					-0-
06	1110	N	978	-0-	-132 B	-0-	978	2			N	-0-					-0-
07	1260	N	1260	-0-	-0- B	-0-	1260	2			N	-0-					-0-
08	1178	N	1113	-0-	-65 B	-0-	1113	2			N	-0-					-0-
09	1088	N	1088	-0-	-0- B	-0-	1088	2			N	-0-					-0-
10	1271	N	1117	-0-	-154 B	-0-	1117	2			N	-0-					-0-

BROWN NW 202 WELL #: 28 RRCID -> 195250 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 3240 - 5604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

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
05	599	N	599	-0-	-0- B	-0-	599	2			N	-0-					-0-
06	540	N	315	-0-	-225 B	-0-	315	2			N	-0-					-0-
07	589	N	448	-0-	-141 B	-0-	448	2			N	-0-					-0-
08	589	N	585	-0-	-4 B	-0-	585	2			N	-0-					-0-
09	440	N	440	-0-	-0- B	-0-	440	2			N	-0-					-0-
10	434	N	352	-0-	-82 B	-0-	352	2			N	-0-					-0-

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
05	500	N	500	-0-	-0- B	-0-	500	3			N	-0-					-0-
06	560	N	560	-0-	-0- B	-0-	560	3			N	-0-					-0-
07	546	N	546	-0-	-0- B	-0-	546	3			N	-0-					-0-
08	605	N	605	-0-	-0- B	-0-	605	3			N	-0-					-0-
09	757	N	757	-0-	-0- B	-0-	757	3			N	-0-					-0-
*10	706	N	706	-0-	-0- B	-0-	706	3			N	-0-					-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
05	1948	N	1948	-0-	-0- B	-0-	1946	2	2	9	N	2	2	8			29
06	1650	N	1400	-0-	-250 B	-0-	1400	2			N	-0-					29
07	1705	N	1594	-0-	-111 B	-0-	1594	2			N	-0-					29
08	1705	N	1400	-0-	-305 B	-0-	1400	2			N	-0-					29
09	1695	N	1695	-0-	-0- B	-0-	1692	2	3	9	N	3	3	8			29
*10	1659	N	1659	-0-	-0- B	-0-	1659	2			N	-0-					29

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
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
05	1147	N	1135	-0-	-12 B	-0-	1135	2			N	-0-					-0-
06	1058	N	1058	-0-	-0- B	-0-	1058	2			N	-0-					-0-
07	1147	N	1128	-0-	-19 B	-0-	1128	2			N	-0-					-0-
08	1147	N	1041	-0-	-106 B	-0-	1041	2			N	-0-					-0-
09	1050	N	1026	-0-	-24 B	-0-	1026	2			N	-0-					-0-
10	1116	N	1038	-0-	-78 B	-0-	1038	2			N	-0-					-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
05	837	N	816	-0-	-21 B	-0-	13	1	801	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
06	810	N	564	-0-	-246 B	-0-	564	2			N	-0-					-0-
07	837	N	809	-0-	-28 B	-0-	809	2			N	-0-					-0-
08	833	N	833	-0-	-0- B	-0-	27	1	806	2	N	-0-					-0-
09	670	N	670	-0-	-0- B	-0-	670	2			N	-0-					-0-
10	806	N	618	-0-	-188 B	-0-	617	2	1	9	N	1	1	8			-0-

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
05	186	N	166	-0-	-20 B	-0-	166	3			N	-0-					-0-
06	180	N	142	-0-	-38 B	-0-	142	3			N	-0-					-0-
07	186	N	178	-0-	-8 B	-0-	178	3			N	-0-					-0-
08	161	N	161	-0-	-0- B	-0-	161	3			N	-0-					-0-
09	152	N	152	-0-	-0- B	-0-	152	3			N	-0-					-0-
10	186	N	174	-0-	-12 B	-0-	173	3	1	9	N	1	1	8			-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
05	1178	N	1089	-0-	-89 B	-0-	1089	2			N	-0-					29
06	1050	N	973	-0-	-77 B	-0-	973	2			N	-0-					29
07	1116	N	886	-0-	-230 B	-0-	886	2			N	-0-					29
08	1085	N	1046	-0-	-39 B	-0-	1046	2			N	-0-					29
09	991	N	991	-0-	-0- B	-0-	991	2			N	-0-					29
*10	1056	N	1056	-0-	-0- B	-0-	1056	2			N	-0-					29

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
05	155	N	148	-0-	-7 B	-0-	148	2			N	-0-					-0-
06	121	N	121	-0-	-0- B	-0-	121	2			N	-0-					-0-
07	128	N	128	-0-	-0- B	-0-	128	2			N	-0-					-0-
08	155	N	91	-0-	-64 B	-0-	91	2			N	-0-					-0-
09	120	N	98	-0-	-22 B	-0-	98	2			N	-0-					-0-
*10	135	N	135	-0-	-0- B	-0-	135	2			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
05	1953	N	1891	-0-	-62 B	-0-	1891	2			N	-0-					-0-
06	1920	N	1383	-0-	-537 B	-0-	1383	2			N	-0-					-0-
07	2109	N	2109	-0-	-0- B	-0-	2109	2			N	-0-					-0-
08	1891	N	1837	-0-	-54 B	-0-	1837	2			N	-0-					-0-
09	1692	N	1692	-0-	-0- B	-0-	1692	2			N	-0-					-0-
10	2108	N	1746	-0-	-362 B	-0-	1746	2			N	-0-					-0-

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696

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
05	315 N	315	-0-	-0- B	-0-	315 2		N	-0-			-0-
06	301 N	301	-0-	-0- B	-0-	301 2		N	-0-			-0-
07	310 N	306	-0-	-4 B	-0-	306 2		N	-0-			-0-
08	310 N	296	-0-	-14 B	-0-	296 2		N	-0-			-0-
09	300 N	287	-0-	-13 B	-0-	287 2		N	-0-			-0-
10	310 N	302	-0-	-8 B	-0-	302 2		N	-0-			-0-

GEASLIN SW "198" WELL #: 57 RRCID -> 201184 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5258 - 6194

05	279 N	259	-0-	-20 B	-0-	259 2		N	-0-			-0-
06	270 N	212	-0-	-58 B	-0-	212 2		N	-0-			-0-
07	260 N	260	-0-	-0- B	-0-	260 2		N	-0-			-0-
08	248 N	243	-0-	-5 B	-0-	243 2		N	-0-			-0-
09	239 N	239	-0-	-0- B	-0-	239 2		N	-0-			-0-
*10	250 N	250	-0-	-0- B	-0-	250 2		N	-0-			-0-

GEASLIN SW "198" WELL #: 47 RRCID -> 201191 COMPL. DATE 12/20/2003 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 5358 - 6346

05	620 N	599	-0-	-21 B	-0-	599 2		N	-0-			-0-
06	570 N	539	-0-	-31 B	-0-	539 2		N	-0-			-0-
07	589 N	567	-0-	-22 B	-0-	567 2		N	-0-			-0-
08	589 N	572	-0-	-17 B	-0-	572 2		N	-0-			-0-
09	552 N	552	-0-	-0- B	-0-	552 2		N	-0-			-0-
*10	570 N	570	-0-	-0- B	-0-	570 2		N	-0-			-0-

MONROE NE "179" WELL #: 11 RRCID -> 201196 COMPL. DATE 10/27/2003 TOTAL DEPTH 5896 PERF. 4784 - 5776

05	372 N	332	-0-	-40 B	-0-	332 2		N	-0-			-0-
06	330 N	316	-0-	-14 B	-0-	316 2		N	-0-			-0-
07	331 N	331	-0-	-0- B	-0-	331 2		N	-0-			-0-
08	341 N	335	-0-	-6 B	-0-	335 2		N	-0-			-0-
09	330 N	311	-0-	-19 B	-0-	311 2		N	-0-			-0-
10	341 N	311	-0-	-30 B	-0-	310 2	1 9	N	1	1 8		-0-

MONROE NE "179" WELL #: 15 RRCID -> 202198 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4690 - 5020

05	279 N	150	-0-	-129 B	-0-	150 2		N	-0-			-0-
06	240 N	80	-0-	-160 B	-0-	80 2		N	-0-			-0-
07	217 N	203	-0-	-14 B	-0-	203 2		N	-0-			-0-
08	232 N	232	-0-	-0- B	-0-	232 2		N	-0-			-0-
09	235 N	235	-0-	-0- B	-0-	235 2		N	-0-			-0-
*10	231 N	231	-0-	-0- B	-0-	231 2		N	-0-			-0-

BROWN SE "210" WELL #: 20 RRCID -> 203691 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6110 - 7320

05	1886 N	1886	-0-	-0- B	-0-	1886 2		N	-0-			49
06	1980 N	1280	-0-	-700 B	-0-	1280 2		N	-0-			49
07	2133 N	2133	-0-	-0- B	-0-	2132 2	1 9	N	1	1 8		49
08	1891 N	1884	-0-	-7 B	-0-	1884 2		N	-0-			49
09	1361 N	1361	-0-	-0- B	-0-	1361 2		N	-0-			49
10	2139 N	1756	-0-	-383 B	-0-	1755 2	1 9	N	1	1 8		49

BROWN SW "210" WELL #: 33 RRCID -> 203693 COMPL. DATE 07/29/2004 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 5696 - 6616

05	272 N	272	-0-	-0- B	-0-	272 2		N	-0-			82
06	270 N	215	-0-	-55 B	-0-	215 2		N	-0-			82
07	280 N	280	-0-	-0- B	-0-	280 2		N	-0-			82
08	279 N	269	-0-	-10 B	-0-	259 2	10 9	N	9			91
09	240 N	240	-0-	-0- B	-0-	238 2	2 9	N	2			93
10	279 N	247	-0-	-32 B	-0-	246 2	1 9	N	1	1 8		93

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696

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
05	933	N	933	-0-	-0- B	-0-	933	2			N	-0-					-0-
06	870	N	554	-0-	-316 B	-0-	550	2	4	9	N	4	4	8			-0-
07	961	N	888	-0-	-73 B	-0-	888	2			N	-0-					-0-
08	930	N	861	-0-	-69 B	-0-	861	2			N	-0-					-0-
09	765	N	765	-0-	-0- B	-0-	765	2			N	-0-					-0-
10	899	N	504	-0-	-395 B	-0-	504	2			N	-0-					-0-

BROWN NW "211" WELL #: 32 RRCID -> 203700 COMPL. DATE 07/13/2004 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 6226 - 7214

05	81	N	81	-0-	-0- B	-0-	81	2			N	-0-					-0-
06	90	N	50	-0-	-40 B	-0-	50	2			N	-0-					-0-
07	93	N	84	-0-	-9 B	-0-	84	2			N	-0-					-0-
08	93	N	78	-0-	-15 B	-0-	78	2			N	-0-					-0-
09	63	N	63	-0-	-0- B	-0-	63	2			N	-0-					-0-
10	93	N	66	-0-	-27 B	-0-	65	2	1	9	N	1	1	8			-0-

MONROE SW "186" WELL #: 14 RRCID -> 203701 COMPL. DATE 06/13/2004 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 5010 - 5710

05	434	N	368	-0-	-66 B	-0-	368	2			N	-0-					-0-
06	390	N	321	-0-	-69 B	-0-	321	2			N	-0-					-0-
07	372	N	344	-0-	-28 B	-0-	344	2			N	-0-					-0-
08	372	N	330	-0-	-42 B	-0-	330	2			N	-0-					-0-
09	330	N	312	-0-	-18 B	-0-	312	2			N	-0-					-0-
10	341	N	320	-0-	-21 B	-0-	320	2			N	-0-					-0-

GEASLIN NE "204" WELL #: 46 RRCID -> 203703 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 6996 PERF. 5852 - 5872

05	864	N	864	-0-	-0- B	-0-	836	2	28	9	N	25					164
06	750	N	655	-0-	-95 B	-0-	624	2	31	9	N	28					192
07	899	N	898	-0-	-1 B	-0-	867	2	31	9	N	28	168	1			52
08	868	N	783	-0-	-85 B	-0-	764	2	19	9	N	17					69
09	729	N	729	-0-	-0- B	-0-	711	2	18	9	N	16	3	8			82
10	899	N	739	-0-	-160 B	-0-	715	2	24	9	N	22					104

BROWN SW "211" WELL #: 31 RRCID -> 205428 COMPL. DATE 05/02/2004 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6180 - 7074

05	124	N	78	-0-	-46 B	-0-	78	2			N	-0-					-0-
06	90	N	55	-0-	-35 B	-0-	51	2	4	9	N	4	4	8			-0-
07	93	N	57	-0-	-36 B	-0-	57	2			N	-0-					-0-
08	93	N	46	-0-	-47 B	-0-	46	2			N	-0-					-0-
09	159	N	159	-0-	-0- B	-0-	159	2			N	-0-					-0-
*10	72	N	72	-0-	-0- B	-0-	72	2			N	-0-					-0-

MONROE NE "180" WELL #: 16 RRCID -> 205488 COMPL. DATE 04/11/2004 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4106 - 4530

05	62	N	62	-0-	-0- B	-0-	62	2			N	-0-					-0-
06	80	N	80	-0-	-0- B	-0-	80	2			N	-0-					-0-
07	116	N	116	-0-	-0- B	-0-	116	2			N	-0-					-0-
08	105	N	105	-0-	-0- B	-0-	105	2			N	-0-					-0-
09	97	N	97	-0-	-0- B	-0-	97	2			N	-0-					-0-
10	124	N	102	-0-	-22 B	-0-	102	2			N	-0-					-0-

MONROE NE "180" WELL #: 18 RRCID -> 206284 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 6203 PERF. 5226 - 6070

05	3069	X	2938	-0-	-131 B	-0-	2936	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	2820	X	2256	-0-	-564 B	-0-	2256	2			N	-0-					-0-
07	2914	X	2841	-0-	-73 B	-0-	2841	2			N	-0-					-0-
08	2945	X	2615	-0-	-330 B	-0-	2614	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	2250	N	1633	-0-	-617 B	-0-	1629	2	4	9	N	4	4	8			-0-
10	2852	N	1239	-0-	-1613 B	-0-	1239	2			N	-0-					-0-

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696

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
05	164	N	164	-0-	-0- B	-0-	164	2			N	-0-					49
06	150	N	144	-0-	-6 B	-0-	144	2			N	-0-					49
07	163	N	163	-0-	-0- B	-0-	163	2			N	-0-					49
08	155	N	147	-0-	-8 B	-0-	147	2			N	-0-					49
09	150	N	136	-0-	-14 B	-0-	136	2			N	-0-					49
10	155	N	140	-0-	-15 B	-0-	140	2			N	-0-					49

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
05	527	N	416	-0-	-111 B	-0-	416	2			N	-0-					-0-
06	480	N	247	-0-	-233 B	-0-	247	2			N	-0-					-0-
07	465	N	412	-0-	-53 B	-0-	412	2			N	-0-					-0-
08	403	N	325	-0-	-78 B	-0-	325	2			N	-0-					-0-
09	272	N	272	-0-	-0- B	-0-	272	2			N	-0-					-0-
10	403	N	338	-0-	-65 B	-0-	338	2			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
05	1705	N	1649	-0-	-56 B	-0-	1649	2			N	-0-					103
06	1650	N	1509	-0-	-141 B	-0-	1509	2			N	-0-					103
07	1680	N	1680	-0-	-0- B	-0-	1680	2			N	-0-					103
08	1647	N	1647	-0-	-0- B	-0-	1647	2			N	-0-					103
09	1562	N	1562	-0-	-0- B	-0-	1562	2			N	-0-					103
10	1674	N	1556	-0-	-118 B	-0-	1555	2	1	9	N	1	1	8			103

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
05	1705	N	1669	-0-	-36 B	-0-	1667	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	1650	N	1429	-0-	-221 B	-0-	1429	2			N	-0-					-0-
07	1761	N	1761	-0-	-0- B	-0-	1761	2			N	-0-					-0-
08	1674	N	1639	-0-	-35 B	-0-	1639	2			N	-0-					-0-
09	1580	N	1580	-0-	-0- B	-0-	1580	2			N	-0-					-0-
10	1767	N	1597	-0-	-170 B	-0-	1597	2			N	-0-					-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
05	734	N	734	-0-	-0- B	-0-	734	2			N	-0-					-0-
06	750	N	410	-0-	-340 B	-0-	410	2			N	-0-					-0-
07	869	N	869	-0-	-0- B	-0-	869	2			N	-0-					-0-
08	826	N	826	-0-	-0- B	-0-	825	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	683	N	683	-0-	-0- B	-0-	683	2			N	-0-					-0-
10	868	N	585	-0-	-283 B	-0-	585	2			N	-0-					-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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	248	N	241	-0-	-7 B	-0-	241	2			N	-0-					-0-
06	210	N	198	-0-	-12 B	-0-	198	2			N	-0-					-0-
07	217	N	204	-0-	-13 B	-0-	204	2			N	-0-					-0-
08	248	N	189	-0-	-59 B	-0-	189	2			N	-0-					-0-
09	210	N	174	-0-	-36 B	-0-	174	2			N	-0-					-0-
10	217	N	183	-0-	-34 B	-0-	183	2			N	-0-					-0-

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696

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
05	124	N	92	-0-	-32 B	-0-	92	2			N	-0-					75
06	633	N	633	-0-	-0- B	-0-	629	2	4	9	N	4	4	8			75
07	1026	N	1026	-0-	-0- B	-0-	1026	2			N	-0-					75
08	813	N	813	-0-	-0- B	-0-	813	2			N	-0-					75
09	630	N	605	-0-	-25 B	-0-	605	2			N	-0-					75
10	651	N	278	-0-	-373 B	-0-	278	2			N	-0-					75

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
05	2149	N	2149	-0-	-0- B	-0-	2149	2			N	-0-					-0-
06	2100	N	1803	-0-	-297 B	-0-	1803	2			N	-0-					-0-
07	2277	N	2277	-0-	-0- B	-0-	2277	2			N	-0-					-0-
08	2139	N	2052	-0-	-87 B	-0-	2052	2			N	-0-					-0-
09	1800	N	1740	-0-	-60 B	-0-	1740	2			N	-0-					-0-
10	2232	N	1998	-0-	-234 B	-0-	1998	2			N	-0-					-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
05	1364	N	1129	-0-	-235 B	-0-	1129	2			N	-0-					-0-
06	1170	N	1164	-0-	-6 B	-0-	1164	2			N	-0-					-0-
07	1377	N	1377	-0-	-0- B	-0-	1377	2			N	-0-					-0-
08	1116	N	1094	-0-	-22 B	-0-	1094	2			N	-0-					-0-
09	1170	N	1109	-0-	-61 B	-0-	1109	2			N	-0-					-0-
10	1364	N	1044	-0-	-320 B	-0-	1044	2			N	-0-					-0-

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
05	944	N	944	-0-	-0- B	-0-	944	2			N	-0-					-0-
06	960	N	757	-0-	-203 B	-0-	757	2			N	-0-					-0-
07	961	N	759	-0-	-202 B	-0-	759	2			N	-0-					-0-
08	930	N	818	-0-	-112 B	-0-	818	2			N	-0-					-0-
09	876	N	876	-0-	-0- B	-0-	876	2			N	-0-					-0-
*10	872	N	872	-0-	-0- B	-0-	872	2			N	-0-					-0-

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
05	2232	N	2218	-0-	-14 B	-0-	2218	2			N	-0-					-0-
06	2160	N	1947	-0-	-213 B	-0-	1947	2			N	-0-					-0-
07	2286	N	2286	-0-	-0- B	-0-	2286	2			N	-0-					-0-
08	2232	N	2206	-0-	-26 B	-0-	2206	2			N	-0-					-0-
09	2040	N	2040	-0-	-0- B	-0-	2040	2			N	-0-					-0-
10	2294	N	2153	-0-	-141 B	-0-	2153	2			N	-0-					-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
05	983	N	983	-0-	-0- B	-0-	31	1	950	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
06	1020	N	932	-0-	-88 B	-0-	36	1	896	2	N	-0-					-0-
07	930	N	780	-0-	-150 B	-0-	18	1	762	2	N	-0-					-0-
08	992	N	837	-0-	-155 B	-0-	36	1	801	2	N	-0-					-0-
09	930	N	872	-0-	-58 B	-0-	45	1	823	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
10	775	N	663	-0-	-112 B	-0-	663	2			N	-0-					-0-

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696

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
05	2542	N	2510	-0-	-32 B	-0-	2510	2			N	-0-					81
06	2460	N	2338	-0-	-122 B	-0-	2338	2			N	-0-					81
07	2719	N	2719	-0-	-0- B	-0-	2719	2			N	-0-					81
08	2519	N	2519	-0-	-0- B	-0-	2519	2			N	-0-					81
09	2416	N	2416	-0-	-0- B	-0-	2408	2	8	9	N	7	7	8			81
10	2728	N	2456	-0-	-272 B	-0-	2455	2	1	9	N	1	1	8			81

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
05	403	N	339	-0-	-64 B	-0-	339	2			N	-0-					-0-
06	390	N	304	-0-	-86 B	-0-	304	2			N	-0-					-0-
07	434	N	304	-0-	-130 B	-0-	304	2			N	-0-					-0-
08	341	N	307	-0-	-34 B	-0-	307	2			N	-0-					-0-
09	459	N	459	-0-	-0- B	-0-	459	2			N	-0-					-0-
*10	369	N	369	-0-	-0- B	-0-	369	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
05	1364	N	1347	-0-	-17 B	-0-	1347	2			N	-0-					-0-
06	1410	N	1208	-0-	-202 B	-0-	1208	2			N	-0-					-0-
07	1364	N	1348	-0-	-16 B	-0-	1348	2			N	-0-					-0-
08	1333	N	1318	-0-	-15 B	-0-	1318	2			N	-0-					-0-
09	1258	N	1258	-0-	-0- B	-0-	1258	2			N	-0-					-0-
10	1333	N	1329	-0-	-4 B	-0-	1329	2			N	-0-					-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
05	1705	N	1454	-0-	-251 B	-0-	1454	2			N	-0-					-0-
06	1874	N	1874	-0-	-0- B	-0-	1870	2	4	9	N	4	4	8			-0-
07	1892	N	1892	-0-	-0- B	-0-	1892	2			N	-0-					-0-
08	1810	N	1810	-0-	-0- B	-0-	1810	2			N	-0-					-0-
09	1860	N	1646	-0-	-214 B	-0-	1646	2			N	-0-					-0-
10	1891	N	1378	-0-	-513 B	-0-	1378	2			N	-0-					-0-

BROWN SE "202" WELL #: 42 RRCID -> 217798 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 2963 - 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

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
05	649	N	649	-0-	-0- B	-0-	649	2			N	-0-					-0-
06	750	N	563	-0-	-187 B	-0-	563	2			N	-0-					-0-
07	651	N	642	-0-	-9 B	-0-	642	2			N	-0-					-0-
08	651	N	439	-0-	-212 B	-0-	439	2			N	-0-					-0-
09	606	N	606	-0-	-0- B	-0-	602	2	4	9	N	4	4	8			-0-
*10	721	N	721	-0-	-0- B	-0-	721	2			N	-0-					-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
05	260	N	260	-0-	-0- B	-0-	260	2			N	-0-					-0-
06	240	N	226	-0-	-14 B	-0-	226	2			N	-0-					-0-
07	250	N	250	-0-	-0- B	-0-	250	2			N	-0-					-0-
08	248	N	245	-0-	-3 B	-0-	245	2			N	-0-					-0-
09	240	N	228	-0-	-12 B	-0-	228	2			N	-0-					-0-
10	248	N	240	-0-	-8 B	-0-	240	2			N	-0-					-0-

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696

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
05	304	N	304	-0-	-0- B	-0-	304	2			N	-0-					-0-
06	335	N	335	-0-	-0- B	-0-	335	2			N	-0-					-0-
07	417	N	417	-0-	-0- B	-0-	417	2			N	-0-					-0-
08	422	N	422	-0-	-0- B	-0-	422	2			N	-0-					-0-
09	374	N	374	-0-	-0- B	-0-	374	2			N	-0-					-0-
10	341	N	256	-0-	-85 B	-0-	256	2			N	-0-					-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
05	144	N	144	-0-	-0- B	-0-	144	3			N	-0-					35
06	113	N	113	-0-	-0- B	-0-	113	3			N	-0-					35
07	195	N	195	-0-	-0- B	-0-	195	3			N	-0-					35
08	213	N	213	-0-	-0- B	-0-	213	3			N	-0-					35
09	134	N	134	-0-	-0- B	-0-	134	3			N	-0-					35
*10	196	N	196	-0-	-0- B	-0-	196	3			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
05	1147	N	1083	-0-	-64 B	-0-	1083	2			N	-0-					-0-
06	1080	N	883	-0-	-197 B	-0-	883	2			N	-0-					-0-
07	1197	N	1197	-0-	-0- B	-0-	1197	2			N	-0-					-0-
08	1127	N	1127	-0-	-0- B	-0-	1127	2			N	-0-					-0-
09	1031	N	1031	-0-	-0- B	-0-	1031	2			N	-0-					-0-
10	1209	N	1082	-0-	-127 B	-0-	1081	2	1	9	N	1	1	8			-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
05	192	N	192	-0-	-0- B	-0-	192	2			N	-0-					-0-
06	207	N	207	-0-	-0- B	-0-	207	2			N	-0-					-0-
07	215	N	215	-0-	-0- B	-0-	215	2			N	-0-					-0-
08	211	N	211	-0-	-0- B	-0-	211	2			N	-0-					-0-
09	210	N	203	-0-	-7 B	-0-	203	2			N	-0-					-0-
10	217	N	201	-0-	-16 B	-0-	201	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
05	1147	N	1108	-0-	-39 B	-0-	1108	2			N	-0-					-0-
06	1080	N	899	-0-	-181 B	-0-	899	2			N	-0-					-0-
07	1116	N	1108	-0-	-8 B	-0-	1108	2			N	-0-					-0-
08	1116	N	1095	-0-	-21 B	-0-	1094	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	991	N	991	-0-	-0- B	-0-	991	2			N	-0-					-0-
10	1116	N	965	-0-	-151 B	-0-	965	2			N	-0-					-0-

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
05	2699	N	2699	-0-	-0- B	-0-	2697	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	2640	N	2396	-0-	-244 B	-0-	2396	2			N	-0-					-0-
07	2728	N	2687	-0-	-41 B	-0-	2687	2			N	-0-					-0-
08	2697	N	2608	-0-	-89 B	-0-	2608	2			N	-0-					-0-
09	2458	N	2458	-0-	-0- B	-0-	2454	2	4	9	N	4	4	8			-0-
10	2697	N	2457	-0-	-240 B	-0-	2457	2			N	-0-					-0-

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
05	76	N	76	-0-	-0- B	-0-	76	2			N	-0-					-0-
06	40	N	40	-0-	-0- B	-0-	40	2			N	-0-					-0-
07	179	N	179	-0-	-0- B	-0-	179	2			N	-0-					-0-
08	192	N	192	-0-	-0- B	-0-	192	2			N	-0-					-0-
09	191	N	191	-0-	-0- B	-0-	191	2			N	-0-					-0-
*10	214	N	214	-0-	-0- B	-0-	214	2			N	-0-					-0-

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696

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
05	354	N	354	-0-	-0- B	-0-	354	2			N	-0-					-0-
06	330	N	315	-0-	-15 B	-0-	315	2			N	-0-					-0-
07	341	N	336	-0-	-5 B	-0-	336	2			N	-0-					-0-
08	341	N	328	-0-	-13 B	-0-	328	2			N	-0-					-0-
09	330	N	310	-0-	-20 B	-0-	310	2			N	-0-					-0-
10	341	N	320	-0-	-21 B	-0-	320	2			N	-0-					-0-

BROWN SE "203" WELL #: 48 RRCID -> 221044 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5634 - 6475

05	680	N	680	-0-	-0- B	-0-	680	2			N	-0-					-0-
06	660	N	521	-0-	-139 B	-0-	521	2			N	-0-					-0-
07	663	N	663	-0-	-0- B	-0-	663	2			N	-0-					-0-
08	682	N	619	-0-	-63 B	-0-	619	2			N	-0-					-0-
09	614	N	614	-0-	-0- B	-0-	614	2			N	-0-					-0-
*10	673	N	673	-0-	-0- B	-0-	673	2			N	-0-					-0-

BROWN SW "211" WELL #: 43 RRCID -> 221050 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 6088 - 7174

05	992	N	935	-0-	-57 B	-0-	933	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	780	N	687	-0-	-93 B	-0-	687	2			N	-0-					-0-
07	930	N	898	-0-	-32 B	-0-	898	2			N	-0-					-0-
08	986	N	986	-0-	-0- B	-0-	985	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	911	N	911	-0-	-0- B	-0-	907	2	4	9	N	4	4	8			-0-
*10	921	N	921	-0-	-0- B	-0-	921	2			N	-0-					-0-

BROWN SE "221" WELL #: 39 RRCID -> 221052 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 6743 PERF. 3287 - 6590

05	2772	N	2772	-0-	-0- B	-0-	2770	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	1455	N	1455	-0-	-0- B	-0-	1451	2	4	9	N	4	4	8			-0-
07	1610	N	1610	-0-	-0- B	-0-	1610	2			N	-0-					-0-
08	1445	N	1445	-0-	-0- B	-0-	1444	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	2213	N	2213	-0-	-0- B	-0-	2205	2	8	9	N	7	7	8			-0-
*10	2153	N	2153	-0-	-0- B	-0-	2152	2	1	9	N	1	1	8			-0-

BROWN SE "211" WELL #: 45 RRCID -> 222508 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 6700 - 7164

05	2163	N	2163	-0-	-0- B	-0-	2163	2			N	-0-					-0-
06	1800	N	1603	-0-	-197 B	-0-	1603	2			N	-0-					-0-
07	2183	N	2183	-0-	-0- B	-0-	2183	2			N	-0-					-0-
08	2212	N	2212	-0-	-0- B	-0-	2212	2			N	-0-					-0-
09	1590	N	1544	-0-	-46 B	-0-	1544	2			N	-0-					-0-
10	1860	N	1718	-0-	-142 B	-0-	1718	2			N	-0-					-0-

BROWN NE "185" WELL #: 57 RRCID -> 222531 COMPL. DATE 10/07/2006 TOTAL DEPTH 6656 PERF. 5404 - 6420

05	2507	X	2507	-0-	-0- B	-0-	2507	2			N	-0-					-0-
06	2353	X	2353	-0-	-0- B	-0-	2353	2			N	-0-					-0-
07	3423	X	3423	-0-	-0- B	-0-	3423	2			N	-0-					-0-
08	3172	X	3172	-0-	-0- B	-0-	3172	2			N	-0-					-0-
09	3118	X	3118	-0-	-0- B	-0-	3115	2	3	9	N	3	3	8			-0-
*10	2430	X	2430	-0-	-0- B	-0-	2430	2			N	-0-					-0-

BROWN SE "220" WELL #: 53 RRCID -> 223270 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 5543 - 6976

05	1958	N	1958	-0-	-0- B	-0-	1956	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	1920	N	1777	-0-	-143 B	-0-	1777	2			N	-0-					-0-
07	1973	N	1973	-0-	-0- B	-0-	1973	2			N	-0-					-0-
08	1953	N	1897	-0-	-56 B	-0-	1896	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	1784	N	1784	-0-	-0- B	-0-	1784	2			N	-0-					-0-
10	1984	N	1856	-0-	-128 B	-0-	1855	2	1	9	N	1	1	8			-0-

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696

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
05	775	N	750	-0-	-25 B	-0-	748	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	750	N	561	-0-	-189 B	-0-	561	2			N	-0-					-0-
07	682	N	682	-0-	-0- B	-0-	682	2			N	-0-					-0-
08	744	N	735	-0-	-9 B	-0-	735	2			N	-0-					-0-
09	641	N	641	-0-	-0- B	-0-	638	2	3	9	N	3	3	8			-0-
*10	693	N	693	-0-	-0- B	-0-	693	2			N	-0-					-0-

BROWN SW "220" WELL #: 54 RRCID -> 223329 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 3406 - 4178

05	62	N	62	-0-	-0- B	-0-	62	2			N	-0-					-0-
06	60	N	50	-0-	-10 B	-0-	50	2			N	-0-					-0-
07	62	N	53	-0-	-9 B	-0-	53	2			N	-0-					-0-
08	69	N	69	-0-	-0- B	-0-	69	2			N	-0-					-0-
09	64	N	64	-0-	-0- B	-0-	64	2			N	-0-					-0-
*10	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	64	2	1	9	N	1	1	8			-0-

BROWN NW "226" WELL #: 56 RRCID -> 223763 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 6075 - 7160

05	775	N	743	-0-	-32 B	-0-	743	2			N	-0-					-0-
06	750	N	745	-0-	-5 B	-0-	745	2			N	-0-					-0-
07	794	N	794	-0-	-0- B	-0-	794	2			N	-0-					-0-
08	780	N	780	-0-	-0- B	-0-	780	2			N	-0-					-0-
09	750	N	736	-0-	-14 B	-0-	736	2			N	-0-					-0-
10	806	N	765	-0-	-41 B	-0-	765	2			N	-0-					-0-

BROWN NW "203" WELL #: 47 RRCID -> 224149 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 6584 PERF. 5597 - 6500

05	589	N	504	-0-	-85 B	-0-	504	2			N	-0-					-0-
06	540	N	440	-0-	-100 B	-0-	440	2			N	-0-					-0-
07	509	N	509	-0-	-0- B	-0-	509	2			N	-0-					-0-
08	496	N	493	-0-	-3 B	-0-	493	2			N	-0-					-0-
09	460	N	460	-0-	-0- B	-0-	460	2			N	-0-					-0-
10	496	N	472	-0-	-24 B	-0-	472	2			N	-0-					-0-

BROWN SW "212" WELL #: 46 RRCID -> 224885 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 6118 - 7056

05	31	N	24	-0-	-7 B	-0-	24	2			N	-0-					-0-
06	30	N	28	-0-	-2 B	-0-	28	2			N	-0-					-0-
07	32	N	32	-0-	-0- B	-0-	32	2			N	-0-					-0-
08	31	N	11	-0-	-20 B	-0-	11	2			N	-0-					-0-
09	30	N	30	-0-	-0- B	-0-	30	2			N	-0-					-0-
*10	47	N	47	-0-	-0- B	-0-	47	2			N	-0-					-0-

BROWN NE "221" WELL #: 55 RRCID -> 224936 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 6784 PERF. 3330 - 6360

05	1010	N	1010	-0-	-0- B	-0-	1010	2			N	-0-					-0-
06	785	N	785	-0-	-0- B	-0-	785	2			N	-0-					-0-
07	632	N	632	-0-	-0- B	-0-	632	2			N	-0-					-0-
08	744	N	744	-0-	-0- B	-0-	744	2			N	-0-					-0-
09	817	N	817	-0-	-0- B	-0-	817	2			N	-0-					-0-
*10	933	N	933	-0-	-0- B	-0-	933	2			N	-0-					-0-

BROWN SE "213" WELL #: 49 RRCID -> 225928 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 5724 - 6696

05	849	N	849	-0-	-0- B	-0-	849	2			N	-0-					-0-
06	810	N	766	-0-	-44 B	-0-	766	2			N	-0-					-0-
07	859	N	859	-0-	-0- B	-0-	859	2			N	-0-					-0-
08	837	N	794	-0-	-43 B	-0-	794	2			N	-0-					-0-
09	780	N	765	-0-	-15 B	-0-	765	2			N	-0-					-0-
10	868	N	769	-0-	-99 B	-0-	769	2			N	-0-					-0-

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696

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
05	1519	N	1466	-0-	-53 B	-0-	1466	2			N	-0-					-0-
06	1440	N	1304	-0-	-136 B	-0-	1304	2			N	-0-					-0-
07	1496	N	1496	-0-	-0- B	-0-	1496	2			N	-0-					-0-
08	1457	N	1449	-0-	-8 B	-0-	1448	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	1383	N	1383	-0-	-0- B	-0-	1383	2			N	-0-					-0-
10	1488	N	1454	-0-	-34 B	-0-	1454	2			N	-0-					-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
05	376	N	376	-0-	-0- B	-0-	376	2			N	-0-					-0-
06	360	N	338	-0-	-22 B	-0-	338	2			N	-0-					-0-
07	375	N	375	-0-	-0- B	-0-	375	2			N	-0-					-0-
08	372	N	365	-0-	-7 B	-0-	365	2			N	-0-					-0-
09	352	N	352	-0-	-0- B	-0-	352	2			N	-0-					-0-
10	372	N	295	-0-	-77 B	-0-	295	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
05	3224	X	3013	-0-	-211 B	-0-	3011	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	3120	X	2539	-0-	-581 B	-0-	2539	2			N	-0-					-0-
07	3102	X	3102	-0-	-0- B	-0-	3102	2			N	-0-					-0-
08	3044	X	3044	-0-	-0- B	-0-	3044	2			N	-0-					-0-
09	2910	X	2785	-0-	-125 B	-0-	2785	2			N	-0-					-0-
10	3100	X	2917	-0-	-183 B	-0-	2916	2	1	9	N	1	1	8			-0-

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
05	372	N	318	-0-	-54 B	-0-	318	2			N	-0-					-0-
06	309	N	309	-0-	-0- B	-0-	309	2			N	-0-					-0-
07	318	N	318	-0-	-0- B	-0-	318	2			N	-0-					-0-
08	310	N	283	-0-	-27 B	-0-	283	2			N	-0-					-0-
09	300	N	290	-0-	-10 B	-0-	290	2			N	-0-					-0-
10	310	N	290	-0-	-20 B	-0-	290	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
05	171	N	171	-0-	-0- B	-0-	171	2			N	-0-					-0-
06	195	N	195	-0-	-0- B	-0-	195	2			N	-0-					-0-
07	217	N	143	-0-	-74 B	-0-	143	2			N	-0-					-0-
08	186	N	90	-0-	-96 B	-0-	90	2			N	-0-					-0-
09	210	N	86	-0-	-124 B	-0-	86	2			N	-0-					-0-
10	155	N	120	-0-	-35 B	-0-	120	2			N	-0-					-0-

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
05	1339	N	1339	-0-	-0- B	-0-	1339	2			N	-0-					-0-
06	1290	N	1203	-0-	-87 B	-0-	1203	2			N	-0-					-0-
07	1316	N	1316	-0-	-0- B	-0-	1316	2			N	-0-					-0-
08	1333	N	1286	-0-	-47 B	-0-	1286	2			N	-0-					-0-
09	1245	N	1245	-0-	-0- B	-0-	1245	2			N	-0-					-0-
*10	1303	N	1303	-0-	-0- B	-0-	1302	2	1	9	N	1	1	8			-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
05	1457	N	978	-0-	-479 B	-0-	978	2			N	-0-					-0-
06	1290	N	1204	-0-	-86 B	-0-	1204	2			N	-0-					-0-
07	1328	N	1328	-0-	-0- B	-0-	1328	2			N	-0-					-0-
08	1207	N	1207	-0-	-0- B	-0-	1207	2			N	-0-					-0-
09	1200	N	1087	-0-	-113 B	-0-	1087	2			N	-0-					-0-
10	1333	N	1030	-0-	-303 B	-0-	1030	2			N	-0-					-0-

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696

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
05	362	N	362	-0-	-0- B	-0-	362	2			N	-0-					-0-
06	360	N	341	-0-	-19 B	-0-	341	2			N	-0-					-0-
07	372	N	353	-0-	-19 B	-0-	353	2			N	-0-					-0-
08	372	N	341	-0-	-31 B	-0-	341	2			N	-0-					-0-
09	343	N	343	-0-	-0- B	-0-	343	2			N	-0-					-0-
10	341	N	341	-0-	-0- B	-0-	340	2	1	9	N	1	1	8			-0-

BROWN NW "212" WELL #: 64 RRCID -> 228924 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 5950 - 6826

05	1487	N	1487	-0-	-0- B	-0-	1487	2			N	-0-					-0-
06	1620	N	1173	-0-	-447 B	-0-	1173	2			N	-0-					-0-
07	1558	N	1558	-0-	-0- B	-0-	1558	2			N	-0-					-0-
08	1488	N	1252	-0-	-236 B	-0-	1252	2			N	-0-					-0-
09	1262	N	1262	-0-	-0- B	-0-	1262	2			N	-0-					-0-
10	1550	N	1327	-0-	-223 B	-0-	1326	2	1	9	N	1	1	8			-0-

BROWN NW "221" WELL #: 68 RRCID -> 228979 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 3370 - 6836

05	4340	X	4079	-0-	-261 B	-0-	4079	2			N	-0-					-0-
06	4200	X	4060	-0-	-140 B	-0-	4060	2			N	-0-					-0-
07	4144	X	4144	-0-	-0- B	-0-	4144	2			N	-0-					-0-
08	4123	X	3978	-0-	-145 B	-0-	3978	2			N	-0-					-0-
09	4124	X	4124	-0-	-0- B	-0-	4124	2			N	-0-					-0-
*10	4245	X	4245	-0-	-0- B	-0-	4245	2			N	-0-					-0-

BROWN NW "213" WELL #: 61 RRCID -> 229322 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 3240 - 7042

05	1548	N	1548	-0-	-0- B	-0-	1548	2			N	-0-					-0-
06	1529	N	1529	-0-	-0- B	-0-	1529	2			N	-0-					-0-
07	1551	N	1551	-0-	-0- B	-0-	1551	2			N	-0-					-0-
08	1550	N	1465	-0-	-85 B	-0-	1465	2			N	-0-					-0-
09	1530	N	1403	-0-	-127 B	-0-	1403	2			N	-0-					-0-
10	1550	N	1436	-0-	-114 B	-0-	1435	2	1	9	N	1	1	8			-0-

BROWN SW "213" WELL #: 66 RRCID -> 231348 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 5714 - 6692

05	857	N	857	-0-	-0- B	-0-	857	2			N	-0-					-0-
06	810	N	674	-0-	-136 B	-0-	674	2			N	-0-					-0-
07	982	N	982	-0-	-0- B	-0-	982	2			N	-0-					-0-
08	868	N	853	-0-	-15 B	-0-	852	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	785	N	785	-0-	-0- B	-0-	785	2			N	-0-					-0-
10	992	N	839	-0-	-153 B	-0-	839	2			N	-0-					-0-

BROWN NW "184" WELL #: 72 RRCID -> 231366 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 5447 - 6374

05	682	N	655	-0-	-27 B	-0-	655	2			N	-0-					-0-
06	642	N	642	-0-	-0- B	-0-	642	2			N	-0-					-0-
07	661	N	661	-0-	-0- B	-0-	661	2			N	-0-					-0-
08	651	N	639	-0-	-12 B	-0-	639	2			N	-0-					-0-
09	630	N	605	-0-	-25 B	-0-	605	2			N	-0-					-0-
10	651	N	623	-0-	-28 B	-0-	623	2			N	-0-					-0-

BROWN SW "227" WELL #: 69 RRCID -> 231374 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 3486 - 7036

05	470	N	470	-0-	-0- B	-0-	468	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	480	N	391	-0-	-89 B	-0-	391	2			N	-0-					-0-
07	465	N	425	-0-	-40 B	-0-	425	2			N	-0-					-0-
08	465	N	388	-0-	-77 B	-0-	388	2			N	-0-					-0-
09	390	N	352	-0-	-38 B	-0-	352	2			N	-0-					-0-
10	434	N	371	-0-	-63 B	-0-	371	2			N	-0-					-0-

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696

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
05	417	N	417	-0-	-0- B	-0-	417	2			N	-0-					-0-
06	360	N	344	-0-	-16 B	-0-	344	2			N	-0-					-0-
07	372	N	368	-0-	-4 B	-0-	368	2			N	-0-					-0-
08	500	N	500	-0-	-0- B	-0-	500	2			N	-0-					-0-
09	363	N	363	-0-	-0- B	-0-	363	2			N	-0-					-0-
10	372	N	369	-0-	-3 B	-0-	369	2			N	-0-					-0-

BROWN NW "212" WELL #: 73 RRCID -> 238132 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 6390 - 6615

05	682	N	682	-0-	-0- B	-0-	682	2			N	-0-					-0-
06	660	N	640	-0-	-20 B	-0-	640	2			N	-0-					-0-
07	897	N	897	-0-	-0- B	-0-	897	2			N	-0-					-0-
08	978	N	978	-0-	-0- B	-0-	978	2			N	-0-					-0-
09	885	N	885	-0-	-0- B	-0-	885	2			N	-0-					-0-
10	775	N	770	-0-	-5 B	-0-	770	2			N	-0-					-0-

BROWN NE "222" WELL #: 74 RRCID -> 238422 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 3301 - 6616

05	1571	N	1571	-0-	-0- B	-0-	1571	2			N	-0-					-0-
06	1088	N	1088	-0-	-0- B	-0-	1088	2			N	-0-					-0-
07	1366	N	1366	-0-	-0- B	-0-	1366	2			N	-0-					-0-
08	1157	N	1157	-0-	-0- B	-0-	1157	2			N	-0-					-0-
09	1047	N	1047	-0-	-0- B	-0-	1047	2			N	-0-					-0-
*10	1160	N	1160	-0-	-0- B	-0-	1160	2			N	-0-					-0-

BROWN NE "201" WELL #: 75 RRCID -> 240485 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 6488 PERF. 5724 - 6402

05	124	N	120	-0-	-4 B	-0-	120	2			N	-0-					-0-
06	120	N	114	-0-	-6 B	-0-	114	2			N	-0-					-0-
07	143	N	143	-0-	-0- B	-0-	143	2			N	-0-					-0-
08	131	N	131	-0-	-0- B	-0-	131	2			N	-0-					-0-
09	128	N	128	-0-	-0- B	-0-	128	2			N	-0-					-0-
10	155	N	126	-0-	-29 B	-0-	126	2			N	-0-					-0-

BROWN SE "222" WELL #: 85 RRCID -> 242303 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6610 - 6630

05	1140	N	1140	-0-	-0- B	-0-	1140	2			N	-0-					-0-
06	1174	N	1174	-0-	-0- B	-0-	1174	2			N	-0-					-0-
07	1130	N	1130	-0-	-0- B	-0-	1130	2			N	-0-					-0-
08	1147	N	1029	-0-	-118 B	-0-	1029	2			N	-0-					-0-
09	1170	N	968	-0-	-202 B	-0-	966	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*10	1188	N	1188	-0-	-0- B	-0-	1188	2			N	-0-					-0-

BROWN SW "213" WELL #: 80 RRCID -> 242311 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 4505 PERF. 3566 - 4101

05	246	N	246	-0-	-0- B	-0-	246	2			N	-0-					-0-
06	256	N	256	-0-	-0- B	-0-	256	2			N	-0-					-0-
07	294	N	294	-0-	-0- B	-0-	294	2			N	-0-					-0-
08	248	N	203	-0-	-45 B	-0-	203	2			N	-0-					-0-
09	270	N	233	-0-	-37 B	-0-	233	2			N	-0-					-0-
10	279	N	245	-0-	-34 B	-0-	245	2			N	-0-					-0-

BROWN NW "213" WELL #: 82 RRCID -> 242359 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 4502 PERF. 3283 - 4115

05	62	N	58	-0-	-4 B	-0-	58	2			N	-0-					-0-
06	62	N	62	-0-	-0- B	-0-	62	2			N	-0-					-0-
07	85	N	85	-0-	-0- B	-0-	85	2			N	-0-					-0-
08	108	N	108	-0-	-0- B	-0-	108	2			N	-0-					-0-
09	87	N	87	-0-	-0- B	-0-	87	2			N	-0-					-0-
10	62	N	49	-0-	-13 B	-0-	49	2			N	-0-					-0-

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696

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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	160	-0-	-26 B	-0-	160	2			N	-0-					-0-
06	150	N	132	-0-	-18 B	-0-	132	2			N	-0-					-0-
07	166	N	166	-0-	-0- B	-0-	166	2			N	-0-					-0-
08	179	N	179	-0-	-0- B	-0-	179	2			N	-0-					-0-
09	168	N	168	-0-	-0- B	-0-	168	2			N	-0-					-0-
10	155	N	139	-0-	-16 B	-0-	139	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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	930	N	901	-0-	-29 B	-0-	899	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	870	N	735	-0-	-135 B	-0-	735	2			N	-0-					-0-
07	931	N	931	-0-	-0- B	-0-	931	2			N	-0-					-0-
08	899	N	897	-0-	-2 B	-0-	897	2			N	-0-					-0-
09	809	N	809	-0-	-0- B	-0-	809	2			N	-0-					-0-
10	930	N	868	-0-	-62 B	-0-	868	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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3131	X	2402	-0-	-729 B	-0-	2402	2			N	-0-					-0-
06	2460	X	2348	-0-	-112 B	-0-	2348	2			N	-0-					-0-
07	2542	X	2192	-0-	-350 B	-0-	2192	2			N	-0-					-0-
08	3379	X	3379	-0-	-0- B	-0-	3379	2			N	-0-					-0-
09	2826	X	2826	-0-	-0- B	-0-	2826	2			N	-0-					-0-
*10	2994	X	2994	-0-	-0- B	-0-	2994	2			N	-0-					-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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	413	N	413	-0-	-0- B	-0-	413	2			N	-0-					-0-
06	390	N	388	-0-	-2 B	-0-	388	2			N	-0-					-0-
07	419	N	419	-0-	-0- B	-0-	419	2			N	-0-					-0-
08	406	N	406	-0-	-0- B	-0-	406	2			N	-0-					-0-
09	390	N	390	-0-	-0- B	-0-	390	2			N	-0-					-0-
10	434	N	400	-0-	-34 B	-0-	400	2			N	-0-					-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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1054	N	1032	-0-	-22 B	-0-	1032	2			N	-0-					-0-
06	1020	N	748	-0-	-272 B	-0-	745	2	3	9	N	3	3	8			-0-
07	992	N	908	-0-	-84 B	-0-	908	2			N	-0-					-0-
08	1023	N	937	-0-	-86 B	-0-	937	2			N	-0-					-0-
09	824	N	824	-0-	-0- B	-0-	824	2			N	-0-					-0-
*10	957	N	957	-0-	-0- B	-0-	957	2			N	-0-					-0-

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
05	165	N	165	-0-	-0- B	-0-	165	2			N	-0-					-0-
06	151	N	151	-0-	-0- B	-0-	151	2			N	-0-					-0-
07	159	N	159	-0-	-0- B	-0-	159	2			N	-0-					-0-
08	163	N	163	-0-	-0- B	-0-	163	2			N	-0-					-0-
09	152	N	152	-0-	-0- B	-0-	152	2			N	-0-					-0-
*10	157	N	157	-0-	-0- B	-0-	157	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
05	1457	N	1435	-0-	-22 B	-0-	1435	2			N	-0-					-0-
06	1450	N	1450	-0-	-0- B	-0-	1450	2			N	-0-					-0-
07	1451	N	1451	-0-	-0- B	-0-	1451	2			N	-0-					-0-
08	1426	N	1333	-0-	-93 B	-0-	1333	2			N	-0-					-0-
09	1440	N	1329	-0-	-111 B	-0-	1325	2	4	9	N	4	4	8			-0-
*10	1461	N	1461	-0-	-0- B	-0-	1461	2			N	-0-					-0-

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
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
05	220	N	220	-0-	-0- B	-0-	220	2			N	-0-					-0-
06	210	N	183	-0-	-27 B	-0-	183	2			N	-0-					-0-
07	226	N	226	-0-	-0- B	-0-	226	2			N	-0-					-0-
08	223	N	223	-0-	-0- B	-0-	223	2			N	-0-					-0-
09	202	N	202	-0-	-0- B	-0-	202	2			N	-0-					-0-
10	217	N	208	-0-	-9 B	-0-	208	2			N	-0-					-0-

BROWN SE "185" WELL #: 77 RRCID -> 249788 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 6404 PERF. 5270 - 6014

05	372	N	312	-0-	-60 B	-0-	312	2			N	-0-					71
06	330	N	284	-0-	-46 B	-0-	284	2			N	-0-					71
07	341	N	336	-0-	-5 B	-0-	336	2			N	-0-					71
08	327	N	327	-0-	-0- B	-0-	327	2			N	-0-					71
09	312	N	312	-0-	-0- B	-0-	312	2			N	-0-					71
10	341	N	307	-0-	-34 B	-0-	307	2			N	-0-					71

BROWN NW "185" WELL #: 90 RRCID -> 256604 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5392 - 6780

05	372	N	371	-0-	-1 B	-0-	371	2			N	-0-					-0-
06	360	N	355	-0-	-5 B	-0-	355	2			N	-0-					-0-
07	374	N	374	-0-	-0- B	-0-	374	2			N	-0-					-0-
08	372	N	351	-0-	-21 B	-0-	351	2			N	-0-					-0-
09	360	N	331	-0-	-29 B	-0-	331	2			N	-0-					-0-
10	372	N	341	-0-	-31 B	-0-	340	2	1	9	N	1	1	8			-0-

BROWN SE "201" WELL #: 91 RRCID -> 259360 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 4840 - 7480

05	558	N	528	-0-	-30 B	-0-	528	2			N	-0-					-0-
06	540	N	540	-0-	-0- B	-0-	540	2			N	-0-					-0-
07	496	N	493	-0-	-3 B	-0-	493	2			N	-0-					-0-
08	527	N	518	-0-	-9 B	-0-	518	2			N	-0-					-0-
09	540	N	483	-0-	-57 B	-0-	483	2			N	-0-					-0-
10	496	N	489	-0-	-7 B	-0-	489	2			N	-0-					-0-

BROWN SW '225' WELL #: 95 RRCID -> 277527 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 6871 PERF. 3393 - 6421

05	2480	X	2094	-0-	-386 B	-0-	2094	2			N	-0-					-0-
06	2400	X	2116	-0-	-284 B	-0-	2116	2			N	-0-					-0-
07	2480	X	2157	-0-	-323 B	-0-	2157	2			N	-0-					-0-
08	2387	X	2137	-0-	-250 B	-0-	2137	2			N	-0-					-0-
09	2796	X	2796	-0-	-0- B	-0-	2788	2	8	9	N	7	7	8			-0-
*10	3054	N	3054	-0-	-0- B	-0-	3044	2	10	9	N	9	9	8			-0-

GEDDIS CANYON (WOLFCAMP SAND) 34309 475 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: TERRELL
THOMPSON, J. CLEO 855610
BROWN STATE 34 WELL #: 2 RRCID -> 169851 COMPL. DATE 02/20/1997 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6109 - 6204

05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
06	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
07	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
08	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
09	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
*10	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-

GEDDIS CANYON (WOLFCAMP SAND) //CONT.// 34309 475 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: TERRELL
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
BROWN "333" WELL #: 1 RRCID -> 172219 COMPL. DATE 08/03/1998 TOTAL DEPTH 6847 PERF. 5316 - 5911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					-0-
06	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					-0-
07	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					-0-
08	14	N	9	-0-	-5	-0-	9	2			N	-0-					-0-
09	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	2			N	-0-					-0-
10	14	N	9	-0-	-5	-0-	9	2			N	-0-					-0-

GENEVA (CANYON) 34394 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SCHLEICHER
PATNO OIL & GAS COMPANY 643327
POWELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164536 COMPL. DATE 07/21/1997 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7513 - 7520

05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	1486					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	1486					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	1486					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	1486					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	1486					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	1486					N	NO RPT					-0-

GENEVA (ELLENBURGER) 34394 200 ASSOCIATED 49B CNTY: SCHLEICHER
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
BRUTON 27 WELL #: 1 RRCID -> 220006 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 9140 - 12175

05	2387	#	494	-0-	-1893	-0-	68	1	371	3	N	50					179
							55	9									
06	2100	#	1452	-0-	-648	-0-	66	1	1290	3	N	87	160	1			106
							96	9									
07	2170	#	866	-0-	-1304	-0-	68	1	728	3	N	64					170
							70	9									
08	2015	#	580	-0-	-1435	-0-	68	1	457	3	N	50	178	1			42
							55	9									
09	1950	#	1000	-0-	-950	-0-	66	1	850	3	N	76					118
							84	9									
10	1488	#	1059	-0-	-429	-0-	68	1	936	3	N	50					168
							55	9									

PATNO OIL & GAS COMPANY 643327
POWELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266981 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7765 - 7775

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	8171					N	-0-					175
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	8171					N	-0-					175
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	8171					N	-0-					175
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	8171					N	NO RPT					175
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	8171					N	NO RPT					175
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	8171					N	NO RPT					175

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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					23
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					24
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					25
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					26
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

GENEVA (STRAWN) //CONT.// 34394 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SCHLEICHER
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
BRUTON WELL #: 2 T RRCID -> 100072 COMPL. DATE 03/18/1982 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 7631 - 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
05	310	N	297	-0-	-13	-0-	297	3			N	-0-					-0-
06	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-
07	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
08	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
*09	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

GET IT (GOEN LIME) 34601 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CONCHO
DAMRON ENERGY, LLC 198130
PFLUGER WELL #: 1 RRCID -> 144776 COMPL. DATE 02/15/1993 TOTAL DEPTH 3786 PERF. 3473 - 3477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	6			N	-0-					-0-
06	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	6			N	-0-					-0-
07	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	6			N	-0-					-0-
08	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	6			N	-0-					-0-
*09	90	N	74	-0-	-16	-0-	74	6			N	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-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
05	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	110	1	1471	2	Y	17					296
							19	9									
06	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	133	1	1486	2	Y	42					338
							46	9									
07	DLQ G-10		1727	-0-	1727	1727	118	1	1489	2	Y	109					447
							120	9									
08	3000	N	1711	-0-	-1289	438	130	1	1492	2	Y	81	187	1			341
							89	9									
09	2105	N	1667	-0-	-438	-0-	181	1	1348	2	Y	125					466
							138	9									
*10	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	153	1	1553	2	Y	52	188	1			330
							57	9									

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
05	5766	X	5532	-0-	-234	-0-	364	1	4860	2	Y	280	171	1			345
							308	9									
06	5828	X	5828	-0-	-0-	-0-	448	1	5021	2	Y	326	385	1			286
							359	9									
07	DLQ G-10		5278	-0-	5278	5278	370	1	4685	2	Y	203	272	1			217
							223	9									
08	10783	X	5505	-0-	-5278	-0-	415	1	4768	2	Y	293	270	1			240
							322	9									
09	5790	X	3690	-0-	-2100	-0-	410	1	3048	2	Y	211	189	1			262
							232	9									
10	5983	X	5568	-0-	-415	-0-	468	1	4742	2	Y	325	468	1			119
							358	9									

GRIERSON SPRING (STRAWN) //CONT.// 36953 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REAGAN
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
05	558	N	445	-0-	-113	-0-	24	1	411	2	Y	9	9	1			169
							10	9									
06	540	N	411	-0-	-129	-0-	22	1	380	2	Y	8	9	1			168
							9	9									
07	DLQ G-10		283	-0-	283	283	16	1	261	2	Y	5	8	1			165
							6	9									
08	670	N	387	-0-	-283	-0-	19	1	361	2	Y	6	7	1			164
							7	9									
09	420	N	361	-0-	-59	-0-	24	1	328	2	Y	8	7	1			165
							9	9									
*10	433	N	433	-0-	-0-	-0-	28	1	397	2	Y	7	4	1			168
							8	9									

GRIERSON STATE WELL #: 1 RRCID -> 156490 COMPL. DATE 11/13/1995 TOTAL DEPTH 9085 PERF. 8822 - 8902

05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
*09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/06/2018 - P/A 09/06/18

GRIERSON A WELL #: 2 RRCID -> 158245 COMPL. DATE 02/13/1996 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8705 - 8855

05	51	N	51	-0-	-0-	-0-	3	1	47	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	60	N	34	-0-	-26	-0-	2	1	31	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	DLQ G-10		17	-0-	17	17	1	1	16	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	8	-0-	-22	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

GRIERSON B WELL #: 1 RRCID -> 158246 COMPL. DATE 03/30/1996 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 8788 - 8906

05	5168	X	5168	-0-	-0-	-0-	359	1	4801	2	Y	7					106
							8	9									
06	5309	X	5309	-0-	-0-	-0-	432	1	4844	2	Y	30					136
							33	9									
07	DLQ G-10		5189	-0-	5189	5189	368	1	4660	2	Y	146	171	1			111
							161	9									
08	10842	X	5653	-0-	-5189	-0-	442	1	5084	2	Y	115					226
							127	9									
09	5310	X	4694	-0-	-616	-0-	547	1	4073	2	Y	67	180	1			113
							74	9									
10	5487	X	5379	-0-	-108	-0-	471	1	4767	2	Y	128	170	1			71
							141	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
05	8494	X	7433	-0-	-1061	-0-	515	1	6872	2	Y	42	34	1			55
							46	9									
06	8220	X	5654	-0-	-2566	-0-	460	1	5152	2	Y	38	59	1			34
							42	9									
07	DLQ G-10		5098	-0-	5098	5098	371	1	4699	2	Y	25	32	1			27
							28	9									
08	10488	X	5390	-0-	-5098	-0-	428	1	4916	2	Y	42	35	1			34
							46	9									
09	8130	X	3629	-0-	-4501	-0-	424	1	3157	2	Y	44	27	1			51
							48	9									
10	7440	X	5537	-0-	-1903	-0-	490	1	4958	2	Y	81	102	1			30
							89	9									

UNIVERSITY "F" WELL #: 3 RRCID -> 159000 COMPL. DATE 05/20/1996 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 8696 - 8813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4340	X	4023	-0-	-317	-0-	278	1	3715	2	Y	27	31	1			39
							30	9									
06	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-	368	1	4125	2	Y	37	44	1			32
							41	9									
07	DLQ G-10		4303	-0-	4303	4303	313	1	3961	2	Y	26	31	1			27
							29	9									
08	8811	X	4508	-0-	-4303	-0-	357	1	4105	2	Y	42	35	1			34
							46	9									
09	4530	X	3012	-0-	-1518	-0-	351	1	2613	2	Y	44	27	1			51
							48	9									
10	4681	X	3879	-0-	-802	-0-	342	1	3464	2	Y	66	93	1			24
							73	9									

UNIVERSITY 6A WELL #: 1 RRCID -> 159463 COMPL. DATE 07/07/1996 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 8664 - 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
05	155	N	144	-0-	-11	-0-	8	1	133	2	Y	3	3	1			32
							3	9									
06	150	N	126	-0-	-24	-0-	7	1	116	2	Y	3	3	1			32
							3	9									
07	DLQ G-10		102	-0-	102	102	6	1	94	2	Y	2	3	1			31
							2	9									
08	219	N	117	-0-	-102	-0-	6	1	109	2	Y	2	2	1			31
							2	9									
09	120	N	98	-0-	-22	-0-	6	1	90	2	Y	2	2	1			31
							2	9									
*10	160	N	160	-0-	-0-	-0-	10	1	148	2	Y	2	1	1			32
							2	9									

UNIVERSITY 6-7 WELL #: 1 RRCID -> 162917 COMPL. DATE 05/06/1997 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8626 - 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
05	5171	X	5171	-0-	-0-	-0-	282	1	4771	2	N	107	104	1			129
							118	9									
06	5137	X	5137	-0-	-0-	-0-	274	1	4755	2	N	98	104	1			123
							108	9									
07	6165	X	6165	-0-	-0-	-0-	348	1	5700	2	N	106	108	1			121
							117	9									
08	7536	X	7536	-0-	-0-	-0-	375	1	7029	2	N	120	121	1			120
							132	9									
09	5606	X	5606	-0-	-0-	-0-	367	1	5118	2	N	110	125	1			105
							121	9									
*10	6100	X	6100	-0-	-0-	-0-	390	1	5590	2	N	109	73	1			141
							120	9									

GRIERSON SPRING (STRAWN) //CONT.// 36953 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REAGAN
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
UNIVERSITY 6-7W WELL #: 1 RRCID -> 164408 COMPL. DATE 07/22/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8664 - 8746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	71	1	1207	2	N	26	24	1			357
							29	9									
06	994	N	994	-0-	-0-	-0-	53	1	917	2	N	22	25	1			354
							24	9									
07	950	N	950	-0-	-0-	-0-	50	1	819	2	N	74	21	1			407
							81	9									
08	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	50	1	945	2	N	25	373	1			59
							28	9									
09	842	N	842	-0-	-0-	-0-	55	1	768	2	N	17	18	1			58
							19	9									
*10	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	74	1	1062	2	N	21	11	1			68
							23	9									

UNIVERSITY 7-6S WELL #: 1 RRCID -> 164681 COMPL. DATE 08/07/1997 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 8716 - 8796

05	1147	N	1136	-0-	-11	-0-	62	1	1049	2	N	23	23	1			54
							25	9									
06	1260	N	1129	-0-	-131	-0-	60	1	1046	2	N	21	23	1			52
							23	9									
07	1488	N	799	-0-	-689	-0-	45	1	739	2	N	14	22	1			44
							15	9									
08	1147	N	781	-0-	-366	-0-	39	1	728	2	N	13	17	1			40
							14	9									
09	1140	N	635	-0-	-505	-0-	42	1	580	2	N	12	14	1			38
							13	9									
10	806	N	336	-0-	-470	-0-	21	1	308	2	N	6	8	1			36
							7	9									

UNIVERSITY "F" WELL #: 4 RRCID -> 165099 COMPL. DATE 09/15/1997 TOTAL DEPTH 8954 PERF. 8705 - 8794

05	4061	X	3929	-0-	-132	-0-	268	1	3586	2	Y	68	137	1			120
							75	9									
06	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-	335	1	3756	2	Y	41	125	1			36
							45	9									
07	DLQ G-10		3903	-0-	3903	3903	284	1	3590	2	Y	26	34	1			28
							29	9									
08	7956	X	4053	-0-	-3903	-0-	321	1	3687	2	Y	41	35	1			34
							45	9									
09	4140	X	2696	-0-	-1444	-0-	314	1	2334	2	Y	44	27	1			51
							48	9									
10	4278	X	3895	-0-	-383	-0-	346	1	3507	2	Y	38	75	1			14
							42	9									

UNIVERSITY 7-6S WELL #: 2 RRCID -> 166704 COMPL. DATE 10/23/1997 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 8552 - 8750

05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					307
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					307
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					307
*08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					614
*09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					307
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					307

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/29/2018 - P/A 08/29/18

GRIERSON SPRING (STRAWN) //CONT.// 36953 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REAGAN
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
UNIVERSITY 6-7W WELL #: 2 RRCID -> 166708 COMPL. DATE 01/24/1998 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8631 - 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
05	899	N	753	-0-	-146	-0-	41 18	1 9	694	2	N	16	15	1			158
06	870	N	742	-0-	-128	-0-	39 18	1 9	685	2	N	16	138	1			36
07	899	N	601	-0-	-298	-0-	34 11	1 9	556	2	N	10	15	1			31
08	744	N	648	-0-	-96	-0-	32 11	1 9	605	2	N	10	12	1			29
09	750	N	607	-0-	-143	-0-	40 13	1 9	554	2	N	12	12	1			29
*10	848	N	848	-0-	-0-	-0-	54 17	1 9	777	2	N	15	7	1			37

UNIVERSITY "5" WELL #: 1 RRCID -> 168690 COMPL. DATE 11/06/1997 TOTAL DEPTH 9023 PERF. 8705 - 8781

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRIERSON STATE WELL #: 2 RRCID -> 169058 COMPL. DATE 04/19/1998 TOTAL DEPTH 9186 PERF. 8909 - 8934

05	651	N	19	-0-	-632	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					20
06	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-					20
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

PT PETROLEUM, LLC 682074
UNIVKEISHA WELL #: 7144 RRCID -> 279514 COMPL. DATE 07/24/2013 TOTAL DEPTH 9225 PERF. 8900 - 8963

05	1240	X	937	-0-	-303	-0-	25 34	1 9	878	3	Y	31	30	1			4
06	1514	X	1514	-0-	-0-	-0-	15 86	1 9	1413	3	Y	78	69	1			13
07	DLQ G-10		2793	-0-	2793	2793	15 51	1 9	2727	3	Y	46	50	1			9
08	DLQ G-10		5393	-0-	5393	8186	15 25	1 9	5353	3	Y	23	28	1			4
09	DLQ G-10		8146	-0-	8146	16332	15 25	1 9	8106	3	Y	23	24	1			3
*10	23419	X	7087	-0-	-16332	-0-	20 14	1 9	7053	3	Y	13	12	1			4

UNIVKEISHA WELL #: 7091 RRCID -> 281360 COMPL. DATE 08/12/2016 TOTAL DEPTH 9321 PERF. 8908 - 9231

05	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	25 26	1 9	4108	3	N	24	27	1			3
06	4740	X	2640	-0-	-2100	-0-	18 15	1 9	2607	3	N	14	14	1			3
07	5115	X	3996	-0-	-1119	-0-	18 58	1 9	3920	3	N	53	47	1			9
08	5115	X	1927	-0-	-3188	-0-	18 36	1 9	1873	3	N	33	36	1			6
09	4950	X	50	-0-	-4900	-0-	18 30	1 9	2	3	N	27	30	1			3
10	4154	X	59	-0-	-4095	-0-	20 35	1 9	4	3	N	32	26	1			9

GRIERSON SPRING (STRAWN) //CONT.// 36953 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REAGAN
SABLE PERMIAN RESOURCES LAND,LLC 742252
UNIVERSITY 7 WELL #: 1 RRCID -> 264261 COMPL. DATE 09/26/2011 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8662 - 8826

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					263
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					263
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					263
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					263
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					263
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					263

THOMPSON, J. CLEO 855610
UNIVERSITY 6-6 WELL #: 1 RRCID -> 186344 COMPL. DATE 10/31/2001 TOTAL DEPTH 9017 PERF. 8690 - 8791

05	3937 X	2964	-0-	-973	-0-	2898	2	66	9	N	60					268
06	3810 X	3417	-0-	-393	-0-	3297	2	120	9	N	109	187	1			190
07	3906 X	3305	-0-	-601	-0-	3206	2	99	9	N	90					280
08	3875 X	3025	-0-	-850	-0-	2937	2	88	9	N	80	184	1			176
09	3750 X	3348	-0-	-402	-0-	3206	2	142	9	N	129	185	1			120
*10	3784 X	3784	-0-	-0-	-0-	3608	2	176	9	N	160					280

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

05	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			Y	-0-					5
06	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			Y	-0-					5
07	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			Y	-0-					5
08	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			Y	-0-					5
09	450 N	447	-0-	-3	-0-	447	3			Y	-0-					5
*10	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			Y	-0-					5

STATE UNIVERSITY "FQ" WELL #: 1 RRCID -> 120437 COMPL. DATE 07/21/1985 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7005 - 7311

05	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			Y	-0-					13
06	566 N	566	-0-	-0-	-0-	565	3	1	9	Y	1					14
07	493 N	493	-0-	-0-	-0-	491	3	2	9	Y	2					16
08	403 N	398	-0-	-5	-0-	395	3	3	9	Y	3					19
09	431 N	431	-0-	-0-	-0-	429	3	2	9	Y	2					21
10	403 N	249	-0-	-154	-0-	245	3	4	9	Y	4					25

STATE UNIVERSITY "FQ" WELL #: 2 RRCID -> 142382 COMPL. DATE 09/08/1992 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 7011 - 7298

05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE UNIVERSITY ES WELL #: 2 RRCID -> 148478 COMPL. DATE 01/07/1994 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 6921 - 7252

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-

GUSTAV (CANYON) //CONT.// 37505 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
DISCOVERY OPERATING, INC. //CONT.// 220865
STATE UNIVERSITY FQ WELL #: 3 RRCID -> 148479 COMPL. DATE 01/07/1994 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 7011 - 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
05	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			Y	-0-					7
06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			Y	-0-					7
07	248	N	134	-0-	-114	-0-	133	3	1	9	Y	1					8
08	173	N	173	-0-	-0-	-0-	172	3	1	9	Y	1					9
09	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			Y	-0-					9
*10	205	N	205	-0-	-0-	-0-	204	3	1	9	Y	1					10

STATE UNIVERSITY "FO" WELL #: 3 RRCID -> 156422 COMPL. DATE 09/13/1995 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 6972 - 7299

05	465	N	348	-0-	-117	-0-	348	3			Y	-0-					5
06	450	N	385	-0-	-65	-0-	385	3			Y	-0-					5
07	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			Y	-0-					5
08	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			Y	-0-					5
09	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			Y	-0-					5
*10	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	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

*11	300	N	280	-0-	-20	-0-	280	2			N	-0-					48
*12	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					48
*01	279	N	276	-0-	-3	-0-	276	2			N	-0-					48
*02	252	N	250	-0-	-2	-0-	250	2			N	-0-					48
*03	279	N	162	-0-	-117	-0-	162	2			N	-0-					48
*04	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					48
*05	279	N	276	-0-	-3	-0-	276	2			N	-0-					-0-
*06	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-
*07	310	N	244	-0-	-66	-0-	244	2			N	-0-					-0-
08	279	N	219	-0-	-60	-0-	219	2			N	-0-					-0-
*09	270	N	209	-0-	-61	-0-	209	2			N	-0-					-0-
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 6 WELL #: 3 RRCID -> 206279 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6824 - 6892

*11	90	N	40	-0-	-50	-0-	40	2			N	-0-					6
*12	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					6
*01	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					6
*02	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					6
*03	124	N	39	-0-	-85	-0-	39	2			N	-0-					6
*04	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					6
*05	93	N	64	-0-	-29	-0-	64	2			N	-0-					-0-
*06	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
*07	124	N	20	-0-	-104	-0-	20	2			N	-0-					-0-
08	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	2			N	-0-					-0-
*09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 6 WELL #: 2 RRCID -> 206773 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 6852 - 6860

05	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
08	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-
*09	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

GUSTAV (CANYON) //CONT.// 37505 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
TXP, INCORPORATED 875395
UNIVERSITY "17" WELL #: 1 RRCID -> 209264 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 6952 - 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
05	496 N	453	-0-	-43	-0-	453	2			N	-0-					-0-
06	450 N	446	-0-	-4	-0-	446	2			N	-0-					-0-
07	465 N	435	-0-	-30	-0-	435	2			N	-0-					-0-
08	465 N	437	-0-	-28	-0-	437	2			N	-0-					-0-
09	450 N	424	-0-	-26	-0-	424	2			N	-0-					-0-
10	434 N	429	-0-	-5	-0-	429	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY "17" WELL #: 2 RRCID -> 211834 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 7223 PERF. 7020 - 7064

05	558 N	469	-0-	-89	-0-	469	2			N	-0-					-0-
06	480 N	367	-0-	-113	-0-	367	2			N	-0-					-0-
07	527 N	521	-0-	-6	-0-	521	2			N	-0-					-0-
08	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					-0-
09	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					-0-
*10	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
UNIVERSITY '14' WELL #: 3 RRCID -> 213209 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 6953 - 6986

05	250 N	250	-0-	-0-	-0-	16	1	234	3	N	-0-					-0-
06	240 N	238	-0-	-2	-0-	15	1	223	3	N	-0-					-0-
07	251 N	251	-0-	-0-	-0-	16	1	235	3	N	-0-					-0-
08	252 N	252	-0-	-0-	-0-	16	1	236	3	N	-0-					-0-
*09	250 N	250	-0-	-0-	-0-	15	1	235	3	N	-0-					-0-
*10	371 N	371	-0-	-0-	-0-	16	1	355	3	N	-0-					-0-

HARRIETT, S. (STRAWN LIME) 39223 600 ASSOCIATED 49B CNTY: TOM GREEN
FORTUNE ENERGY, INC. 278757
MCGILL WELL #: 5 RRCID -> 195053 COMPL. DATE 10/25/1988 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4652 - 4658

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/19/2016 - PLUGGED 10/19/16

HARTGROVE (CROSS CUT) 39458 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CONCHO
PAINT ROCK OPERATING, LLC 634974
HARTGROVE WELL #: 1 RRCID -> 231297 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 2751 PERF. 2410 - 2422

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARTGROVE (TANNEHILL) 39458 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CONCHO
P,B&B OPERATING INC. 631644
SLAUGHTER, FAE WELL #: 1 RRCID -> 191166 COMPL. DATE 06/05/2002 TOTAL DEPTH 1078 PERF. 1071 - 1078

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARTGROVE (TANNEHILL) //CONT.// 39458 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CONCHO
P,B&B OPERATING INC. //CONT.// 631644
KYLE WELL #: 1 RRCID -> 191169 COMPL. DATE 09/01/2002 TOTAL DEPTH 1280 PERF. 1145 - 1162

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

05	2635	N	2555	-0-	-80	-0-	2478	3	77	9	N	70				264
06	2850	N	2347	-0-	-503	-0-	2297	3	50	9	N	45				309
07	2883	N	2341	-0-	-542	-0-	2274	3	67	9	N	61	187	1		183
08	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2090	3	62	9	N	56				239
*09	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1771	3	46	9	N	42				281
10	2356	N	1167	-0-	-1189	-0-	1153	3	14	9	N	13	196	1	1 8	97

HEATHER "B" (L. WOLFCAMP "D") 40052 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SCHLEICHER
PATTON, E. N. OIL COMPANY, INC. 643525
THAD WELL #: 1B RRCID -> 177126 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 3945 PERF. 3447 - 3464

05	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3	N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/18/2018 - P/A 05/18/18

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

05	837	N	803	-0-	-34	-0-	465	1	338	3	N	-0-				-0-
06	810	N	351	-0-	-459	-0-	351	3			N	-0-				-0-
07	837	N	382	-0-	-455	-0-	382	3			N	-0-				-0-
08	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-				-0-
*09	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-				-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MCDONALD -12- WELL #: 3 RRCID -> 125222 COMPL. DATE 09/15/1987 TOTAL DEPTH 2990 PERF. 2816 - 2834

05	222	N	222	-0-	-0-	-0-	15	1	207	3	N	-0-				-0-
06	210	N	104	-0-	-106	-0-	104	3			N	-0-				-0-
07	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-				-0-
08	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-				-0-
*09	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-				-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HENDERSON (CANYON) 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC 253404

SCHEUBER, J. H. "C" WELL #: 1 RRCID -> 070983 COMPL. DATE 04/07/1977 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
05	961	N	780	-0-	-181	-0-	16	1	752	3	Y	11	13	1			2
							12	9									
06	900	N	851	-0-	-49	-0-	19	1	820	3	Y	11	9	1			4
							12	9									
07	843	N	843	-0-	-0-	-0-	39	1	793	3	Y	10	10	1			4
							11	9									
08	806	N	806	-0-	-0-	-0-	23	1	772	3	Y	10	11	1			3
							11	9									
09	810	N	751	-0-	-59	-0-	17	1	723	3	Y	10	7	1			6
							11	9									
10	837	N	686	-0-	-151	-0-	7	1	669	3	Y	9	11	1			4
							10	9									

SCHEUBER, J. H. "B" WELL #: 1 RRCID -> 071100 COMPL. DATE 04/26/1977 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
05	243	N	243	-0-	-0-	-0-	5	1	232	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
06	240	N	219	-0-	-21	-0-	5	1	211	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	248	N	195	-0-	-53	-0-	9	1	183	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
08	248	N	179	-0-	-69	-0-	5	1	170	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
09	210	N	124	-0-	-86	-0-	3	1	118	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
*10	265	N	265	-0-	-0-	-0-	3	1	259	3	Y	3	4	1			1
							3	9									

WEST, H. H. "B" WELL #: 1 RRCID -> 071696 COMPL. DATE 05/12/1977 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
05	372	N	218	-0-	-154	-0-	4	1	206	3	Y	7	8	1			1
							8	9									
06	360	N	212	-0-	-148	-0-	5	1	203	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
07	372	N	203	-0-	-169	-0-	9	1	186	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
08	217	N	97	-0-	-120	-0-	3	1	86	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
09	210	N	34	-0-	-176	-0-	1	1	25	3	Y	7	5	1			4
							8	9									
10	217	N	15	-0-	-202	-0-	8	3	7	9	Y	6	7	1			3

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 11 RRCID -> 118397 COMPL. DATE 09/27/1985 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 7832 - 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
05	379	N	379	-0-	-0-	-0-	8	1	365	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
06	363	N	363	-0-	-0-	-0-	8	1	352	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	373	N	373	-0-	-0-	-0-	17	1	349	3	Y	6	5	1			2
							7	9									
08	377	N	377	-0-	-0-	-0-	11	1	358	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
09	363	N	363	-0-	-0-	-0-	8	1	347	3	Y	7	5	1			4
							8	9									
10	372	N	366	-0-	-6	-0-	4	1	355	3	Y	6	7	1			3
							7	9									

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
05	558	N	534	-0-	-24	-0-	11	1	517	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
06	510	N	506	-0-	-4	-0-	12	1	491	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	527	N	507	-0-	-20	-0-	24	1	480	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
08	531	N	531	-0-	-0-	-0-	15	1	512	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
09	510	N	506	-0-	-4	-0-	12	1	491	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
*10	517	N	517	-0-	-0-	-0-	5	1	509	3	Y	3	4	1			1
							3	9									

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
05	200	N	200	-0-	-0-	-0-	4	1	190	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	4	1	179	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	190	N	190	-0-	-0-	-0-	9	1	178	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
08	196	N	196	-0-	-0-	-0-	6	1	186	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
09	184	N	184	-0-	-0-	-0-	4	1	177	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
*10	189	N	189	-0-	-0-	-0-	2	1	184	3	Y	3	4	1			1
							3	9									

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
05	651	N	464	-0-	-187	-0-	10	1	446	3	Y	7	9	1			1
							8	9									
06	540	N	410	-0-	-130	-0-	9	1	393	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
07	527	N	389	-0-	-138	-0-	18	1	363	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
08	465	N	377	-0-	-88	-0-	11	1	358	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
09	420	N	361	-0-	-59	-0-	8	1	345	3	Y	7	5	1			4
							8	9									
10	403	N	376	-0-	-27	-0-	4	1	365	3	Y	6	7	1			3
							7	9									

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
05	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	39	1	1832	3	Y	12	14	1			2
							13	9									
06	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	41	1	1735	3	Y	11	9	1			4
							12	9									
07	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	85	1	1738	3	Y	10	10	1			4
							11	9									
08	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	53	1	1798	3	Y	10	11	1			3
							11	9									
09	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	42	1	1723	3	Y	10	7	1			6
							11	9									
10	1829	N	1818	-0-	-11	-0-	19	1	1789	3	Y	9	11	1			4
							10	9									

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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
05	589	N	566	-0-	-23	-0-	12	1	546	3	Y	7	9	1			1
							8	9									
06	570	N	546	-0-	-24	-0-	12	1	526	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
07	589	N	552	-0-	-37	-0-	25	1	519	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
08	558	N	543	-0-	-15	-0-	15	1	520	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
09	540	N	498	-0-	-42	-0-	12	1	478	3	Y	7	5	1			4
							8	9									
10	558	N	523	-0-	-35	-0-	5	1	511	3	Y	6	7	1			3
							7	9									

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 23 RRCID -> 158181 COMPL. DATE 03/21/1996 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7894 - 7955

05	465	N	429	-0-	-36	-0-	9	1	411	3	Y	8	9	1			1
							9	9									
06	450	N	371	-0-	-79	-0-	8	1	355	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
07	496	N	377	-0-	-119	-0-	17	1	356	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
08	434	N	409	-0-	-25	-0-	12	1	393	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
09	405	N	405	-0-	-0-	-0-	9	1	393	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
10	372	N	325	-0-	-47	-0-	3	1	319	3	Y	3	4	1			1
							3	9									

HENDERSON "2" WELL #: 2 RRCID -> 159503 COMPL. DATE 05/27/1996 TOTAL DEPTH 9059 PERF. 7664 - 7760

05	837	N	805	-0-	-32	-0-	805	3			N	-0-					-0-
06	810	N	740	-0-	-70	-0-	740	3			N	-0-					-0-
07	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	3			N	-0-					-0-
08	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	3			N	-0-					-0-
09	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	3			N	-0-					-0-
10	868	N	840	-0-	-28	-0-	840	3			N	-0-					-0-

SCHEUBER, J. H. "B" WELL #: 4 RRCID -> 159668 COMPL. DATE 08/02/1996 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7838 - 7918

05	350	N	350	-0-	-0-	-0-	7	1	337	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
06	335	N	335	-0-	-0-	-0-	8	1	324	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	350	N	350	-0-	-0-	-0-	16	1	331	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
08	369	N	369	-0-	-0-	-0-	11	1	354	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
09	330	N	328	-0-	-2	-0-	8	1	317	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
10	341	N	335	-0-	-6	-0-	3	1	329	3	Y	3	4	1			1
							3	9									

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
SCHEUBER, J. H. "B" WELL #: 6 RRCID -> 172626 COMPL. DATE 03/25/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7858 - 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
05	620	N	505	-0-	-115	-0-	10	1	486	3	Y	8	9	1			1
							9	9									
06	651	N	651	-0-	-0-	-0-	15	1	628	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
07	651	N	644	-0-	-7	-0-	30	1	606	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
08	644	N	644	-0-	-0-	-0-	18	1	618	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
09	630	N	551	-0-	-79	-0-	13	1	530	3	Y	7	5	1			4
							8	9									
10	651	N	631	-0-	-20	-0-	7	1	617	3	Y	6	7	1			3
							7	9									

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 27 RRCID -> 172627 COMPL. DATE 04/05/1999 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7814 - 7912

05	589	N	568	-0-	-21	-0-	12	1	548	3	Y	7	9	1			1
							8	9									
06	570	N	549	-0-	-21	-0-	13	1	528	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
07	633	N	633	-0-	-0-	-0-	29	1	596	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
08	602	N	602	-0-	-0-	-0-	17	1	577	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
09	569	N	569	-0-	-0-	-0-	13	1	548	3	Y	7	5	1			4
							8	9									
*10	590	N	590	-0-	-0-	-0-	6	1	577	3	Y	6	7	1			3
							7	9									

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 28 RRCID -> 172675 COMPL. DATE 03/29/1999 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7840 - 7934

05	435	N	435	-0-	-0-	-0-	9	1	417	3	Y	8	9	1			1
							9	9									
06	420	N	415	-0-	-5	-0-	9	1	398	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
07	434	N	420	-0-	-14	-0-	19	1	397	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
08	440	N	440	-0-	-0-	-0-	13	1	423	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
09	430	N	430	-0-	-0-	-0-	10	1	417	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
*10	445	N	445	-0-	-0-	-0-	5	1	437	3	Y	3	4	1			1
							3	9									

SCHEUBER, J. H. "C" WELL #: 3 RRCID -> 172855 COMPL. DATE 04/09/1999 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7800 - 7856

05	310	N	282	-0-	-28	-0-	6	1	270	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
06	300	N	261	-0-	-39	-0-	6	1	252	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	535	N	535	-0-	-0-	-0-	25	1	507	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
08	335	N	335	-0-	-0-	-0-	10	1	321	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
09	278	N	278	-0-	-0-	-0-	6	1	269	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
*10	302	N	302	-0-	-0-	-0-	3	1	296	3	Y	3	4	1			1
							3	9									

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
WEST, H. H. "B" WELL #: 4 RRCID -> 172982 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7778 - 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
05	279	N	267	-0-	-12	-0-	5	1	256	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
06	270	N	254	-0-	-16	-0-	6	1	245	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	248	N	238	-0-	-10	-0-	11	1	224	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
08	279	N	203	-0-	-76	-0-	6	1	193	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
09	240	N	164	-0-	-76	-0-	4	1	157	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
*10	3100	N	4264	-0-	1164	1164	45	1	4216	3	Y	3	4	1			1
							3	9									

SCHEUBER, J. H. "B" WELL #: 5 RRCID -> 173101 COMPL. DATE 05/10/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7779 - 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
05	221	N	221	-0-	-0-	-0-	5	1	210	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
06	210	N	197	-0-	-13	-0-	4	1	190	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	217	N	210	-0-	-7	-0-	10	1	197	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
08	217	N	211	-0-	-6	-0-	6	1	201	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
09	210	N	205	-0-	-5	-0-	5	1	197	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
10	217	N	208	-0-	-9	-0-	2	1	203	3	Y	3	4	1			1
							3	9									

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
05	517	N	517	-0-	-0-	-0-	11	1	498	3	Y	7	9	1			1
							8	9									
06	491	N	491	-0-	-0-	-0-	11	1	472	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
07	510	N	510	-0-	-0-	-0-	23	1	479	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
08	518	N	518	-0-	-0-	-0-	15	1	495	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
09	487	N	487	-0-	-0-	-0-	11	1	468	3	Y	7	5	1			4
							8	9									
*10	562	N	562	-0-	-0-	-0-	6	1	549	3	Y	6	7	1			3
							7	9									

WEST, H. H. "B" WELL #: 5 RRCID -> 175220 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7724 - 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
05	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	21	1	995	3	Y	11	13	1			2
							12	9									
06	985	N	985	-0-	-0-	-0-	23	1	950	3	Y	11	9	1			4
							12	9									
07	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	47	1	952	3	Y	10	10	1			4
							11	9									
08	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	33	1	1117	3	Y	10	11	1			3
							11	9									
09	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	39	1	1601	3	Y	10	7	1			6
							11	9									
*10	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	19	1	1765	3	Y	9	11	1			4
							10	9									

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
SCHEUBER, J. H. "C" WELL #: 4 RRCID -> 175223 COMPL. DATE 11/23/1999 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7870 - 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
05	589	N	564	-0-	-25	-0-	12	1	544	3	Y	7	9	1			1
							8	9									
06	570	N	542	-0-	-28	-0-	12	1	522	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
07	589	N	530	-0-	-59	-0-	24	1	498	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
08	558	N	491	-0-	-67	-0-	14	1	469	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
09	540	N	431	-0-	-109	-0-	10	1	413	3	Y	7	5	1			4
							8	9									
10	527	N	436	-0-	-91	-0-	5	1	424	3	Y	6	7	1			3
							7	9									

SCHEUBER, J. H. "B" WELL #: 7 RRCID -> 175224 COMPL. DATE 11/11/1999 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7866 - 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
05	496	N	476	-0-	-20	-0-	10	1	460	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
06	480	N	452	-0-	-28	-0-	10	1	439	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	496	N	464	-0-	-32	-0-	22	1	439	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
08	475	N	475	-0-	-0-	-0-	14	1	457	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
09	454	N	454	-0-	-0-	-0-	11	1	440	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
10	465	N	456	-0-	-9	-0-	5	1	448	3	Y	3	4	1			1
							3	9									

SCHEUBER, J. H. "B" WELL #: 8 RRCID -> 175225 COMPL. DATE 11/10/1999 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7840 - 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
05	310	N	272	-0-	-38	-0-	6	1	262	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
06	300	N	275	-0-	-25	-0-	6	1	266	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	287	N	287	-0-	-0-	-0-	13	1	271	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
08	291	N	291	-0-	-0-	-0-	8	1	279	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
09	298	N	298	-0-	-0-	-0-	7	1	288	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
*10	312	N	312	-0-	-0-	-0-	3	1	306	3	Y	3	4	1			1
							3	9									

SCHEUBER, J. H. "C" WELL #: 5 RRCID -> 179583 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7920 - 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
05	186	N	146	-0-	-40	-0-	3	1	137	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
06	188	N	188	-0-	-0-	-0-	4	1	181	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	168	N	168	-0-	-0-	-0-	8	1	157	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
08	171	N	171	-0-	-0-	-0-	5	1	162	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
09	180	N	98	-0-	-82	-0-	2	1	93	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
10	155	N	152	-0-	-3	-0-	2	1	147	3	Y	3	4	1			1
							3	9									

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
WEST, H. H. "B" WELL #: 6 RRCID -> 180412 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7666 - 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
05	868	N	782	-0-	-86	-0-	16	1	758	3	Y	7	9	1			1
							8	9									
06	785	N	785	-0-	-0-	-0-	18	1	759	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
07	775	N	727	-0-	-48	-0-	34	1	685	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
08	775	N	546	-0-	-229	-0-	16	1	522	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
09	750	N	546	-0-	-204	-0-	13	1	525	3	Y	7	5	1			4
							8	9									
*10	967	N	967	-0-	-0-	-0-	10	1	950	3	Y	6	7	1			3
							7	9									

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
05	940	N	940	-0-	-0-	-0-	20	1	912	3	Y	7	9	1			1
							8	9									
06	708	N	708	-0-	-0-	-0-	16	1	684	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
07	967	N	967	-0-	-0-	-0-	45	1	914	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
08	958	N	958	-0-	-0-	-0-	27	1	923	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
09	720	N	698	-0-	-22	-0-	16	1	674	3	Y	7	5	1			4
							8	9									
*10	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	10	1	988	3	Y	6	7	1			3
							7	9									

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
05	1054	N	993	-0-	-61	-0-	21	1	965	3	Y	6	8	1			1
							7	9									
06	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	24	1	1030	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
07	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	49	1	1009	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
08	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	30	1	1022	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
09	1050	N	1020	-0-	-30	-0-	24	1	988	3	Y	7	5	1			4
							8	9									
10	1054	N	970	-0-	-84	-0-	10	1	953	3	Y	6	7	1			3
							7	9									

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
05	1147	N	1132	-0-	-15	-0-	24	1	1099	3	Y	8	10	1			1
							9	9									
06	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	25	1	1056	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
07	1147	N	1116	-0-	-31	-0-	52	1	1054	3	Y	9	8	1			3
							10	9									
08	1147	N	1113	-0-	-34	-0-	32	1	1069	3	Y	11	11	1			3
							12	9									
09	1080	N	928	-0-	-152	-0-	22	1	895	3	Y	10	7	1			6
							11	9									
*10	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	13	1	1258	3	Y	9	11	1			4
							10	9									

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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
05	682	N	675	-0-	-7	-0-	14	1	649	3	Y	11	13	1			2
							12	9									
06	633	N	633	-0-	-0-	-0-	14	1	607	3	Y	11	9	1			4
							12	9									
07	682	N	654	-0-	-28	-0-	30	1	613	3	Y	10	10	1			4
							11	9									
08	682	N	674	-0-	-8	-0-	19	1	644	3	Y	10	11	1			3
							11	9									
09	635	N	635	-0-	-0-	-0-	15	1	609	3	Y	10	7	1			6
							11	9									
10	651	N	645	-0-	-6	-0-	7	1	628	3	Y	9	11	1			4
							10	9									

SCHEUBER, J. H. "C" WELL #: 6 RRCID -> 183881 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7942 - 7996

05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	1	1	57	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
06	60	N	56	-0-	-4	-0-	1	1	52	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	62	N	58	-0-	-4	-0-	3	1	52	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
08	62	N	59	-0-	-3	-0-	2	1	53	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
09	60	N	31	-0-	-29	-0-	1	1	27	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
*10	417	N	417	-0-	-0-	-0-	4	1	410	3	Y	3	4	1			1
							3	9									

WEST, H. H. "B" WELL #: 7 RRCID -> 190424 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 7732 - 7882

05	496	N	489	-0-	-7	-0-	10	1	471	3	Y	7	9	1			1
							8	9									
06	480	N	464	-0-	-16	-0-	11	1	445	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
07	496	N	484	-0-	-12	-0-	22	1	454	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
08	496	N	493	-0-	-3	-0-	14	1	471	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
09	453	N	453	-0-	-0-	-0-	11	1	434	3	Y	7	5	1			4
							8	9									
10	496	N	465	-0-	-31	-0-	5	1	453	3	Y	6	7	1			3
							7	9									

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 29 RRCID -> 191029 COMPL. DATE 05/24/2002 TOTAL DEPTH 10064 PERF. 7832 - 10064

05	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	24	1	1134	3	Y	7	9	1			1
							8	9									
06	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	25	1	1069	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
07	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	50	1	1025	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
08	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	31	1	1046	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
09	1080	N	1031	-0-	-49	-0-	24	1	999	3	Y	7	5	1			4
							8	9									
10	1085	N	953	-0-	-132	-0-	10	1	936	3	Y	6	7	1			3
							7	9									

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
05	210	N	210	-0-	-0-	-0-	4	1	200	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
06	185	N	185	-0-	-0-	-0-	4	1	178	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	186	N	182	-0-	-4	-0-	8	1	171	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
08	186	N	176	-0-	-10	-0-	5	1	167	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
09	180	N	168	-0-	-12	-0-	4	1	161	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
*10	647	N	647	-0-	-0-	-0-	7	1	637	3	Y	3	4	1			1
							3	9									

WEST, H. H. "B" WELL #: 8 RRCID -> 194417 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 9269 PERF. 7814 - 7945

05	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	26	1	1219	3	Y	12	14	1			2
							13	9									
06	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	27	1	1121	3	Y	11	9	1			4
							12	9									
07	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	55	1	1119	3	Y	10	10	1			4
							11	9									
08	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	34	1	1157	3	Y	10	11	1			3
							11	9									
09	1140	N	1094	-0-	-46	-0-	26	1	1057	3	Y	10	7	1			6
							11	9									
10	1178	N	1054	-0-	-124	-0-	11	1	1033	3	Y	9	11	1			4
							10	9									

WEST, H. H. "B" WELL #: 9 RRCID -> 196802 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7660 - 7818

05	930	N	892	-0-	-38	-0-	19	1	863	3	Y	9	10	1			2
							10	9									
06	870	N	850	-0-	-20	-0-	19	1	820	3	Y	10	8	1			4
							11	9									
07	899	N	877	-0-	-22	-0-	40	1	826	3	Y	10	10	1			4
							11	9									
08	899	N	888	-0-	-11	-0-	25	1	852	3	Y	10	11	1			3
							11	9									
09	848	N	848	-0-	-0-	-0-	20	1	817	3	Y	10	7	1			6
							11	9									
10	868	N	853	-0-	-15	-0-	9	1	834	3	Y	9	11	1			4
							10	9									

SCHEUBER-WEST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196804 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7738 - 7830

05	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	21	1	1001	3	Y	12	14	1			2
							13	9									
06	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	23	1	985	3	Y	11	9	1			4
							12	9									
07	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	48	1	981	3	Y	10	10	1			4
							11	9									
08	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	30	1	1003	3	Y	10	11	1			3
							11	9									
09	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	24	1	983	3	Y	10	7	1			6
							11	9									
10	1023	N	996	-0-	-27	-0-	10	1	976	3	Y	9	11	1			4
							10	9									

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
WEST, H. H. "B" WELL #: 10 RRCID -> 196914 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 8306 PERF. 7690 - 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
05	915	N	915	-0-	-0-	-0-	19	1	888	3	Y	7	9	1			1
							8	9									
06	900	N	865	-0-	-35	-0-	20	1	837	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
07	930	N	890	-0-	-40	-0-	41	1	841	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
08	930	N	916	-0-	-14	-0-	26	1	882	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
09	888	N	888	-0-	-0-	-0-	21	1	859	3	Y	7	5	1			4
							8	9									
10	899	N	885	-0-	-14	-0-	9	1	869	3	Y	6	7	1			3
							7	9									

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 51A RRCID -> 202025 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 9246 PERF. 7820 - 8924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	400	N	400	-0-	-0-	-0-	8	1	384	3	Y	7	9	1			1
							8	9									
06	677	N	677	-0-	-0-	-0-	15	1	653	3	Y	8	6	1			3
							9	9									
07	647	N	647	-0-	-0-	-0-	30	1	606	3	Y	10	9	1			4
							11	9									
08	704	N	704	-0-	-0-	-0-	20	1	673	3	Y	10	11	1			3
							11	9									
09	761	N	761	-0-	-0-	-0-	18	1	732	3	Y	10	7	1			6
							11	9									
*10	829	N	829	-0-	-0-	-0-	9	1	810	3	Y	9	11	1			4
							10	9									

SCHEUBER, J. H. "B" WELL #: 10 RRCID -> 204532 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7774 - 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
05	596	N	596	-0-	-0-	-0-	12	1	576	3	Y	7	9	1			1
							8	9									
06	570	N	566	-0-	-4	-0-	13	1	545	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
07	589	N	464	-0-	-125	-0-	21	1	435	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
08	590	N	590	-0-	-0-	-0-	17	1	565	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
09	575	N	575	-0-	-0-	-0-	13	1	554	3	Y	7	5	1			4
							8	9									
*10	587	N	587	-0-	-0-	-0-	6	1	574	3	Y	6	7	1			3
							7	9									

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
05	516	N	516	-0-	-0-	-0-	11	1	497	3	Y	7	9	1			1
							8	9									
06	453	N	453	-0-	-0-	-0-	10	1	435	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
07	465	N	372	-0-	-93	-0-	17	1	347	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
08	465	N	364	-0-	-101	-0-	10	1	346	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
09	450	N	403	-0-	-47	-0-	9	1	386	3	Y	7	5	1			4
							8	9									
10	372	N	285	-0-	-87	-0-	3	1	275	3	Y	6	7	1			3
							7	9									

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
PERRY- STATE '32' WELL #: 4 RRCID -> 208826 COMPL. DATE 07/17/2003 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 7790 - 8959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1116	N	1037	-0-	-79	-0-	22 13	1 9	1002	3	Y	12	14	1			2
06	1050	N	1022	-0-	-28	-0-	23 12	1 9	987	3	Y	11	9	1			4
07	1054	N	1023	-0-	-31	-0-	47 11	1 9	965	3	Y	10	10	1			4
08	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	30 11	1 9	1006	3	Y	10	11	1			3
09	990	N	990	-0-	-0-	-0-	23 11	1 9	956	3	Y	10	7	1			6
10	1023	N	887	-0-	-136	-0-	9 10	1 9	868	3	Y	9	11	1			4

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 54 RRCID -> 212080 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7907 - 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
05	403	N	384	-0-	-19	-0-	8 6	1 9	370	3	Y	5	5	1			1
06	360	N	357	-0-	-3	-0-	8 3	1 9	346	3	Y	3	3	1			1
07	372	N	359	-0-	-13	-0-	17 3	1 9	339	3	Y	3	3	1			1
08	372	N	371	-0-	-1	-0-	11 4	1 9	356	3	Y	4	4	1			1
09	353	N	353	-0-	-0-	-0-	8 3	1 9	342	3	Y	3	2	1			2
10	341	N	300	-0-	-41	-0-	3 3	1 9	294	3	Y	3	4	1			1

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 57 RRCID -> 213320 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 7915 - 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
05	806	N	785	-0-	-21	-0-	16 8	1 9	761	3	Y	7	9	1			1
06	761	N	761	-0-	-0-	-0-	17 8	1 9	736	3	Y	7	6	1			2
07	794	N	794	-0-	-0-	-0-	37 8	1 9	749	3	Y	7	7	1			2
08	820	N	820	-0-	-0-	-0-	23 8	1 9	789	3	Y	7	7	1			2
09	768	N	768	-0-	-0-	-0-	18 8	1 9	742	3	Y	7	5	1			4
10	806	N	790	-0-	-16	-0-	8 7	1 9	775	3	Y	6	7	1			3

SCHEUBER, J. H. "B" WELL #: 18 RRCID -> 227695 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 7868 - 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
05	558	N	519	-0-	-39	-0-	11 8	1 9	500	3	Y	7	9	1			1
06	540	N	429	-0-	-111	-0-	10 8	1 9	411	3	Y	7	6	1			2
07	496	N	472	-0-	-24	-0-	22 8	1 9	442	3	Y	7	7	1			2
08	556	N	556	-0-	-0-	-0-	16 8	1 9	532	3	Y	7	7	1			2
09	420	N	146	-0-	-274	-0-	3 8	1 9	135	3	Y	7	5	1			4
*10	608	N	608	-0-	-0-	-0-	6 7	1 9	595	3	Y	6	7	1			3

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
SCHEUBER, J. H. "B" WELL #: 19 RRCID -> 227749 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 7820 - 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
05	553	N	553	-0-	-0-	-0-	11	1	533	3	Y	8	9	1			1
							9	9									
06	527	N	527	-0-	-0-	-0-	12	1	507	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
07	550	N	550	-0-	-0-	-0-	25	1	517	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
08	553	N	553	-0-	-0-	-0-	16	1	529	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
09	539	N	539	-0-	-0-	-0-	13	1	518	3	Y	7	5	1			4
							8	9									
10	527	N	524	-0-	-3	-0-	5	1	512	3	Y	6	7	1			3
							7	9									

WEST, H. H. "B" WELL #: 14 RRCID -> 228521 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7745 - 7755

05	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	22	1	1029	3	Y	12	14	1			2
							13	9									
06	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	23	1	973	3	Y	11	9	1			4
							12	9									
07	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	48	1	979	3	Y	10	10	1			4
							11	9									
08	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	30	1	1017	3	Y	10	11	1			3
							11	9									
09	1020	N	998	-0-	-22	-0-	23	1	964	3	Y	10	7	1			6
							11	9									
10	1023	N	1006	-0-	-17	-0-	10	1	986	3	Y	9	11	1			4
							10	9									

SCHEUBER WEST LL UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 230016 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 7842 - 7852

05	403	N	393	-0-	-10	-0-	8	1	379	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
06	390	N	372	-0-	-18	-0-	9	1	360	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	385	N	385	-0-	-0-	-0-	18	1	364	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
08	403	N	387	-0-	-16	-0-	11	1	372	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
09	372	N	372	-0-	-0-	-0-	9	1	360	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
10	372	N	323	-0-	-49	-0-	3	1	317	3	Y	3	4	1			1
							3	9									

SCHEUBER, J. H. "B" WELL #: 20 RRCID -> 241964 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7778 - 7788

05	217	N	216	-0-	-1	-0-	4	1	206	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
06	232	N	232	-0-	-0-	-0-	5	1	224	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	241	N	241	-0-	-0-	-0-	11	1	223	3	Y	6	5	1			2
							7	9									
08	257	N	257	-0-	-0-	-0-	7	1	242	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
09	240	N	62	-0-	-178	-0-	1	1	53	3	Y	7	5	1			4
							8	9									
*10	263	N	263	-0-	-0-	-0-	3	1	253	3	Y	6	7	1			3
							7	9									

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD OPERATING, LLC 881585
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
05	155 N	142	-0-	-13	-0-	6	1	136	2	Y	-0-					-0-
06	150 N	135	-0-	-15	-0-	7	1	128	2	Y	-0-					-0-
07	191 N	191	-0-	-0-	-0-	10	1	181	2	Y	-0-					-0-
08	332 N	332	-0-	-0-	-0-	17	1	315	2	Y	-0-					-0-
09	305 N	305	-0-	-0-	-0-	16	1	289	2	Y	-0-					-0-
*10	214 N	214	-0-	-0-	-0-	11	1	203	2	Y	-0-					-0-

JONES RANCH "B" WELL #: 138 RRCID -> 057506 COMPL. DATE 08/09/1973 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	575 N	575	-0-	-0-	-0-	25	1	550	2	Y	-0-					-0-
06	712 N	712	-0-	-0-	-0-	37	1	675	2	Y	-0-					-0-
07	696 N	696	-0-	-0-	-0-	38	1	658	2	Y	-0-					-0-
08	712 N	712	-0-	-0-	-0-	38	1	674	2	Y	-0-					-0-
09	720 N	301	-0-	-419	-0-	16	1	285	2	Y	-0-					-0-
10	682 N	260	-0-	-422	-0-	12	1	248	2	Y	-0-					-0-

SCHEUBER, JEAN "B" WELL #: 1030 RRCID -> 057508 COMPL. DATE 08/10/1973 TOTAL DEPTH 8954 PERF. N/A

05	349 N	349	-0-	-0-	-0-	15	1	334	2	Y	-0-					-0-
06	180 N	88	-0-	-92	-0-	5	1	83	2	Y	-0-					-0-
07	341 N	322	-0-	-19	-0-	18	1	304	2	Y	-0-					-0-
08	348 N	348	-0-	-0-	-0-	19	1	329	2	Y	-0-					-0-
09	792 N	792	-0-	-0-	-0-	43	1	749	2	Y	-0-					-0-
10	310 N	114	-0-	-196	-0-	6	1	108	2	Y	-0-					-0-

JONES RANCH "B" WELL #: 2038 RRCID -> 057768 COMPL. DATE 10/22/1973 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

05	279 N	80	-0-	-199	-0-	3	1	77	2	Y	-0-					-0-
06	150 N	43	-0-	-107	-0-	2	1	41	2	Y	-0-					-0-
07	186 N	73	-0-	-113	-0-	4	1	69	2	Y	-0-					-0-
08	93 N	7	-0-	-86	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

SCHEUBER, JEAN "C" WELL #: 1031 RRCID -> 057769 COMPL. DATE 01/22/1974 TOTAL DEPTH 8006 PERF. N/A

05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	591	-0-	591	591	29	1	562	2	Y	-0-					-0-

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
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
05	383	N	383	-0-	-0-	-0-	16	1	366	2	Y	1					4
							1	9									
06	284	N	284	-0-	-0-	-0-	15	1	268	2	Y	1	2	1			3
							1	9									
07	333	N	333	-0-	-0-	-0-	18	1	311	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
08	372	N	288	-0-	-84	-0-	15	1	269	2	Y	4	5	1			2
							4	9									
09	357	N	357	-0-	-0-	-0-	19	1	337	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
10	279	N	217	-0-	-62	-0-	10	1	207	2	Y	-0-	1	1			1

H & H DRILLING CO. WELL #: 1039 RRCID -> 057842 COMPL. DATE 11/15/1973 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

05	141	N	141	-0-	-0-	-0-	6	1	135	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	41	-0-	-19	-0-	2	1	39	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	53	-0-	-9	-0-	3	1	50	2	Y	-0-					-0-
08	87	N	87	-0-	-0-	-0-	4	1	83	2	Y	-0-					-0-
09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	5	1	97	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	51	-0-	-11	-0-	2	1	49	2	Y	-0-					-0-

SCHEUBER, JEAN "C" WELL #: 231 RRCID -> 057844 COMPL. DATE 01/04/1974 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

05	657	N	657	-0-	-0-	-0-	28	1	629	2	Y	-0-					-0-
06	904	N	904	-0-	-0-	-0-	47	1	857	2	Y	-0-					-0-
07	688	N	688	-0-	-0-	-0-	38	1	650	2	Y	-0-					-0-
08	789	N	789	-0-	-0-	-0-	42	1	747	2	Y	-0-					-0-
09	750	N	251	-0-	-499	-0-	13	1	238	2	Y	-0-					-0-
*10	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	48	1	952	2	Y	-0-					-0-

WEST, HELEN HENDERSON WELL #: 101 RRCID -> 057868 COMPL. DATE 02/23/1974 TOTAL DEPTH 8006 PERF. N/A

05	211	N	211	-0-	-0-	-0-	9	1	202	2	Y	-0-					-0-
06	180	N	141	-0-	-39	-0-	7	1	134	2	Y	-0-					-0-
07	488	N	488	-0-	-0-	-0-	27	1	461	2	Y	-0-					-0-
08	639	N	639	-0-	-0-	-0-	33	1	606	2	Y	-0-					-0-
09	525	N	525	-0-	-0-	-0-	28	1	497	2	Y	-0-					-0-
*10	440	N	440	-0-	-0-	-0-	21	1	419	2	Y	-0-					-0-

WEST, HELEN HENDERSON WELL #: 201 RRCID -> 058220 COMPL. DATE 02/21/1974 TOTAL DEPTH 7990 PERF. N/A

05	465	N	323	-0-	-142	-0-	14	1	309	2	Y	-0-					-0-
06	270	N	251	-0-	-19	-0-	13	1	237	2	Y	1					1
							1	9									
07	651	N	651	-0-	-0-	-0-	35	1	601	2	Y	14	3	1			12
							15	9									
08	501	N	501	-0-	-0-	-0-	25	1	461	2	Y	14	19	1			7
							15	9									
09	541	N	541	-0-	-0-	-0-	29	1	501	2	Y	10	6	1			11
							11	9									
10	651	N	513	-0-	-138	-0-	25	1	484	2	Y	4	7	1			8
							4	9									

SCHEUBER, JEAN "B" WELL #: 3030 RRCID -> 062066 COMPL. DATE 05/27/1975 TOTAL DEPTH 7870 PERF. N/A

05	186	N	165	-0-	-21	-0-	7	1	158	2	Y	-0-					-0-
06	241	N	241	-0-	-0-	-0-	12	1	229	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	62	-0-	-93	-0-	3	1	59	2	Y	-0-					-0-
08	157	N	157	-0-	-0-	-0-	8	1	149	2	Y	-0-					-0-
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
*10	327	N	327	-0-	-0-	-0-	15	1	312	2	Y	-0-					-0-

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585

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
05	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	62	1	1378	2	Y	-0-					-0-
06	361	N	361	-0-	-0-	-0-	19	1	342	2	Y	-0-					-0-
07	588	N	588	-0-	-0-	-0-	32	1	556	2	Y	-0-					-0-
08	279	N	213	-0-	-66	-0-	11	1	202	2	Y	-0-					-0-
09	360	N	258	-0-	-102	-0-	14	1	244	2	Y	-0-					-0-
10	589	N	6	-0-	-583	-0-	6	3			Y	-0-					-0-

JONES RANCH "A" WELL #: 4027 RRCID -> 072607 COMPL. DATE 06/27/1977 TOTAL DEPTH 8968 PERF. N/A

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-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

05	837	N	609	-0-	-228	-0-	26	1	582	2	Y	1					4
							1	9									
06	536	N	536	-0-	-0-	-0-	28	1	508	2	Y	-0-	2	1			2
07	626	N	626	-0-	-0-	-0-	34	1	592	2	Y	-0-	2	1			-0-
08	640	N	640	-0-	-0-	-0-	34	1	606	2	Y	-0-					-0-
09	597	N	597	-0-	-0-	-0-	32	1	565	2	Y	-0-					-0-
*10	535	N	535	-0-	-0-	-0-	26	1	509	2	Y	-0-					-0-

JONES RANCH "A" WELL #: 5027 RRCID -> 105289 COMPL. DATE 01/14/1983 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7778 - 7800

05	3300	X	253	-0-	-3047	-0-	11	1	240	2	Y	2					6
							2	9									
06	960	N	80	-0-	-880	-0-	4	1	73	2	Y	3	3	1			6
							3	9									
07	992	N	24	-0-	-968	-0-	1	1	9	2	Y	13	9	1			10
							14	9									
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-	10	1			-0-
09	90	N	15	-0-	-75	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
*10	119	N	119	-0-	-0-	-0-	6	1	113	2	Y	-0-					-0-

JONES RANCH "B" WELL #: 3038 RRCID -> 105290 COMPL. DATE 03/18/1983 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7615 - 7674

05	14B2 EXT		68	-0-	68	341	3	1	65	2	Y	-0-					-0-
06	395	X	54	-0-	-341	-0-	3	1	51	2	Y	-0-					-0-
07	186	N	70	-0-	-116	-0-	4	1	66	2	Y	-0-					-0-
08	79	N	79	-0-	-0-	-0-	4	1	75	2	Y	-0-					-0-
09	89	N	89	-0-	-0-	-0-	5	1	84	2	Y	-0-					-0-
*10	181	N	181	-0-	-0-	-0-	8	1	173	2	Y	-0-					-0-

SCHEUBER, JEAN "A" WELL #: 4026 RRCID -> 105331 COMPL. DATE 01/08/1983 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7794 - 7816

05	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	84	1	1874	2	Y	1					4
							1	9									
06	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	107	1	1953	2	Y	1	2	1			3
							1	9									
07	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	96	1	1666	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
08	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	103	1	1849	2	Y	4	5	1			2
							4	9									
09	660	N	453	-0-	-207	-0-	24	1	427	2	Y	2	1	1			3
							2	9									
10	682	N	677	-0-	-5	-0-	33	1	643	2	Y	1	2	1			2
							1	9									

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585

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
05	372 N	227	-0-	-145	-0-	10	1	217	2	Y	-0-					-0-
06	526 N	526	-0-	-0-	-0-	27	1	499	2	Y	-0-					-0-
07	341 N	311	-0-	-30	-0-	17	1	294	2	Y	-0-					-0-
08	498 N	498	-0-	-0-	-0-	26	1	472	2	Y	-0-					-0-
09	360 N	239	-0-	-121	-0-	13	1	226	2	Y	-0-					-0-
*10	417 N	417	-0-	-0-	-0-	20	1	397	2	Y	-0-					-0-

SCHEUBER, JEAN "C" WELL #: 4031 RRCID -> 105333 COMPL. DATE 02/08/1983 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7723 - 7809

05	217 N	79	-0-	-138	-0-	3	1	76	2	Y	-0-					-0-
06	515 N	515	-0-	-0-	-0-	27	1	488	2	Y	-0-					-0-
07	659 N	659	-0-	-0-	-0-	36	1	623	2	Y	-0-					-0-
08	720 N	720	-0-	-0-	-0-	38	1	682	2	Y	-0-					-0-
09	709 N	709	-0-	-0-	-0-	38	1	671	2	Y	-0-					-0-
*10	831 N	831	-0-	-0-	-0-	40	1	791	2	Y	-0-					-0-

DOBSON, FRED W. WELL #: 1029 RRCID -> 108602 COMPL. DATE 11/30/1983 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7837 - 7880

05	310 N	176	-0-	-134	-0-	8	1	168	2	Y	-0-					-0-
06	162 N	162	-0-	-0-	-0-	8	1	154	2	Y	-0-					-0-
07	217 N	157	-0-	-60	-0-	9	1	148	2	Y	-0-					-0-
08	186 N	167	-0-	-19	-0-	9	1	158	2	Y	-0-					-0-
09	159 N	159	-0-	-0-	-0-	9	1	150	2	Y	-0-					-0-
*10	211 N	211	-0-	-0-	-0-	10	1	201	2	Y	-0-					-0-

WEST, HELEN HENDERSON WELL #: 301 RRCID -> 108603 COMPL. DATE 11/27/1983 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7716 - 7831

05	620 N	240	-0-	-380	-0-	10	1	230	2	Y	-0-					-0-
06	210 N	191	-0-	-19	-0-	10	1	181	2	Y	-0-					-0-
07	372 N	203	-0-	-169	-0-	11	1	192	2	Y	-0-					-0-
08	248 N	230	-0-	-18	-0-	12	1	218	2	Y	-0-					-0-
09	446 N	446	-0-	-0-	-0-	24	1	422	2	Y	-0-					-0-
*10	633 N	633	-0-	-0-	-0-	30	1	603	2	Y	-0-					-0-

SCHEUBER, JEAN "B" WELL #: 5030 RRCID -> 110506 COMPL. DATE 04/12/1984 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 7765 - 7864

05	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	43	1	964	2	Y	1					5
						1	9									
06	648 N	648	-0-	-0-	-0-	34	1	614	2	Y	-0-	2	1			3
07	496 N	319	-0-	-177	-0-	17	1	298	2	Y	4	4	1			3
						4	9									
08	496 N	23	-0-	-473	-0-	1	1	18	2	Y	4	5	1			2
						4	9									
09	769 N	769	-0-	-0-	-0-	41	1	727	2	Y	1	1	1			2
						1	9									
*10	416 N	416	-0-	-0-	-0-	20	1	396	2	Y	-0-	1	1			1

SCHEUBER, JEAN "C" WELL #: 3031 RRCID -> 110607 COMPL. DATE 04/25/1984 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 7736 - 7827

05	310 N	295	-0-	-15	-0-	13	1	282	2	Y	-0-					-0-
06	316 N	316	-0-	-0-	-0-	16	1	300	2	Y	-0-					-0-
07	558 N	558	-0-	-0-	-0-	31	1	527	2	Y	-0-					-0-
08	310 N	139	-0-	-171	-0-	8	1	131	2	Y	-0-					-0-
09	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
10	558 N	519	-0-	-39	-0-	25	1	494	2	Y	-0-					-0-

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
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
05	195	N	195	-0-	-0-	-0-	8	1	187	2	Y	-0-					-0-
06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	8	1	146	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	118	-0-	-37	-0-	6	1	112	2	Y	-0-					-0-
08	155	N	111	-0-	-44	-0-	6	1	105	2	Y	-0-					-0-
09	150	N	102	-0-	-48	-0-	5	1	97	2	Y	-0-					-0-
10	124	N	114	-0-	-10	-0-	5	1	109	2	Y	-0-					-0-

JONES RANCH WELL #: 1026 RRCID -> 115369 COMPL. DATE 12/01/1984 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7338 - 7559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	48	1	1074	2	Y	-0-					-0-
06	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	55	1	1010	2	Y	-0-					-0-
07	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	61	1	1064	2	Y	-0-					-0-
08	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	73	1	1318	2	Y	-0-					-0-
09	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	69	1	1219	2	Y	-0-					-0-
*10	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	64	1	1264	2	Y	-0-					-0-

SCHEUBER, JEAN "A" WELL #: 5026 RRCID -> 123502 COMPL. DATE 01/29/1987 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7748 - 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
05	549	N	549	-0-	-0-	-0-	23	1	525	2	Y	1					2
							1	9									
06	708	N	708	-0-	-0-	-0-	37	1	671	2	Y	-0-	1	1			1
07	635	N	635	-0-	-0-	-0-	35	1	600	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	558	N	459	-0-	-99	-0-	24	1	435	2	Y	-0-					-0-
09	540	N	439	-0-	-101	-0-	24	1	415	2	Y	-0-					-0-
*10	649	N	649	-0-	-0-	-0-	31	1	618	2	Y	-0-					-0-

JONES RANCH "A" WELL #: 6027 RRCID -> 123629 COMPL. DATE 02/09/1987 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 7820 - 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
05	961	N	625	-0-	-336	-0-	27	1	597	2	Y	1					3
							1	9									
06	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	62	1	1136	2	Y	-0-	1	1			2
07	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	56	1	969	2	Y	4	3	1			3
							4	9									
08	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	62	1	1102	2	Y	-0-	3	1			-0-
09	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	54	1	950	2	Y	-0-					-0-
10	744	N	691	-0-	-53	-0-	33	1	658	2	Y	-0-					-0-

JONES RANCH "A" WELL #: 8027 RRCID -> 124146 COMPL. DATE 04/24/1987 TOTAL DEPTH 8116 PERF. 7811 - 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
05	1377	N	1000	-0-	-377	-0-	42	1	950	2	Y	7					26
							8	9									
06	826	N	826	-0-	-0-	-0-	43	1	779	2	Y	4	13	1			17
							4	9									
07	952	X	952	-0-	-0-	-0-	51	1	880	2	Y	19	21	1			15
							21	9									
08	1169	X	1169	-0-	-0-	-0-	61	1	1097	2	Y	10	20	1			5
							11	9									
09	881	X	881	-0-	-0-	-0-	47	1	826	2	Y	7	4	1			8
							8	9									
*10	1318	X	1318	-0-	-0-	-0-	63	1	1254	2	Y	1	5	1			4
							1	9									

JONES RANCH "A" WELL #: 7027 RRCID -> 124206 COMPL. DATE 05/02/1987 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 7843 - 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
05	248	N	173	-0-	-75	-0-	7	1	166	2	Y	-0-					-0-
06	210	N	185	-0-	-25	-0-	10	1	175	2	Y	-0-					-0-
07	248	N	141	-0-	-107	-0-	8	1	133	2	Y	-0-					-0-
08	186	N	182	-0-	-4	-0-	10	1	172	2	Y	-0-					-0-
09	270	N	270	-0-	-0-	-0-	15	1	255	2	Y	-0-					-0-
*10	291	N	291	-0-	-0-	-0-	14	1	277	2	Y	-0-					-0-

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
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
05	864	N	864	-0-	-0-	-0-	37	1	827	2	Y	-0-					1
06	896	N	896	-0-	-0-	-0-	46	1	849	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	769	N	769	-0-	-0-	-0-	42	1	723	2	Y	4	2	1			3
							4	9									
08	753	N	753	-0-	-0-	-0-	40	1	711	2	Y	2	4	1			1
							2	9									
09	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	85	1	1488	2	Y	3	1	1			3
							3	9									
*10	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	59	1	1165	2	Y	1	2	1			2
							1	9									

SCHEUBER, JEAN "A" WELL #: 7026 RRCID -> 124472 COMPL. DATE 05/22/1987 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 7725 - 7809

05	538	N	538	-0-	-0-	-0-	23	1	515	2	Y	-0-					-0-
06	338	N	338	-0-	-0-	-0-	17	1	321	2	Y	-0-					-0-
07	397	N	397	-0-	-0-	-0-	22	1	375	2	Y	-0-					-0-
08	527	N	395	-0-	-132	-0-	21	1	374	2	Y	-0-					-0-
09	358	N	358	-0-	-0-	-0-	19	1	339	2	Y	-0-					-0-
*10	495	N	495	-0-	-0-	-0-	23	1	472	2	Y	-0-					-0-

SCHEUBER, JEAN "B" WELL #: 6030 RRCID -> 124720 COMPL. DATE 06/27/1987 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 7761 - 7851

05	757	N	757	-0-	-0-	-0-	32	1	725	2	Y	-0-					-0-
06	454	N	454	-0-	-0-	-0-	23	1	431	2	Y	-0-					-0-
07	534	N	534	-0-	-0-	-0-	29	1	505	2	Y	-0-					-0-
08	651	N	475	-0-	-176	-0-	25	1	450	2	Y	-0-					-0-
09	495	N	495	-0-	-0-	-0-	27	1	468	2	Y	-0-					-0-
10	434	N	414	-0-	-20	-0-	20	1	394	2	Y	-0-					-0-

SCHEUBER, JEAN "B" WELL #: 7030 RRCID -> 125131 COMPL. DATE 07/15/1987 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 7761 - 7835

05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	2	1	48	2	Y	-0-					-0-
06	51	N	51	-0-	-0-	-0-	3	1	48	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
08	62	N	36	-0-	-26	-0-	2	1	34	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	22	-0-	-38	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					-0-
*10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	1	1	37	2	Y	-0-					-0-

SCHEUBER, JEAN "C" WELL #: 5031 RRCID -> 127242 COMPL. DATE 04/19/1988 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 7686 - 7808

05	887	N	887	-0-	-0-	-0-	38	1	849	2	Y	-0-					1
06	921	N	921	-0-	-0-	-0-	48	1	873	2	Y	-0-					1
07	434	N	317	-0-	-117	-0-	17	1	300	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	899	N	801	-0-	-98	-0-	42	1	759	2	Y	-0-					-0-
09	780	N	562	-0-	-218	-0-	31	1	531	2	Y	-0-					-0-
*10	607	N	607	-0-	-0-	-0-	29	1	578	2	Y	-0-					-0-

SCHEUBER, JEAN "C" WELL #: 6031 RRCID -> 127316 COMPL. DATE 04/27/1988 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 7738 - 7886

05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	5	1	123	2	Y	-0-					-0-
06	114	N	114	-0-	-0-	-0-	6	1	108	2	Y	-0-					-0-
07	116	N	116	-0-	-0-	-0-	6	1	110	2	Y	-0-					-0-
08	129	N	129	-0-	-0-	-0-	6	1	123	2	Y	-0-					-0-
09	156	N	156	-0-	-0-	-0-	8	1	148	2	Y	-0-					-0-
10	124	N	114	-0-	-10	-0-	5	1	109	2	Y	-0-					-0-

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
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
05	713	N	647	-0-	-66	-0-	28	1	619	2	Y	-0-					-0-
06	834	N	834	-0-	-0-	-0-	43	1	791	2	Y	-0-					-0-
07	757	N	757	-0-	-0-	-0-	41	1	716	2	Y	-0-					-0-
08	970	N	970	-0-	-0-	-0-	51	1	919	2	Y	-0-					-0-
09	889	N	889	-0-	-0-	-0-	48	1	841	2	Y	-0-					-0-
*10	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	52	1	1037	2	Y	-0-					-0-

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
05	975	N	975	-0-	-0-	-0-	41	1	916	2	Y	16					62
							18	9									
06	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	82	1	1495	2	Y	5	30	1			37
							6	9									
07	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	57	1	978	2	Y	15	40	1			12
							17	9									
08	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	82	1	1467	2	Y	2	13	1			1
							2	9									
09	540	N	143	-0-	-397	-0-	7	1	134	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
*10	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	80	1	1576	2	Y	3	2	1			3
							3	9									

SCHEUBER, JEAN "B" WELL #: 8030 RRCID -> 132839 COMPL. DATE 11/21/1989 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7751 - 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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	Y	-0-					-0-

JONES RANCH "B" WELL #: 4038 RRCID -> 137071 COMPL. DATE 01/11/1991 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7741 - 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
05	899	N	409	-0-	-490	-0-	17	1	391	2	Y	1					5
							1	9									
06	870	N	479	-0-	-391	-0-	25	1	451	2	Y	3	3	1			5
							3	9									
07	899	N	112	-0-	-787	-0-	5	1	94	2	Y	12	7	1			10
							13	9									
08	403	N	319	-0-	-84	-0-	16	1	294	2	Y	8	14	1			4
							9	9									
09	480	N	291	-0-	-189	-0-	16	1	268	2	Y	6	4	1			6
							7	9									
*10	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	56	1	1108	2	Y	1	4	1			3
							1	9									

SCHEUBER, JEAN "B" WELL #: 9030 RRCID -> 139974 COMPL. DATE 11/05/1991 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7791 - 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
05	279	N	82	-0-	-197	-0-	4	1	78	2	Y	-0-					-0-
06	90	N	16	-0-	-74	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	93	-0-	-62	-0-	5	1	88	2	Y	-0-					-0-
08	123	N	123	-0-	-0-	-0-	7	1	116	2	Y	-0-					-0-
09	114	N	114	-0-	-0-	-0-	6	1	108	2	Y	-0-					-0-
*10	165	N	165	-0-	-0-	-0-	8	1	157	2	Y	-0-					-0-

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
WEST, HELEN HENDERSON WELL #: 401 RRCID -> 139975 COMPL. DATE 11/15/1991 TOTAL DEPTH 9077 PERF. 7771 - 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
05	897	N	897	-0-	-0-	-0-	38	1	857	2	Y	2					6
							2	9									
06	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	53	1	970	2	Y	-0-	3	1			3
07	936	N	936	-0-	-0-	-0-	51	1	884	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
08	985	N	985	-0-	-0-	-0-	52	1	926	2	Y	6	4	1			3
							7	9									
09	780	N	714	-0-	-66	-0-	38	1	670	2	Y	5	2	1			6
							6	9									
*10	823	N	823	-0-	-0-	-0-	39	1	780	2	Y	4	4	1			6
							4	9									

WEST, HELEN HENDERSON WELL #: 501 RRCID -> 139976 COMPL. DATE 11/15/1991 TOTAL DEPTH 9184 PERF. 7754 - 7817

05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

H & H DRILLING CO. WELL #: 5039 RRCID -> 140178 COMPL. DATE 12/05/1991 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7649 - 7685

05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
08	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JONES RANCH "B" WELL #: 5038 RRCID -> 140181 COMPL. DATE 12/05/1991 TOTAL DEPTH 7961 PERF. 7738 - 7768

05	310	N	158	-0-	-152	-0-	7	1	151	2	Y	-0-					-0-
06	210	N	60	-0-	-150	-0-	3	1	57	2	Y	-0-					-0-
07	341	N	149	-0-	-192	-0-	8	1	141	2	Y	-0-					-0-
08	155	N	101	-0-	-54	-0-	5	1	96	2	Y	-0-					-0-
09	98	N	98	-0-	-0-	-0-	5	1	93	2	Y	-0-					-0-
*10	338	N	338	-0-	-0-	-0-	16	1	322	2	Y	-0-					-0-

H & H DRILLING CO. WELL #: 4039 RRCID -> 140326 COMPL. DATE 01/06/1992 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7657 - 7681

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST, HELEN HENDERSON WELL #: 601 RRCID -> 143877 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7702 - 7801

05	465	N	369	-0-	-96	-0-	16	1	353	2	Y	-0-					-0-
06	330	N	260	-0-	-70	-0-	13	1	247	2	Y	-0-					-0-
07	495	N	495	-0-	-0-	-0-	27	1	468	2	Y	-0-					-0-
08	742	N	742	-0-	-0-	-0-	39	1	703	2	Y	-0-					-0-
09	803	N	803	-0-	-0-	-0-	43	1	760	2	Y	-0-					-0-
*10	755	N	755	-0-	-0-	-0-	36	1	719	2	Y	-0-					-0-

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
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
05	558	N	367	-0-	-191	-0-	16	1	351	2	Y	-0-					-0-
06	540	N	380	-0-	-160	-0-	20	1	360	2	Y	-0-					-0-
07	754	N	754	-0-	-0-	-0-	41	1	713	2	Y	-0-					-0-
08	837	N	837	-0-	-0-	-0-	44	1	793	2	Y	-0-					-0-
09	390	N	232	-0-	-158	-0-	12	1	220	2	Y	-0-					-0-
*10	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	51	1	998	2	Y	-0-					-0-

SCHEUBER, JEAN "A" WELL #: 2610 RRCID -> 146970 COMPL. DATE 09/20/1993 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 7705 - 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
05	1519	N	832	-0-	-687	-0-	36	1	794	2	Y	2					9
							2	9									
06	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	84	1	1540	2	Y	1	4	1			6
							1	9									
07	1147	N	1088	-0-	-59	-0-	59	1	1018	2	Y	10	8	1			8
							11	9									
08	837	N	704	-0-	-133	-0-	37	1	658	2	Y	8	12	1			4
							9	9									
09	1200	N	800	-0-	-400	-0-	43	1	749	2	Y	7	4	1			7
							8	9									
10	1085	N	273	-0-	-812	-0-	13	1	258	2	Y	2	4	1			5
							2	9									

SCHEUBER, JEAN "A" WELL #: 9026 RRCID -> 146971 COMPL. DATE 10/05/1993 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7750 - 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
05	837	N	681	-0-	-156	-0-	29	1	651	2	Y	1					4
							1	9									
06	810	N	653	-0-	-157	-0-	34	1	618	2	Y	1	2	1			3
							1	9									
07	837	N	577	-0-	-260	-0-	31	1	542	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
08	682	N	450	-0-	-232	-0-	23	1	423	2	Y	4	5	1			2
							4	9									
09	660	N	378	-0-	-282	-0-	20	1	356	2	Y	2	1	1			3
							2	9									
10	589	N	367	-0-	-222	-0-	18	1	348	2	Y	1	2	1			2
							1	9									

SCHEUBER, JEAN "A" WELL #: 1126 RRCID -> 146972 COMPL. DATE 10/14/1993 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7728 - 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
05	936	N	936	-0-	-0-	-0-	40	1	895	2	Y	1					6
							1	9									
06	974	N	974	-0-	-0-	-0-	50	1	923	2	Y	1	3	1			4
							1	9									
07	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	71	1	1228	2	Y	4	5	1			3
							4	9									
08	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	67	1	1193	2	Y	4	5	1			2
							4	9									
09	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					Y	NO RPT					2
*10	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	49	1	971	2	Y	1	2	1			1
							1	9									

SCHEUBER, JEAN "B" WELL #: 3010 RRCID -> 147019 COMPL. DATE 10/07/1993 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 7761 - 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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	114					Y	-0-					-0-
06	T. A.		267	-0-	267	381	14	1	253	2	Y	-0-					-0-
07	923	X	542	-0-	-381	-0-	30	1	512	2	Y	-0-					-0-
08	702	X	702	-0-	-0-	-0-	37	1	665	2	Y	-0-					-0-
09	270	N	99	-0-	-171	-0-	5	1	94	2	Y	-0-					-0-
*10	348	N	348	-0-	-0-	-0-	17	1	331	2	Y	-0-					-0-

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
WEST, HELEN HENDERSON WELL #: 7 RRCID -> 147334 COMPL. DATE 10/10/1993 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7727 - 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
05	868	N	579	-0-	-289	-0-	25	1	553	2	Y	1					2
							1	9									
06	840	N	772	-0-	-68	-0-	40	1	732	2	Y	-0-	1	1			1
07	510	N	510	-0-	-0-	-0-	28	1	482	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	465	N	189	-0-	-276	-0-	10	1	179	2	Y	-0-					-0-
09	829	N	829	-0-	-0-	-0-	45	1	784	2	Y	-0-					-0-
10	496	N	246	-0-	-250	-0-	12	1	234	2	Y	-0-					-0-

WEST, HELEN HENDERSON WELL #: 801 RRCID -> 147339 COMPL. DATE 11/10/1993 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7711 - 7885

05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
06	510	N	510	-0-	-0-	-0-	26	1	484	2	Y	-0-					-0-
07	967	N	967	-0-	-0-	-0-	53	1	914	2	Y	-0-					-0-
08	609	N	609	-0-	-0-	-0-	32	1	577	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.		568	-0-	568	568	31	1	537	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.		465	-0-	465	1033	22	1	443	2	Y	-0-					-0-

SCHEUBER, JEAN "C" WELL #: 7031 RRCID -> 147361 COMPL. DATE 11/10/1993 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7764 - 7867

05	465	N	325	-0-	-140	-0-	14	1	311	2	Y	-0-					2
06	621	N	621	-0-	-0-	-0-	32	1	589	2	Y	-0-	1	1			1
07	740	N	740	-0-	-0-	-0-	41	1	699	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	572	N	572	-0-	-0-	-0-	30	1	542	2	Y	-0-					-0-
09	741	N	741	-0-	-0-	-0-	40	1	701	2	Y	-0-					-0-
10	744	N	534	-0-	-210	-0-	26	1	508	2	Y	-0-					-0-

WEST, HELEN HENDERSON "A" WELL #: 3010 RRCID -> 147548 COMPL. DATE 11/10/1993 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7739 - 7928

05	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	51	1	1141	2	Y	-0-					2
06	966	N	966	-0-	-0-	-0-	50	1	916	2	Y	-0-	1	1			1
07	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	57	1	990	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	58	1	1029	2	Y	-0-					-0-
09	983	N	983	-0-	-0-	-0-	53	1	930	2	Y	-0-					-0-
*10	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	52	1	1023	2	Y	-0-					-0-

SCHEUBER, JEAN "C" WELL #: 8031 RRCID -> 147552 COMPL. DATE 10/27/1993 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7703 - 7780

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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	165	N	165	-0-	-0-	-0-	7	1	158	2	Y	-0-					-0-
06	450	N	318	-0-	-132	-0-	16	1	302	2	Y	-0-					-0-
07	329	N	329	-0-	-0-	-0-	18	1	311	2	Y	-0-					-0-
08	227	N	227	-0-	-0-	-0-	12	1	215	2	Y	-0-					-0-
09	240	N	130	-0-	-110	-0-	7	1	123	2	Y	-0-					-0-
10	248	N	176	-0-	-72	-0-	8	1	168	2	Y	-0-					-0-

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
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
05	279	N	213	-0-	-66	-0-	9	1	204	2	Y	-0-					-0-
06	689	N	689	-0-	-0-	-0-	36	1	653	2	Y	-0-					-0-
07	479	N	479	-0-	-0-	-0-	26	1	453	2	Y	-0-					-0-
08	497	N	497	-0-	-0-	-0-	26	1	471	2	Y	-0-					-0-
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
*10	742	N	742	-0-	-0-	-0-	36	1	706	2	Y	-0-					-0-

SCHEUBER, JEAN "A" WELL #: 1426 RRCID -> 149512 COMPL. DATE 04/11/1994 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7744 - 7828

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	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SCHEUBER, JEAN "A" WELL #: 1526 RRCID -> 149513 COMPL. DATE 04/20/1994 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7749 - 7840

05	557	N	557	-0-	-0-	-0-	24	1	532	2	Y	1					4
							1	9									
06	867	N	867	-0-	-0-	-0-	45	1	821	2	Y	1	2	1			3
							1	9									
07	734	N	734	-0-	-0-	-0-	40	1	690	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
08	585	N	585	-0-	-0-	-0-	31	1	550	2	Y	4	5	1			2
							4	9									
09	600	N	506	-0-	-94	-0-	27	1	478	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
*10	873	N	873	-0-	-0-	-0-	41	1	832	2	Y	-0-	1	1			1

SCHEUBER, JEAN "B" WELL #: 1130 RRCID -> 149514 COMPL. DATE 03/26/1994 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7729 - 7826

05	651	N	606	-0-	-45	-0-	26	1	580	2	Y	-0-					-0-
06	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	62	1	1143	2	Y	-0-					-0-
07	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	59	1	1025	2	Y	-0-					-0-
08	819	N	819	-0-	-0-	-0-	44	1	775	2	Y	-0-					-0-
09	660	N	504	-0-	-156	-0-	27	1	477	2	Y	-0-					-0-
10	682	N	482	-0-	-200	-0-	23	1	459	2	Y	-0-					-0-

SCHEUBER, JEAN "B" WELL #: 1230 RRCID -> 149515 COMPL. DATE 04/04/1994 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7757 - 7813

05	236	N	236	-0-	-0-	-0-	10	1	226	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	576	N	576	-0-	-0-	-0-	31	1	545	2	Y	-0-					-0-
08	404	N	404	-0-	-0-	-0-	21	1	383	2	Y	-0-					-0-
09	836	N	836	-0-	-0-	-0-	45	1	791	2	Y	-0-					-0-
*10	254	N	254	-0-	-0-	-0-	12	1	242	2	Y	-0-					-0-

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
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
05	T. A.	507	-0-	507	1578	22	1	484	2	Y	1					4
						1	9									
06	2047 X	469	-0-	-1578	-0-	24	1	444	2	Y	1	2	1			3
						1	9									
07	558 N	204	-0-	-354	-0-	11	1	191	2	Y	2	3	1			2
						2	9									
08	770 N	770	-0-	-0-	-0-	41	1	728	2	Y	1	2	1			1
						1	9									
09	574 N	574	-0-	-0-	-0-	31	1	543	2	Y	-0-					1
*10	548 N	548	-0-	-0-	-0-	26	1	522	2	Y	-0-					1

SCHEUBER, JEAN "C" WELL #: 9031 RRCID -> 159619 COMPL. DATE 08/05/1996 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7715 - 7811

05	310 N	159	-0-	-151	-0-	7	1	152	2	Y	-0-					-0-
06	210 N	88	-0-	-122	-0-	5	1	83	2	Y	-0-					-0-
07	341 N	252	-0-	-89	-0-	14	1	238	2	Y	-0-					-0-
08	212 N	212	-0-	-0-	-0-	11	1	201	2	Y	-0-					-0-
09	199 N	199	-0-	-0-	-0-	10	1	189	2	Y	-0-					-0-
10	248 N	79	-0-	-169	-0-	4	1	75	2	Y	-0-					-0-

SCHEUBER, JEAN "A" WELL #: 16 RRCID -> 165520 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7760 - 7810

05	279 N	263	-0-	-16	-0-	11	1	252	2	Y	-0-					-0-
06	443 N	443	-0-	-0-	-0-	23	1	420	2	Y	-0-					-0-
07	794 N	794	-0-	-0-	-0-	43	1	751	2	Y	-0-					-0-
08	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	55	1	992	2	Y	-0-					-0-
09	450 N	438	-0-	-12	-0-	24	1	414	2	Y	-0-					-0-
10	651 N	624	-0-	-27	-0-	30	1	594	2	Y	-0-					-0-

SCHEUBER, JEAN "B" WELL #: 14 RRCID -> 165534 COMPL. DATE 10/19/1997 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 7808 - 7838

05	195 N	195	-0-	-0-	-0-	8	1	187	2	Y	-0-					-0-
06	307 N	307	-0-	-0-	-0-	16	1	291	2	Y	-0-					-0-
07	336 N	336	-0-	-0-	-0-	18	1	318	2	Y	-0-					-0-
08	308 N	308	-0-	-0-	-0-	16	1	292	2	Y	-0-					-0-
09	210 N	162	-0-	-48	-0-	9	1	153	2	Y	-0-					-0-
*10	286 N	286	-0-	-0-	-0-	14	1	272	2	Y	-0-					-0-

SCHEUBER, JEAN "B" WELL #: 15 RRCID -> 165535 COMPL. DATE 10/31/1997 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 7764 - 7794

05	406 N	406	-0-	-0-	-0-	17	1	389	2	Y	-0-					-0-
06	399 N	399	-0-	-0-	-0-	21	1	378	2	Y	-0-					-0-
07	431 N	431	-0-	-0-	-0-	24	1	407	2	Y	-0-					-0-
08	403 N	393	-0-	-10	-0-	21	1	372	2	Y	-0-					-0-
09	453 N	453	-0-	-0-	-0-	24	1	429	2	Y	-0-					-0-
10	434 N	316	-0-	-118	-0-	16	1	300	2	Y	-0-					-0-

SCHEUBER, JEAN "B" WELL #: 16 RRCID -> 165537 COMPL. DATE 10/29/1997 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7764 - 7794

05	777 N	777	-0-	-0-	-0-	33	1	744	2	Y	-0-					-0-
06	658 N	658	-0-	-0-	-0-	34	1	624	2	Y	-0-					-0-
07	428 N	428	-0-	-0-	-0-	23	1	405	2	Y	-0-					-0-
08	807 N	807	-0-	-0-	-0-	43	1	764	2	Y	-0-					-0-
09	768 N	768	-0-	-0-	-0-	41	1	727	2	Y	-0-					-0-
*10	467 N	467	-0-	-0-	-0-	23	1	444	2	Y	-0-					-0-

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
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
05	551	N	551	-0-	-0-	-0-	24	1	527	2	Y	-0-					-0-
06	600	N	597	-0-	-3	-0-	31	1	565	2	Y	1					1
							1	9									
07	620	N	453	-0-	-167	-0-	24	1	416	2	Y	12	3	1			10
							13	9									
08	558	N	483	-0-	-75	-0-	25	1	447	2	Y	10	15	1			5
							11	9									
09	603	N	603	-0-	-0-	-0-	32	1	563	2	Y	7	4	1			8
							8	9									
*10	541	N	541	-0-	-0-	-0-	26	1	512	2	Y	3	5	1			6
							3	9									

SCHEUBER, JEAN "A" WELL #: 17 RRCID -> 165544 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 7750 - 7800

05	388	N	388	-0-	-0-	-0-	17	1	371	2	Y	-0-					-0-
06	450	N	407	-0-	-43	-0-	21	1	386	2	Y	-0-					-0-
07	465	N	366	-0-	-99	-0-	20	1	346	2	Y	-0-					-0-
08	403	N	321	-0-	-82	-0-	17	1	304	2	Y	-0-					-0-
09	449	N	449	-0-	-0-	-0-	24	1	425	2	Y	-0-					-0-
*10	419	N	419	-0-	-0-	-0-	20	1	399	2	Y	-0-					-0-

SCHEUBER, JEAN "B" WELL #: 13 RRCID -> 165851 COMPL. DATE 11/09/1997 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 7793 - 7812

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
06	353	N	353	-0-	-0-	-0-	18	1	335	2	Y	-0-					-0-
07	553	N	553	-0-	-0-	-0-	30	1	523	2	Y	-0-					-0-
08	523	N	523	-0-	-0-	-0-	28	1	495	2	Y	-0-					-0-
09	14B DENY		702	-0-	702	702	38	1	664	2	Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		213	-0-	213	915	10	1	203	2	Y	-0-					-0-

WEST, HELEN HENDERSON WELL #: 10 RRCID -> 165970 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7707 - 7796

05	309	N	309	-0-	-0-	-0-	13	1	296	2	Y	-0-					-0-
06	365	N	365	-0-	-0-	-0-	19	1	346	2	Y	-0-					-0-
07	372	N	372	-0-	-0-	-0-	20	1	352	2	Y	-0-					-0-
08	447	N	447	-0-	-0-	-0-	23	1	424	2	Y	-0-					-0-
09	462	N	462	-0-	-0-	-0-	25	1	437	2	Y	-0-					-0-
10	372	N	134	-0-	-238	-0-	6	1	128	2	Y	-0-					-0-

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585

JONES RANCH "A" WELL #: 1427 RRCID -> 166133 COMPL. DATE 11/21/1997 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 7874 - 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
05	620	N	405	-0-	-215	-0-	17	1	387	2	Y	1					3
							1	9									
06	660	N	327	-0-	-333	-0-	17	1	310	2	Y	-0-	1	1			2
07	685	N	685	-0-	-0-	-0-	37	1	645	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
08	633	N	633	-0-	-0-	-0-	34	1	599	2	Y	-0-	3	1			-0-
09	805	N	805	-0-	-0-	-0-	44	1	761	2	Y	-0-					-0-
10	589	N	444	-0-	-145	-0-	21	1	423	2	Y	-0-					-0-

JONES RANCH "A" WELL #: 1227 RRCID -> 166136 COMPL. DATE 11/19/1997 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7772 - 7892

05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	4	1	97	2	Y	-0-					-0-
06	83	N	83	-0-	-0-	-0-	4	1	79	2	Y	-0-					-0-
07	666	N	666	-0-	-0-	-0-	36	1	630	2	Y	-0-					-0-
08	828	N	828	-0-	-0-	-0-	44	1	784	2	Y	-0-					-0-
09	921	N	921	-0-	-0-	-0-	50	1	871	2	Y	-0-					-0-
*10	221	N	221	-0-	-0-	-0-	11	1	210	2	Y	-0-					-0-

JONES RANCH "A" WELL #: 1327 RRCID -> 166138 COMPL. DATE 11/15/1997 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7878 - 7912

05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	3	1	72	2	Y	-0-					-0-
06	150	N	62	-0-	-88	-0-	3	1	59	2	Y	-0-					-0-
07	177	N	177	-0-	-0-	-0-	10	1	167	2	Y	-0-					-0-
08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	2	Y	-0-					-0-
09	127	N	127	-0-	-0-	-0-	7	1	120	2	Y	-0-					-0-
10	186	N	108	-0-	-78	-0-	5	1	103	2	Y	-0-					-0-

JONES RANCH "B" WELL #: 6038 RRCID -> 166144 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 7650 - 7680

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	645	N	645	-0-	-0-	-0-	35	1	610	2	Y	-0-					1
08	813	N	813	-0-	-0-	-0-	43	1	770	2	Y	-0-					1
09	T. A.		108	-0-	108	108	5	1	103	2	Y	-0-					1
10	T. A.		804	-0-	804	912	39	1	765	2	Y	-0-					1

JONES RANCH "B" WELL #: 7038 RRCID -> 166145 COMPL. DATE 12/07/1997 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7658 - 7681

05	713	N	186	-0-	-527	-0-	8	1	178	2	Y	-0-					-0-
06	835	N	835	-0-	-0-	-0-	43	1	792	2	Y	-0-					-0-
07	456	N	456	-0-	-0-	-0-	25	1	431	2	Y	-0-					-0-
08	186	N	111	-0-	-75	-0-	6	1	105	2	Y	-0-					-0-
09	450	N	88	-0-	-362	-0-	5	1	83	2	Y	-0-					-0-
10	465	N	198	-0-	-267	-0-	10	1	188	2	Y	-0-					-0-

WEST, HELEN HENDERSON WELL #: 12 RRCID -> 166729 COMPL. DATE 12/16/1997 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7757 - 7851

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	22	N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					-0-

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
SCHEUBER, JEAN "C" WELL #: 10 RRCID -> 166800 COMPL. DATE 12/05/1997 TOTAL DEPTH 9115 PERF. 7718 - 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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST, HELEN HENDERSON "A" WELL #: 2010 RRCID -> 168830 COMPL. DATE 05/03/1998 TOTAL DEPTH 9031 PERF. 7734 - 7764

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JONES RANCH "A" WELL #: 1527 RRCID -> 169089 COMPL. DATE 07/07/1998 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7930 - 9058

05	400 N	137	-0-	-263	-0-	6	1	131	2	Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	124 N	97	-0-	-27	-0-	5	1	92	2	Y	-0-					-0-
08	124 N	114	-0-	-10	-0-	6	1	108	2	Y	-0-					-0-
09	143 N	143	-0-	-0-	-0-	8	1	135	2	Y	-0-					-0-
*10	118 N	118	-0-	-0-	-0-	6	1	112	2	Y	-0-					-0-

SCHEUBER, JEAN "C" WELL #: 12 RRCID -> 169672 COMPL. DATE 06/29/1998 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7772 - 7822

05	2300 N	1195	-0-	-1105	1097	51	1	1143	2	Y	1					3
						1	9									
06	2431 N	1334	-0-	-1097	-0-	68	1	1266	2	Y	-0-	1	1			2
07	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	70	1	1219	2	Y	-0-	2	1			-0-
08	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	76	1	1374	2	Y	-0-					-0-
09	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	60	1	1048	2	Y	-0-					-0-
10	496 N	388	-0-	-108	-0-	19	1	369	2	Y	-0-					-0-

SCHEUBER, JEAN "C" WELL #: 13 RRCID -> 169673 COMPL. DATE 07/22/1998 TOTAL DEPTH 8996 PERF. 7764 - 7953

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST, HELEN HENDERSON WELL #: 13 RRCID -> 169674 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 9382 PERF. 7822 - 7841

05	2300 N	690	-0-	-1610	40	29	1	660	2	Y	1					4
						1	9									
06	728 N	688	-0-	-40	-0-	36	1	652	2	Y	-0-	2	1			2
07	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	82	1	1421	2	Y	-0-	2	1			-0-
08	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	72	1	1289	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.	1199	-0-	1199	1199	65	1	1134	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.	1100	-0-	1100	2299	53	1	1047	2	Y	-0-					-0-

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
H & H DRILLING CO. WELL #: 6039 RRCID -> 169998 COMPL. DATE 09/02/1998 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 7661 - 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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JONES RANCH "B" WELL #: 8 RRCID -> 169999 COMPL. DATE 09/03/1998 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7732 - 7752

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HENDERSON, HELEN WEST "A" WELL #: 4010 RRCID -> 170580 COMPL. DATE 09/04/1998 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7730 - 7744

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HENDERSON, HELEN WEST WELL #: 1401 RRCID -> 178729 COMPL. DATE 08/29/2000 TOTAL DEPTH 8116 PERF. 7725 - 7796

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	100	-0-	100	100	5	1	95	2	N	-0-					-0-

JONES RANCH "A" WELL #: 1827 RRCID -> 179797 COMPL. DATE 09/08/2000 TOTAL DEPTH 8816 PERF. 7703 - 7865

05	165 N	165	-0-	-0-	-0-	7	1	158	2	N	-0-					-0-
06	147 N	147	-0-	-0-	-0-	8	1	139	2	N	-0-					-0-
07	144 N	144	-0-	-0-	-0-	8	1	136	2	N	-0-					-0-
08	195 N	195	-0-	-0-	-0-	10	1	185	2	N	-0-					-0-
09	189 N	189	-0-	-0-	-0-	10	1	179	2	N	-0-					-0-
*10	182 N	182	-0-	-0-	-0-	8	1	174	2	N	-0-					-0-

JONES RANCH "A" WELL #: 1727 RRCID -> 181263 COMPL. DATE 01/29/2001 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7707 - 7715

05	31 N	27	-0-	-4	-0-	1	1	26	2	N	-0-					-0-
06	34 N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	N	-0-					-0-
07	62 N	55	-0-	-7	-0-	3	1	52	2	N	-0-					-0-
08	48 N	48	-0-	-0-	-0-	2	1	46	2	N	-0-					-0-
09	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	N	-0-					-0-
10	62 N	41	-0-	-21	-0-	2	1	39	2	N	-0-					-0-

WEST, HELEN HENDERSON "A" WELL #: 6010 RRCID -> 183335 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7710 - 7718

05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	258 N	258	-0-	-0-	-0-	13	1	245	2	N	-0-					-0-
07	275 N	275	-0-	-0-	-0-	15	1	260	2	N	-0-					-0-
08	353 N	353	-0-	-0-	-0-	19	1	334	2	N	-0-					-0-
09	322 N	322	-0-	-0-	-0-	17	1	305	2	N	-0-					-0-
10	279 N	145	-0-	-134	-0-	7	1	138	2	N	-0-					-0-

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
H & H DRILLING CO. WELL #: 2040 RRCID -> 192105 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 9012 PERF. 7587 - 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
05	239	N	239	-0-	-0-	-0-	10	1	223	2	N	5					18
							6	9									
06	206	N	206	-0-	-0-	-0-	10	1	187	2	N	8	9	1			17
							9	9									
07	232	N	232	-0-	-0-	-0-	10	1	177	2	N	41	25	1			33
							45	9									
08	248	N	165	-0-	-83	-0-	6	1	123	2	N	33	50	1			16
							36	9									
09	210	N	157	-0-	-53	-0-	6	1	121	2	N	27	15	1			28
							30	9									
10	217	N	187	-0-	-30	-0-	8	1	168	2	N	10	17	1			21
							11	9									

JONES RANCH "B" WELL #: 9038 RRCID -> 192236 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7706 - 8592

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

H & H DRILLING CO. WELL #: 1039 RRCID -> 204367 COMPL. DATE 09/19/2004 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 7658 - 8931

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST, HELEN HENDERSON WELL #: 1601 RRCID -> 205237 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 7380 - 7838

05	869	N	869	-0-	-0-	-0-	37	1	831	2	N	1					6
							1	9									
06	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	52	1	958	2	N	2	3	1			5
							2	9									
07	983	N	983	-0-	-0-	-0-	53	1	919	2	N	10	7	1			8
							11	9									
08	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	52	1	948	2	N	7	12	1			3
							8	9									
09	1020	N	907	-0-	-113	-0-	48	1	855	2	N	4	3	1			4
							4	9									
10	992	N	796	-0-	-196	-0-	38	1	756	2	N	2	3	1			3
							2	9									

JONES RANCH "A" WELL #: 1927 RRCID -> 205454 COMPL. DATE 04/12/2004 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 7871 - 7877

05	437	N	437	-0-	-0-	-0-	19	1	418	2	N	-0-					-0-
06	270	N	137	-0-	-133	-0-	7	1	130	2	N	-0-					-0-
07	310	N	297	-0-	-13	-0-	16	1	281	2	N	-0-					-0-
08	310	N	180	-0-	-130	-0-	9	1	171	2	N	-0-					-0-
09	343	N	343	-0-	-0-	-0-	18	1	325	2	N	-0-					-0-
10	310	N	199	-0-	-111	-0-	9	1	190	2	N	-0-					-0-

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST, HELEN HENDERSON "A" WELL #: 5010 RRCID -> 205975 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 7721 - 7875

05	465 N	234	-0-	-231	-0-	10	1	218	2	N	5					19
						6	9									
06	720 N	370	-0-	-350	-0-	19	1	351	2	N	-0-	9	1			10
07	626 N	626	-0-	-0-	-0-	34	1	584	2	N	7	12	1			5
						8	9									
08	248 N	124	-0-	-124	-0-	6	1	105	2	N	12	11	1			6
						13	9									
09	528 N	528	-0-	-0-	-0-	28	1	493	2	N	6	5	1			7
						7	9									
10	620 N	232	-0-	-388	-0-	11	1	219	2	N	2	4	1			5
						2	9									

JONES RANCH WELL #: 2026 RRCID -> 206144 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 7278 - 7407

05	391 N	391	-0-	-0-	-0-	17	1	374	2	N	-0-					-0-
06	150 N	144	-0-	-6	-0-	7	1	137	2	N	-0-					-0-
07	214 N	214	-0-	-0-	-0-	12	1	202	2	N	-0-					-0-
08	155 N	79	-0-	-76	-0-	5	1	74	2	N	-0-					-0-
09	191 N	191	-0-	-0-	-0-	10	1	181	2	N	-0-					-0-
10	155 N	93	-0-	-62	-0-	4	1	89	2	N	-0-					-0-

WEST, HELEN HENDERSON WELL #: 1501 RRCID -> 206147 COMPL. DATE 07/06/2004 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 7746 - 7959

05	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	49	1	1106	2	N	-0-					3
06	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	53	1	962	2	N	1	2	1			2
						1	9									
07	1054 N	485	-0-	-569	-0-	26	1	459	2	N	-0-	2	1			-0-
08	1147 N	560	-0-	-587	-0-	29	1	529	2	N	2	1	1			1
						2	9									
09	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	57	1	998	2	N	2	1	1			2
						2	9									
10	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-	1	1			1

SCHEUBER, JEAN "A" WELL #: 1826 RRCID -> 206298 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7818 - 7897

05	578 N	578	-0-	-0-	-0-	25	1	553	2	N	-0-					-0-
06	512 N	512	-0-	-0-	-0-	26	1	486	2	N	-0-					-0-
07	614 N	614	-0-	-0-	-0-	34	1	580	2	N	-0-					-0-
08	623 N	623	-0-	-0-	-0-	33	1	590	2	N	-0-					-0-
09	565 N	565	-0-	-0-	-0-	30	1	535	2	N	-0-					-0-
10	620 N	572	-0-	-48	-0-	27	1	545	2	N	-0-					-0-

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
WEST, HELEN HENDERSON WELL #: 1701 RRCID -> 206299 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7730 - 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
05	434	N	419	-0-	-15	-0-	18	1	401	2	N	-0-					1
06	390	N	387	-0-	-3	-0-	20	1	366	2	N	1	1	1			1
							1	9									
07	381	N	381	-0-	-0-	-0-	21	1	360	2	N	-0-	1	1			-0-
08	434	N	154	-0-	-280	-0-	8	1	146	2	N	-0-					-0-
09	432	N	432	-0-	-0-	-0-	23	1	408	2	N	1					1
							1	9									
10	372	N	370	-0-	-2	-0-	17	1	352	2	N	1	1	1			1
							1	9									

SCHEUBER, JEAN "C" WELL #: 1431 RRCID -> 206397 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 7664 - 7776

05	496	N	454	-0-	-42	-0-	19	1	435	2	N	-0-					-0-
06	572	N	572	-0-	-0-	-0-	30	1	542	2	N	-0-					-0-
07	536	N	536	-0-	-0-	-0-	29	1	507	2	N	-0-					-0-
08	465	N	429	-0-	-36	-0-	23	1	406	2	N	-0-					-0-
09	570	N	434	-0-	-136	-0-	23	1	411	2	N	-0-					-0-
10	527	N	393	-0-	-134	-0-	19	1	374	2	N	-0-					-0-

JONES RANCH "B" WELL #: 1038 RRCID -> 207679 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 8878 PERF. 7658 - 7664

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HENDERSON, J.L. JR. "B" WELL #: 504 RRCID -> 208093 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7649 - 7819

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JONES RANCH "A" WELL #: 2027 RRCID -> 208852 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7898 - 7910

05	307	N	307	-0-	-0-	-0-	13	1	294	2	N	-0-					-0-
06	228	N	228	-0-	-0-	-0-	12	1	216	2	N	-0-					-0-
07	246	N	246	-0-	-0-	-0-	13	1	233	2	N	-0-					-0-
08	226	N	226	-0-	-0-	-0-	12	1	214	2	N	-0-					-0-
09	120	N	28	-0-	-92	-0-	2	1	26	2	N	-0-					-0-
10	124	N	9	-0-	-115	-0-	9	3			N	-0-					-0-

SCHEUBER, JEAN "B" WELL #: 1830 RRCID -> 210134 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7589 - 7831

05	299	N	299	-0-	-0-	-0-	13	1	286	2	N	-0-					-0-
06	289	N	289	-0-	-0-	-0-	15	1	274	2	N	-0-					-0-
07	243	N	243	-0-	-0-	-0-	13	1	230	2	N	-0-					-0-
08	381	N	381	-0-	-0-	-0-	21	1	360	2	N	-0-					-0-
09	300	N	236	-0-	-64	-0-	12	1	224	2	N	-0-					-0-
*10	485	N	485	-0-	-0-	-0-	24	1	461	2	N	-0-					-0-

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
SCHEUBER, JEAN "A" WELL #: 1926 RRCID -> 210136 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7851 - 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
05	409	N	409	-0-	-0-	-0-	17	1	392	2	N	-0-					-0-
06	390	N	307	-0-	-83	-0-	16	1	291	2	N	-0-					-0-
07	403	N	319	-0-	-84	-0-	17	1	302	2	N	-0-					-0-
08	429	N	429	-0-	-0-	-0-	23	1	406	2	N	-0-					-0-
09	432	N	432	-0-	-0-	-0-	23	1	409	2	N	-0-					-0-
10	310	N	224	-0-	-86	-0-	11	1	213	2	N	-0-					-0-

H & H DRILLING CO. WELL #: 1339 RRCID -> 210144 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 7638 - 7691

05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHEUBER, JEAN "A" WELL #: 2026 RRCID -> 227090 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 7756 - 7824

05	434	N	434	-0-	-0-	-0-	19	1	415	2	N	-0-					-0-
06	450	N	428	-0-	-22	-0-	22	1	406	2	N	-0-					-0-
07	561	N	561	-0-	-0-	-0-	31	1	530	2	N	-0-					-0-
08	507	N	507	-0-	-0-	-0-	27	1	480	2	N	-0-					-0-
09	473	N	473	-0-	-0-	-0-	25	1	448	2	N	-0-					-0-
10	558	N	333	-0-	-225	-0-	16	1	317	2	N	-0-					-0-

HENDERSON, J. L. JR. "A" WELL #: 4020 RRCID -> 227211 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 7709 - 8122

05	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	79	1	1764	2	N	3					9
							3	9									
06	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	98	1	1801	2	N	3	4	1			8
							3	9									
07	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	112	1	1947	2	N	31	14	1			25
							34	9									
08	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	110	1	1974	2	N	24	37	1			12
							26	9									
09	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	91	1	1610	2	N	17	11	1			18
							19	9									
*10	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	113	1	2241	2	N	6	11	1			13
							7	9									

WEST, HELEN HENDERSON WELL #: 1801 RRCID -> 229319 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8154 - 8161

05	434	N	245	-0-	-189	-0-	10	1	235	2	N	-0-					-0-
06	360	N	217	-0-	-143	-0-	11	1	206	2	N	-0-					-0-
07	248	N	171	-0-	-77	-0-	9	1	162	2	N	-0-					-0-
08	248	N	240	-0-	-8	-0-	13	1	227	2	N	-0-					-0-
09	210	N	169	-0-	-41	-0-	9	1	160	2	N	-0-					-0-
*10	207	N	207	-0-	-0-	-0-	10	1	197	2	N	-0-					-0-

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
WEST, HELEN HENDERSON WELL #: 1901 RRCID -> 230191 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 7721 - 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
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	526	N	526	-0-	-0-	-0-	25	1	500	2	N	1					1
							1	9									

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
05	496	N	428	-0-	-68	-0-	18	1	410	2	N	-0-					1
06	556	N	556	-0-	-0-	-0-	29	1	526	2	N	1	1	1			1
							1	9									
07	657	N	657	-0-	-0-	-0-	36	1	621	2	N	-0-	1	1			-0-
08	520	N	520	-0-	-0-	-0-	28	1	490	2	N	2	1	1			1
							2	9									
09	570	N	404	-0-	-166	-0-	21	1	380	2	N	3	1	1			3
							3	9									
10	589	N	422	-0-	-167	-0-	20	1	401	2	N	1	2	1			2
							1	9									

WEST, HELEN HENDERSON "A" WELL #: 7010 RRCID -> 234582 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 9129 PERF. 7740 - 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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDERSON, J.L. JR. "A" WELL #: 302 RRCID -> 237298 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 9333 PERF. 7712 - 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
05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	7	1	147	2	N	6					22
							7	9									
06	162	N	162	-0-	-0-	-0-	8	1	143	2	N	10	11	1			21
							11	9									
07	172	N	172	-0-	-0-	-0-	6	1	110	2	N	51	31	1			41
							56	9									
08	168	N	168	-0-	-0-	-0-	6	1	117	2	N	41	62	1			20
							45	9									
09	161	N	161	-0-	-0-	-0-	6	1	119	2	N	33	19	1			34
							36	9									
*10	124	N	124	-0-	-0-	-0-	5	1	105	2	N	13	21	1			26
							14	9									

HENDERSON, J. L. JR. "A" WELL #: 920 RRCID -> 240781 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7666 - 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
05	2480	X	2046	-0-	-434	-0-	87	1	1957	2	N	2					7
							2	9									
06	2329	X	2329	-0-	-0-	-0-	120	1	2206	2	N	3	3	1			7
							3	9									
07	2406	X	2406	-0-	-0-	-0-	130	1	2254	2	N	20	11	1			16
							22	9									
08	2637	X	2637	-0-	-0-	-0-	138	1	2471	2	N	25	29	1			12
							28	9									
09	2443	X	2443	-0-	-0-	-0-	131	1	2293	2	N	17	11	1			18
							19	9									
*10	2686	X	2686	-0-	-0-	-0-	129	1	2551	2	N	5	11	1			12
							6	9									

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
SCHEUBER, JEAN "C" WELL #: 1631 RRCID -> 242169 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7728 - 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
05	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	3			N	-0-					145
06	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	3			N	-0-					145
07	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	3			N	-0-					145
08	837	N	789	-0-	-48	-0-	789	3			N	-0-					145
09	810	N	427	-0-	-383	-0-	427	3			N	-0-					145
10	806	N	762	-0-	-44	-0-	755	3	7	9	N	6					151

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
05	155	N	93	-0-	-62	-0-	4	1	89	2	N	-0-					-0-
06	172	N	172	-0-	-0-	-0-	9	1	163	2	N	-0-					-0-
07	187	N	187	-0-	-0-	-0-	10	1	177	2	N	-0-					-0-
08	121	N	121	-0-	-0-	-0-	6	1	115	2	N	-0-					-0-
09	180	N	112	-0-	-68	-0-	6	1	106	2	N	-0-					-0-
10	186	N	120	-0-	-66	-0-	6	1	114	2	N	-0-					-0-

HENDERSON, JL JR. WELL #: 217 RRCID -> 263407 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8041 - 8051

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

VICKERS PRODUCTION COMP L.L.C. 885106
CONNER WELL #: 1 RRCID -> 166804 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7660 - 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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEMPHILL WELL #: 111 RRCID -> 242299 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 8945 PERF. 7623 - 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
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES WELL #: 111 RRCID -> 242301 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7572 - 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
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
PARKER, ELLIS G. WELL #: 1 RRCID -> 068765 COMPL. DATE 09/24/1976 TOTAL DEPTH 7890 PERF. N/A

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEEL, CARLENE WELL #: 2 RRCID -> 069123 COMPL. DATE 09/10/1976 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 6724 - 6861

05	8	N	6	-0-	-2	-0-	6	3			N	-0-					-0-
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
07	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
*09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

PARKER FOODS, INC. WELL #: 1 RRCID -> 073245 COMPL. DATE 08/04/1977 TOTAL DEPTH 7762 PERF. N/A

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VALIS, FRANK "A" WELL #: 1 RRCID -> 073246 COMPL. DATE 08/17/1977 TOTAL DEPTH 7768 PERF. N/A

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/24/2018 - P/A 05/24/18

COUPE, MARY "3" WELL #: 1 RRCID -> 073569 COMPL. DATE 09/19/1977 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

05	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	3			N	-0-					-0-
06	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
07	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-
08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
09	150	N	75	-0-	-75	-0-	75	3			N	-0-					-0-
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

COUPE, MARY WELL #: 2 RRCID -> 073585 COMPL. DATE 08/20/1977 TOTAL DEPTH 7737 PERF. N/A

05	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENRY-SPECK (CANYON) //CONT.// 40547 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
05	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRAY WELL #: 1 RRCID -> 079284 COMPL. DATE 09/27/1978 TOTAL DEPTH 7631 PERF. 6620 - 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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/14/2018 - P/A 05/14/18

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
05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
07	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	3			N	-0-					-0-
08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
*09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-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
05	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
06	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENRY-SPECK (CANYON) //CONT.// 40547 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RIO ROCKY ENTERPRISES, INC. 712920
EDMISTON WELL #: 4 RRCID -> 070985 COMPL. DATE 02/06/1977 TOTAL DEPTH 7939 PERF. N/A

05	651	N	332	-0-	-319	-0-	332	2			N	-0-					-0-
06	390	N	332	-0-	-58	-0-	332	2			N	-0-					-0-
07	403	N	296	-0-	-107	-0-	296	2			N	-0-					-0-
08	341	N	293	-0-	-48	-0-	293	2			N	-0-					-0-
09	330	N	288	-0-	-42	-0-	288	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SILVER OIL & GAS INC. 781880
EDMISTON WELL #: 1 RRCID -> 093312 COMPL. DATE 05/13/1981 TOTAL DEPTH 8647 PERF. 6384 - 6465

05	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					176
06	300	N	293	-0-	-7	-0-	293	3			N	-0-					176
07	341	N	270	-0-	-71	-0-	270	3			N	-0-					176
08	310	N	211	-0-	-99	-0-	211	3			N	-0-					176
09	336	N	336	-0-	-0-	-0-	335	3	1	9	N	1					177
*10	305	N	305	-0-	-0-	-0-	304	3	1	9	N	1					178

EDMISTON "172" WELL #: 1 RRCID -> 115158 COMPL. DATE 02/03/1985 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6918 - 6971

05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
07	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
08	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	3			N	-0-					-0-
09	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	3			N	-0-					-0-
*10	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	3			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

05	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
06	270	N	257	-0-	-13	-0-	257	3			N	-0-					-0-
07	279	N	273	-0-	-6	-0-	273	3			N	-0-					-0-
08	279	N	245	-0-	-34	-0-	245	3			N	-0-					-0-
09	270	N	265	-0-	-5	-0-	265	3			N	-0-					-0-
10	279	N	251	-0-	-28	-0-	251	3			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

05	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					14
06	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					14
07	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					14
08	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					14
09	450	N	427	-0-	-23	-0-	427	2			N	-0-					14
*10	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					14

HENSON (JENNINGS) 40603 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUNNELS
CEDAR OIL COMPANY 140599
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
05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					30
06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					30
07	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					30
08	93	N	51	-0-	-42	-0-	51	2			N	-0-					30
09	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	2			N	-0-					30
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					30

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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		5130	-0-	5130	5130	5130	3			N	-0-					-0-

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC 028625
CINCO TERRY "A" WELL #: 801 RRCID -> 226880 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 7672 - 8230

05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					43
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					43
07	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					43
08	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					43
09	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					43
10	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					43

CINCO TERRY "A" WELL #: 902 RRCID -> 234481 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 8481 PERF. 8169 - 8184

05	62	N	32	-0-	-30	-0-	32	3			N	-0-					19
06	60	N	40	-0-	-20	-0-	40	3			N	-0-					19
07	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-	5	5			14
08	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-	5	5			9
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	5	5			4
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	4	5			-0-

CINCO TERRY "A" WELL #: 803 RRCID -> 234629 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 8170 - 8177

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	20					N	-0-					30
06	20	X	-0-	-0-	-20	-0-					N	-0-					30
07	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					30
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					30
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					30

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625

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
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					25
06	330	N	98	-0-	-232	-0-	98	3			Y	-0-					25
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
09	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			Y	-0-					25
*10	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	3			Y	-0-					25

CINCO TERRY "A" WELL #: 905 RRCID -> 238440 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 7993 - 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
05	899	N	852	-0-	-47	-0-	837	3	15	9	N	14					53
06	810	N	809	-0-	-1	-0-	802	3	7	9	N	6					59
07	935	N	935	-0-	-0-	-0-	916	3	19	9	N	17					76
08	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1033	3	37	9	N	34					110
09	975	N	975	-0-	-0-	-0-	930	3	45	9	N	41	82	1			69
*10	943	N	943	-0-	-0-	-0-	932	3	11	9	N	10					79

UNIVERSITY 42 WELL #: 1401 RRCID -> 239761 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 8466 PERF. 8347 - 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
05	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1243	3	183	9	Y	166	145	1			33
06	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1054	3	155	9	Y	141	169	1			5
07	992	N	729	-0-	-263	-0-	677	3	52	9	Y	47	44	1			8
08	992	N	4	-0-	-988	-0-	4	3			Y	-0-					8
09	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1277	3	36	9	Y	33	35	1			6
10	744	N	469	-0-	-275	-0-	469	3			Y	-0-					6

UNIVERSITY 42 WELL #: 2202 RRCID -> 239764 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8032 - 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
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-					-0-
06	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	3			Y	-0-					-0-
07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-					-0-
08	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	3			Y	-0-					-0-
09	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	3			Y	-0-					-0-
10	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	3			Y	-0-					-0-

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
05	899	N	834	-0-	-65	-0-	830	3	4	9	N	4					50
06	810	N	771	-0-	-39	-0-	771	3			N	-0-					50
07	837	N	789	-0-	-48	-0-	788	3	1	9	N	1					51
08	837	N	833	-0-	-4	-0-	801	3	32	9	N	29					80
09	780	N	760	-0-	-20	-0-	749	3	11	9	N	10	54	1			36
10	775	N	769	-0-	-6	-0-	763	3	6	9	N	5					41

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
05	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	3			N	-0-					44
06	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	3			N	-0-					44
07	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					44
08	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					44
09	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					44
10	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					44

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
05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	47	3	17	9	Y	15					73
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			Y	-0-					73
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-	49	1	2	5	22
08	62	N	18	-0-	-44	-0-	18	3			Y	-0-					22
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					22
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					22

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625

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
05	1023	N	926	-0-	-97	-0-	865	3	61	9	Y	55	49	1			17
06	1020	N	993	-0-	-27	-0-	940	3	53	9	Y	48	58	1			7
07	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	987	3	53	9	Y	48	45	1			10
08	930	N	717	-0-	-213	-0-	669	3	48	9	Y	44	38	1			16
09	990	N	722	-0-	-268	-0-	669	3	53	9	Y	48	52	1			12
10	1054	N	1009	-0-	-45	-0-	952	3	57	9	Y	52	51	1			13

UNIVERSITY 42 WELL #: 1402 RRCID -> 240948 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8221 - 8308

05	T. A.		2	-0-	2	2	2	3			Y	-0-					-0-
06	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

WEST "A" WELL #: 2203 RRCID -> 241398 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7682 - 8166

05	433	N	433	-0-	-0-	-0-	430	3	3	9	N	3					68
06	424	N	424	-0-	-0-	-0-	382	3	42	9	N	38	89	1			17
07	414	N	414	-0-	-0-	-0-	392	3	22	9	N	20					37
08	434	N	316	-0-	-118	-0-	302	3	14	9	N	13					50
09	420	N	317	-0-	-103	-0-	306	3	11	9	N	10					60
10	403	N	307	-0-	-96	-0-	304	3	3	9	N	3					63

UNIVERSITY 42 WELL #: 2203 RRCID -> 241402 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 8512 PERF. 8142 - 8322

05	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1678	3	65	9	Y	59					89
06	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1602	3	68	9	Y	62	131	1			20
07	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1681	3	69	9	Y	63	68	1			15
08	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1635	3	64	9	Y	58					73
09	1620	N	1567	-0-	-53	-0-	1514	3	53	9	Y	48	113	1			8
10	1674	N	1641	-0-	-33	-0-	1566	3	75	9	Y	68	42	1			34

CINCO TERRY "F" WELL #: 2001 RRCID -> 241406 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 8419 PERF. 8060 - 8235

05	2108	N	1603	-0-	-505	-0-	1555	3	48	9	N	44					117
06	1920	N	1420	-0-	-500	-0-	1403	3	17	9	N	15	94	1			38
07	1767	N	1481	-0-	-286	-0-	1446	3	35	9	N	32					70
08	1612	N	1441	-0-	-171	-0-	1409	3	32	9	N	29	86	1			13
09	1410	N	1368	-0-	-42	-0-	1309	3	59	9	N	54					67
10	1488	N	1311	-0-	-177	-0-	1289	3	22	9	N	20					87

CINCO TERRY "F" WELL #: 2002 RRCID -> 241408 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 8649 PERF. 7564 - 8487

05	713	N	577	-0-	-136	-0-	533	3	44	9	N	40					80
06	667	N	667	-0-	-0-	-0-	641	3	26	9	N	24					104
07	682	N	624	-0-	-58	-0-	624	3			N	-0-					104
08	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-	79	1			25
09	660	N	616	-0-	-44	-0-	610	3	6	9	N	5					30
*10	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					30

CINCO TERRY "A" WELL #: 907 RRCID -> 242365 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7994 - 8148

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625

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
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			Y	-0-					-0-
06	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	3			Y	-0-					-0-
07	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3			Y	-0-					-0-
08	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	3			Y	-0-					-0-
09	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	3			Y	-0-					-0-
10	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3			Y	-0-					-0-

WEST "A" WELL #: 2201 RRCID -> 242426 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8098 - 8270

05	744	N	716	-0-	-28	-0-	625	3	91	9	N	83					192
06	660	N	616	-0-	-44	-0-	565	3	51	9	N	46	205	1			33
07	682	N	651	-0-	-31	-0-	603	3	48	9	N	44					77
08	742	N	742	-0-	-0-	-0-	659	3	83	9	N	75	115	1			37
09	685	N	685	-0-	-0-	-0-	619	3	66	9	N	60	80	1			17
*10	669	N	669	-0-	-0-	-0-	614	3	55	9	N	50					67

UNIVERSITY 42 WELL #: 1301 RRCID -> 243913 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8132 - 8171

05	3472	X	3232	-0-	-240	-0-	3162	3	70	9	Y	64	57	1			18
06	3360	X	2858	-0-	-502	-0-	2797	3	61	9	Y	55	66	1			7
07	3348	X	3226	-0-	-122	-0-	3169	3	57	9	Y	52	49	1			10
08	3348	X	3193	-0-	-155	-0-	3127	3	66	9	Y	60	51	1			19
09	3150	X	2545	-0-	-605	-0-	2487	3	58	9	Y	53	58	1			14
10	3224	X	2754	-0-	-470	-0-	2677	3	77	9	Y	70	70	1			14

UNIVERSITY 42 WELL #: 1404 RRCID -> 243914 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8072 - 8158

05	8680	X	8680	-0-	-0-	-0-	8550	3	130	9	Y	118	104	1			36
06	8286	X	8286	-0-	-0-	-0-	8174	3	112	9	Y	102	120	1			18
07	8494	X	8141	-0-	-353	-0-	8038	3	103	9	Y	94	89	1			23
08	8690	X	8690	-0-	-0-	-0-	8568	3	122	9	Y	111	93	1			41
09	8220	X	8178	-0-	-42	-0-	8071	3	107	9	Y	97	105	1			33
10	8494	X	8371	-0-	-123	-0-	8231	3	140	9	Y	127	127	1			33

WEST WELL #: 2303 RRCID -> 244301 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 8116 - 8304

05	1209	N	1132	-0-	-77	-0-	1089	3	43	9	N	39					92
06	1110	N	1069	-0-	-41	-0-	1035	3	34	9	N	31	101	1			22
07	1147	N	1078	-0-	-69	-0-	1047	3	31	9	N	28					50
08	1147	N	1084	-0-	-63	-0-	1065	3	19	9	N	17					67
09	1080	N	1078	-0-	-2	-0-	1028	3	50	9	N	45	92	1			20
10	1085	N	1054	-0-	-31	-0-	1013	3	41	9	N	37					57

WEST "A" WELL #: 2101 RRCID -> 244860 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7542 - 7712

05	484	N	484	-0-	-0-	-0-	465	3	19	9	N	17					55
06	450	N	420	-0-	-30	-0-	400	3	20	9	N	18					73
07	465	N	459	-0-	-6	-0-	429	3	30	9	N	27					100
08	552	N	552	-0-	-0-	-0-	523	3	29	9	N	26	99	1			27
09	489	N	489	-0-	-0-	-0-	477	3	12	9	N	11					38
*10	494	N	494	-0-	-0-	-0-	476	3	18	9	N	16					54

BAKER WELL #: 2301 RRCID -> 244861 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8081 - 8111

05	469	N	469	-0-	-0-	-0-	461	3	8	9	N	7					50
06	457	N	457	-0-	-0-	-0-	449	3	8	9	N	7					57
07	501	N	501	-0-	-0-	-0-	471	3	30	9	N	27					84
08	478	N	478	-0-	-0-	-0-	468	3	10	9	N	9	75	1			18
09	450	N	447	-0-	-3	-0-	447	3			N	-0-					18
*10	471	N	471	-0-	-0-	-0-	447	3	24	9	N	22					40

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
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
05	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	2335	3	130	9	Y	118	104	1			36
06	2850	N	2260	-0-	-590	-0-	2148	3	112	9	Y	102	120	1			18
07	2511	N	2351	-0-	-160	-0-	2248	3	103	9	Y	94	89	1			23
08	2480	N	2253	-0-	-227	-0-	2131	3	122	9	Y	111	93	1			41
09	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	2262	3	107	9	Y	97	105	1			33
10	2356	N	1693	-0-	-663	-0-	1555	3	138	9	Y	125	127	1			31

WEST "A" WELL #: 2204 RRCID -> 245181 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 8453 PERF. 7672 - 8230

05	713	N	666	-0-	-47	-0-	645	3	21	9	N	19					84
06	660	N	633	-0-	-27	-0-	622	3	11	9	N	10	77	1			17
07	682	N	663	-0-	-19	-0-	640	3	23	9	N	21					38
08	654	N	654	-0-	-0-	-0-	633	3	21	9	N	19					57
09	630	N	608	-0-	-22	-0-	597	3	11	9	N	10					67
10	651	N	632	-0-	-19	-0-	613	3	19	9	N	17					84

WEST WELL #: 2305 RRCID -> 246303 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 8577 PERF. 7706 - 8423

05	403	N	288	-0-	-115	-0-	279	3	9	9	N	8					45
06	330	N	239	-0-	-91	-0-	219	3	20	9	N	18					63
07	354	N	354	-0-	-0-	-0-	341	3	13	9	N	12					75
08	279	N	273	-0-	-6	-0-	273	3			N	-0-	45	1			30
09	240	N	213	-0-	-27	-0-	207	3	6	9	N	5					35
10	341	N	259	-0-	-82	-0-	259	3			N	-0-					35

WEST "A" WELL #: 2205X RRCID -> 246324 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7699 - 7811

05	958	N	958	-0-	-0-	-0-	860	3	98	9	N	89					152
06	930	N	873	-0-	-57	-0-	817	3	56	9	N	51	151	1			52
07	930	N	885	-0-	-45	-0-	835	3	50	9	N	45					97
08	961	N	901	-0-	-60	-0-	836	3	65	9	N	59	139	1			17
09	870	N	842	-0-	-28	-0-	795	3	47	9	N	43					60
10	899	N	860	-0-	-39	-0-	818	3	42	9	N	38					98

UNIVERSITY 42 WELL #: 1303 RRCID -> 246751 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7785 - 8212

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	5			27
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	5			26
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	5			25
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	5			24

UNIVERSITY 42 WELL #: 1405 RRCID -> 246756 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7773 - 7884

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-

UNIVERSITY 42 WELL #: 2306 RRCID -> 247077 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 8378 PERF. 7714 - 8158

05	341	N	285	-0-	-56	-0-	285	3			Y	-0-					35
06	300	N	260	-0-	-40	-0-	260	3			Y	-0-					35
07	279	N	262	-0-	-17	-0-	209	3	53	9	Y	48	49	1			34
08	279	N	250	-0-	-29	-0-	244	3	6	9	Y	5	24	1			15
09	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			Y	-0-					15
*10	287	N	287	-0-	-0-	-0-	262	3	25	9	Y	23					38

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625

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
05	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1019	3	12	9	Y	11	10	1			6
06	968	N	968	-0-	-0-	-0-	958	3	10	9	Y	9	12	1			3
07	1023	N	1010	-0-	-13	-0-	1001	3	9	9	Y	8	9	1			2
08	1023	N	998	-0-	-25	-0-	988	3	10	9	Y	9	9	1			2
09	960	N	956	-0-	-4	-0-	945	3	11	9	Y	10	11	1			1
10	1023	N	961	-0-	-62	-0-	947	3	14	9	Y	13	13	1			1

UNIVERSITY 45 WELL #: 3001 RRCID -> 247079 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 7672 - 7900

05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-					-0-
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			Y	-0-					-0-
07	124	N	94	-0-	-30	-0-	94	3			Y	-0-					-0-
08	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	3			Y	-0-					-0-
09	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	3			Y	-0-					-0-
10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 45 WELL #: 2102 RRCID -> 247080 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 8152 - 8180

05	1116	N	1094	-0-	-22	-0-	1075	3	19	9	Y	17	15	1			9
06	1080	N	1025	-0-	-55	-0-	1010	3	15	9	Y	14	18	1			5
07	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1050	3	13	9	Y	12	13	1			4
08	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1027	3	15	9	Y	14	14	1			4
09	990	N	985	-0-	-5	-0-	970	3	15	9	Y	14	16	1			2
10	1023	N	914	-0-	-109	-0-	893	3	21	9	Y	19	19	1			2

BAKER WELL #: 2201 RRCID -> 247081 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7677 - 7755

05	217	N	140	-0-	-77	-0-	125	3	15	9	N	14					62
06	210	N	112	-0-	-98	-0-	92	3	20	9	N	18					80
07	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					80
08	155	N	103	-0-	-52	-0-	92	3	11	9	N	10	63	1			27
09	120	N	57	-0-	-63	-0-	57	3			N	-0-					27
*10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	60	3	6	9	N	5					32

WEST "A" WELL #: 2206 RRCID -> 247109 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7683 - 7743

05	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					39
06	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	3			N	-0-					39
07	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-					39
08	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-					39
09	60	N	44	-0-	-16	-0-	38	3	6	9	N	5					44
*10	74	N	74	-0-	-0-	-0-	41	3	33	9	N	30					74

UNIVERSITY 45 WELL #: 2103 RRCID -> 247114 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 7698 - 7855

05	774	N	774	-0-	-0-	-0-	756	3	18	9	Y	16	15	1			7
06	750	N	715	-0-	-35	-0-	701	3	14	9	Y	13	18	1			2
07	756	N	756	-0-	-0-	-0-	741	3	15	9	Y	14	13	1			3
08	752	N	752	-0-	-0-	-0-	737	3	15	9	Y	14	14	1			3
09	690	N	637	-0-	-53	-0-	622	3	15	9	Y	14	15	1			2
10	713	N	679	-0-	-34	-0-	658	3	21	9	Y	19	18	1			3

UNIVERSITY 45 WELL #: 2001 RRCID -> 247115 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7734 - 7903

05	713	N	713	-0-	-0-	-0-	676	3	37	9	Y	34	30	1			13
06	690	N	668	-0-	-22	-0-	636	3	32	9	Y	29	35	1			7
07	744	N	707	-0-	-37	-0-	678	3	29	9	Y	26	26	1			7
08	713	N	678	-0-	-35	-0-	644	3	34	9	Y	31	27	1			11
09	660	N	624	-0-	-36	-0-	593	3	31	9	Y	28	31	1			8
*10	746	N	746	-0-	-0-	-0-	705	3	41	9	Y	37	37	1			8

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625

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
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	10	3	25	9	Y	23	21	1			8
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	12	3	21	9	Y	19	24	1			3
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	11	3	21	9	Y	19	18	1			4
08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	23	3	22	9	Y	20	18	1			6
09	30	N	29	-0-	-1	-0-	10	3	19	9	Y	17	18	1			5
10	31	N	9	-0-	-22	-0-	7	3	2	9	Y	2	2	1			5

UNIVERSITY 42 WELL #: 2204 RRCID -> 247117 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7700 - 7800

05	496	N	327	-0-	-169	-0-	265	3	62	9	Y	56	50	1			18
06	540	N	253	-0-	-287	-0-	217	3	36	9	Y	33	40	1			11
07	527	N	33	-0-	-494	-0-	29	3	4	9	Y	4	12	1			3
08	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	14	14	1			3
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					3
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					3

UNIVERSITY 42 WELL #: 1202 RRCID -> 247118 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 8407 PERF. 7658 - 7831

05	434	N	371	-0-	-63	-0-	332	3	39	9	Y	35	31	1			11
06	390	N	344	-0-	-46	-0-	312	3	32	9	Y	29	35	1			5
07	372	N	307	-0-	-65	-0-	276	3	31	9	Y	28	26	1			7
08	372	N	219	-0-	-153	-0-	185	3	34	9	Y	31	27	1			11
09	330	N	210	-0-	-120	-0-	179	3	31	9	Y	28	31	1			8
*10	373	N	373	-0-	-0-	-0-	332	3	41	9	Y	37	37	1			8

BAKER WELL #: 2302 RRCID -> 247119 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8109 - 8182

05	847	N	847	-0-	-0-	-0-	835	3	12	9	N	11					58
06	797	N	797	-0-	-0-	-0-	767	3	30	9	N	27	82	1			3
07	761	N	761	-0-	-0-	-0-	742	3	19	9	N	17					20
08	757	N	757	-0-	-0-	-0-	746	3	11	9	N	10					30
09	640	N	640	-0-	-0-	-0-	638	3	2	9	N	2					32
*10	669	N	669	-0-	-0-	-0-	651	3	18	9	N	16					48

BAKER WELL #: 102 RRCID -> 247120 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7636 - 7778

05	992	N	981	-0-	-11	-0-	973	3	8	9	N	7					77
06	990	N	870	-0-	-120	-0-	851	3	19	9	N	17	89	1			5
07	979	N	979	-0-	-0-	-0-	973	3	6	9	N	5					10
08	992	N	947	-0-	-45	-0-	934	3	13	9	N	12					22
09	896	N	896	-0-	-0-	-0-	878	3	18	9	N	16					38
10	992	N	897	-0-	-95	-0-	884	3	13	9	N	12					50

UNIVERSITY 42 WELL #: 1307 RRCID -> 247121 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7728 - 7854

05	1395	N	1342	-0-	-53	-0-	1317	3	25	9	Y	23	21	1			12
06	1320	N	1273	-0-	-47	-0-	1252	3	21	9	Y	19	24	1			7
07	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1258	3	20	9	Y	18	16	1			9
08	1271	N	1234	-0-	-37	-0-	1212	3	22	9	Y	20	18	1			11
09	1230	N	1181	-0-	-49	-0-	1160	3	21	9	Y	19	21	1			9
*10	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1267	3	28	9	Y	25	25	1			9

WEST WELL #: 2304X RRCID -> 247149 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 7679 - 7805

05	686	N	686	-0-	-0-	-0-	621	3	65	9	N	59					159
06	645	N	645	-0-	-0-	-0-	592	3	53	9	N	48	170	1			37
07	686	N	686	-0-	-0-	-0-	629	3	57	9	N	52					89
08	695	N	695	-0-	-0-	-0-	638	3	57	9	N	52	116	1			25
09	674	N	674	-0-	-0-	-0-	619	3	55	9	N	50					75
10	682	N	677	-0-	-5	-0-	627	3	50	9	N	45					120

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
UNIVERSITY 42 WELL #: 1101X RRCID -> 247150 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7723 - 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
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-

WEST "A" WELL #: 2202X RRCID -> 247178 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7660 - 7778

05	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1573	3	85	9	N	77	176	1			13
06	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1441	3	72	9	N	65	66	1			12
07	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1533	3	66	9	N	60					72
08	1643	N	1572	-0-	-71	-0-	1516	3	56	9	N	51	100	1			23
09	1500	N	1485	-0-	-15	-0-	1421	3	64	9	N	58	49	1			32
10	1612	N	1453	-0-	-159	-0-	1402	3	51	9	N	46					78

CINCO TERRY "F" WELL #: 2003 RRCID -> 247185 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7989 - 8050

05	868	N	514	-0-	-354	-0-	352	3	162	9	N	147	148	1			94
06	840	N	189	-0-	-651	-0-	125	3	64	9	N	58	132	1			20
07	495	N	495	-0-	-0-	-0-	328	3	167	9	N	152					172
08	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-	139	1	1	5	32
09	180	N	56	-0-	-124	-0-	27	3	29	9	N	26					58
10	496	N	63	-0-	-433	-0-	18	3	45	9	N	41					99

CINCO TERRY "A" WELL #: 804 RRCID -> 247431 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 7632 - 7790

05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					20
06	90	N	79	-0-	-11	-0-	79	3			N	-0-					20
07	93	N	57	-0-	-36	-0-	57	3			N	-0-					20
08	258	N	258	-0-	-0-	-0-	116	3	142	9	N	129					149
09	133	N	133	-0-	-0-	-0-	101	3	32	9	N	29	173	1			5
10	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					5

UNIVERSITY 42 WELL #: 2303 RRCID -> 248169 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7691 - 8210

05	2232	N	2160	-0-	-72	-0-	2088	3	72	9	Y	65	108	1			71
06	2070	N	2012	-0-	-58	-0-	1948	3	64	9	Y	58	72	1			57
07	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2009	3	58	9	Y	53	61	1			49
08	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	1971	3	74	9	Y	67	49	1			67
09	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1806	3	54	9	Y	49	93	1			23
*10	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	1932	3	73	9	Y	66	71	1			18

CINCO TERRY "A" WELL #: 901 RRCID -> 248218 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7685 - 7753

05	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					52
06	183	N	183	-0-	-0-	-0-	177	3	6	9	N	5					57
07	186	N	181	-0-	-5	-0-	180	3	1	9	N	1					58
08	188	N	188	-0-	-0-	-0-	187	3	1	9	N	1					59
09	181	N	181	-0-	-0-	-0-	180	3	1	9	N	1					60
10	186	N	171	-0-	-15	-0-	170	3	1	9	N	1					61

CINCO TERRY "A" WELL #: 802 RRCID -> 248247 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7686 - 7757

05	296	N	296	-0-	-0-	-0-	260	3	36	9	N	33					77
06	248	N	248	-0-	-0-	-0-	229	3	19	9	N	17					94
07	279	N	262	-0-	-17	-0-	262	3			N	-0-					94
08	310	N	278	-0-	-32	-0-	265	3	13	9	N	12					106
09	275	N	275	-0-	-0-	-0-	255	3	20	9	N	18	90	1			34
*10	268	N	268	-0-	-0-	-0-	266	3	2	9	N	2					36

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625

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
05	124	N	23	-0-	-101	-0-	23	3			Y	-0-					26
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					26
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					26
08	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			Y	-0-					26
09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	5	3	3	9	Y	3					29
*10	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			Y	-0-					29

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
05	155	N	107	-0-	-48	-0-	107	3			Y	-0-					36
06	150	N	105	-0-	-45	-0-	105	3			Y	-0-					36
07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			Y	-0-	1	5			35
08	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			Y	-0-	1	5			34
09	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	3			Y	-0-	1	5			33
*10	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			Y	-0-					33

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
05	403	N	371	-0-	-32	-0-	371	3			N	-0-					19
06	360	N	358	-0-	-2	-0-	358	3			N	-0-					19
07	372	N	361	-0-	-11	-0-	361	3			N	-0-					19
08	372	N	361	-0-	-11	-0-	361	3			N	-0-					19
09	360	N	345	-0-	-15	-0-	345	3			N	-0-					19
10	372	N	365	-0-	-7	-0-	365	3			N	-0-					19

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
05	3038	X	2746	-0-	-292	-0-	2746	3			Y	-0-					-0-
06	2940	X	2832	-0-	-108	-0-	2832	3			Y	-0-					-0-
07	2945	N	2867	-0-	-78	-0-	2867	3			Y	-0-					-0-
08	2759	N	2736	-0-	-23	-0-	2736	3			Y	-0-					-0-
09	2820	N	2684	-0-	-136	-0-	2684	3			Y	-0-					-0-
10	2852	N	2742	-0-	-110	-0-	2742	3			Y	-0-					-0-

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
05	682	N	545	-0-	-137	-0-	521	3	24	9	N	22					50
06	616	N	616	-0-	-0-	-0-	586	3	30	9	N	27	62	1			15
07	625	N	625	-0-	-0-	-0-	584	3	41	9	N	37					52
08	603	N	603	-0-	-0-	-0-	573	3	30	9	N	27	54	1			25
09	630	N	568	-0-	-62	-0-	546	3	22	9	N	20					45
10	620	N	571	-0-	-49	-0-	536	3	35	9	N	32					77

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
05	269	N	269	-0-	-0-	-0-	267	3	2	9	N	2					27
06	330	N	138	-0-	-192	-0-	131	3	7	9	N	6					33
07	310	N	171	-0-	-139	-0-	154	3	17	9	N	15					48
08	279	N	111	-0-	-168	-0-	101	3	10	9	N	9					57
09	150	N	130	-0-	-20	-0-	110	3	20	9	N	18	52	1			23
10	186	N	146	-0-	-40	-0-	140	3	6	9	N	5					28

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
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					53
06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					53
07	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					53
08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					53
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625

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
05	403	N	62	-0-	-341	-0-	62	3			Y	-0-					67
06	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					67
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	12	67	1			12
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					12
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

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
05	994	N	994	-0-	-0-	-0-	976	3	18	9	Y	16	15	1			6
06	930	N	862	-0-	-68	-0-	848	3	14	9	Y	13	18	1			1
07	1116	N	930	-0-	-186	-0-	915	3	15	9	Y	14	13	1			2
08	992	N	912	-0-	-80	-0-	897	3	15	9	Y	14	14	1			2
09	877	N	877	-0-	-0-	-0-	862	3	15	9	Y	14	15	1			1
*10	946	N	946	-0-	-0-	-0-	925	3	21	9	Y	19	18	1			2

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
05	527	N	372	-0-	-155	-0-	354	3	18	9	Y	16	15	1			7
06	480	N	298	-0-	-182	-0-	284	3	14	9	Y	13	18	1			2
07	420	N	420	-0-	-0-	-0-	405	3	15	9	Y	14	13	1			3
08	466	N	466	-0-	-0-	-0-	451	3	15	9	Y	14	14	1			3
09	395	N	395	-0-	-0-	-0-	380	3	15	9	Y	14	15	1			2
10	434	N	300	-0-	-134	-0-	279	3	21	9	Y	19	18	1			3

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
05	560	N	560	-0-	-0-	-0-	542	3	18	9	Y	16	15	1			7
06	510	N	416	-0-	-94	-0-	402	3	14	9	Y	13	18	1			2
07	496	N	430	-0-	-66	-0-	415	3	15	9	Y	14	13	1			3
08	527	N	411	-0-	-116	-0-	396	3	15	9	Y	14	14	1			3
09	420	N	364	-0-	-56	-0-	349	3	15	9	Y	14	15	1			2
10	434	N	385	-0-	-49	-0-	364	3	21	9	Y	19	18	1			3

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
05	62	N	29	-0-	-33	-0-	23	3	6	9	N	5					75
06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	37	3	2	9	N	2	62	1			15
07	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					15
08	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-					15
09	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	3			N	-0-					15
10	31	N	7	-0-	-24	-0-	4	3	3	9	N	3					18

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
05	589	N	467	-0-	-122	-0-	433	3	34	9	N	31					94
06	510	N	495	-0-	-15	-0-	440	3	55	9	N	50	127	1			17
07	527	N	502	-0-	-25	-0-	446	3	56	9	N	51					68
08	507	N	507	-0-	-0-	-0-	456	3	51	9	N	46	82	1			32
09	510	N	455	-0-	-55	-0-	419	3	36	9	N	33					65
10	496	N	474	-0-	-22	-0-	441	3	33	9	N	30					95

CINCO TERRY "A" WELL #: 903 RRCID -> 250750 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 8233 PERF. 8061 - 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
05	2356	X	1844	-0-	-512	-0-	1798	3	46	9	N	42					144
06	2280	X	1818	-0-	-462	-0-	1787	3	31	9	N	28	109	1			63
07	2263	X	1948	-0-	-315	-0-	1913	3	35	9	N	32					95
08	2263	X	1939	-0-	-324	-0-	1897	3	42	9	N	38	77	1			56
09	2190	X	1924	-0-	-266	-0-	1876	3	48	9	N	44					100
10	1953	X	1898	-0-	-55	-0-	1854	3	44	9	N	40					140

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625

BAKER "B" WELL #: 102 RRCID -> 255161 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7703 - 7769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	324	N	324	-0-	-0-	-0-	316	3	8	9	N	7					45
06	295	N	295	-0-	-0-	-0-	293	3	2	9	N	2					47
07	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					47
08	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					47
09	292	N	292	-0-	-0-	-0-	291	3	1	9	N	1					48
*10	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					48

BAKER B WELL #: 201 RRCID -> 255163 COMPL. DATE 11/30/2009 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7674 - 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
05	895	N	895	-0-	-0-	-0-	849	3	46	9	N	42					90
06	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-	71	1	1	5	18
07	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					18
08	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					18
09	270	N	257	-0-	-13	-0-	257	3			N	-0-					18
10	279	N	237	-0-	-42	-0-	237	3			N	-0-					18

BAKER WELL #: 2303 RRCID -> 255164 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7732 - 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
05	806	N	740	-0-	-66	-0-	716	3	24	9	N	22					122
06	750	N	687	-0-	-63	-0-	677	3	10	9	N	9	97	1			34
07	775	N	686	-0-	-89	-0-	676	3	10	9	N	9					43
08	744	N	696	-0-	-48	-0-	673	3	23	9	N	21					64
09	690	N	626	-0-	-64	-0-	616	3	10	9	N	9					73
10	682	N	644	-0-	-38	-0-	644	3			N	-0-					73

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
05	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	3			N	-0-					43
06	90	N	79	-0-	-11	-0-	79	3			N	-0-					43
07	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					43
08	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	3			N	-0-					43
09	90	N	78	-0-	-12	-0-	78	3			N	-0-					43
*10	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					43

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
05	546	N	546	-0-	-0-	-0-	525	3	21	9	N	19					32
06	540	N	491	-0-	-49	-0-	491	3			N	-0-					32
07	558	N	520	-0-	-38	-0-	505	3	15	9	N	14					46
08	558	N	511	-0-	-47	-0-	504	3	7	9	N	6					52
09	480	N	468	-0-	-12	-0-	454	3	14	9	N	13	38	1			27
10	527	N	489	-0-	-38	-0-	480	3	9	9	N	8					35

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
05	614	N	614	-0-	-0-	-0-	589	3	25	9	Y	23	21	1			9
06	540	N	539	-0-	-1	-0-	518	3	21	9	Y	19	24	1			4
07	589	N	500	-0-	-89	-0-	479	3	21	9	Y	19	18	1			5
08	589	N	445	-0-	-144	-0-	423	3	22	9	Y	20	19	1			6
09	540	N	389	-0-	-151	-0-	368	3	21	9	Y	19	21	1			4
10	496	N	391	-0-	-105	-0-	363	3	28	9	Y	25	25	1			4

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
05	1426	N	1404	-0-	-22	-0-	1374	3	30	9	N	27					68
06	1350	N	1348	-0-	-2	-0-	1318	3	30	9	N	27	85	1			10
07	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1365	3	34	9	N	31					41
08	1395	N	1383	-0-	-12	-0-	1359	3	24	9	N	22					63
09	1350	N	1320	-0-	-30	-0-	1307	3	13	9	N	12					75
10	1395	N	1363	-0-	-32	-0-	1332	3	31	9	N	28					103

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625

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
05	4978	X	4978	-0-	-0-	-0-	4884	3	94	9	Y	85	72	1			41
06	4637	X	4637	-0-	-0-	-0-	4536	3	101	9	Y	92	82	1			51
07	4898	X	4898	-0-	-0-	-0-	4792	3	106	9	Y	96	117	1			30
08	4924	X	4924	-0-	-0-	-0-	4821	3	103	9	Y	94	107	1			17
09	4486	X	4486	-0-	-0-	-0-	4386	3	100	9	Y	91	68	1			40
*10	4920	X	4920	-0-	-0-	-0-	4820	3	100	9	Y	91	111	1			20

UNIVERSITY 45 WELL #: 2104 RRCID -> 256244 COMPL. DATE 02/09/2010 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 7692 - 8231

05	868	N	791	-0-	-77	-0-	735	3	56	9	Y	51	45	1			18
06	810	N	758	-0-	-52	-0-	710	3	48	9	Y	44	53	1			9
07	788	N	788	-0-	-0-	-0-	744	3	44	9	Y	40	39	1			10
08	806	N	801	-0-	-5	-0-	749	3	52	9	Y	47	41	1			16
09	750	N	721	-0-	-29	-0-	675	3	46	9	Y	42	46	1			12
*10	795	N	795	-0-	-0-	-0-	733	3	62	9	Y	56	55	1			13

UNIVERSITY 42 WELL #: 2309 RRCID -> 256780 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7716 - 7821

05	T. A.		10	-0-	10	78	10	3			Y	-0-					17
06	85	X	7	-0-	-78	-0-	7	3			Y	-0-					17
07	31	N	10	-0-	-21	-0-	9	3	1	9	Y	1					18
08	10	N	5	-0-	-5	-0-	5	3			Y	-0-					18
09	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	3			Y	-0-					18
*10	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-					18

UNIVERSITY 42 WELL #: 1204 RRCID -> 256781 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7752 - 7824

05	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	4009	3	78	9	Y	71	62	1			23
06	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	3779	3	66	9	Y	60	72	1			11
07	4032	X	4032	-0-	-0-	-0-	3969	3	63	9	Y	57	54	1			14
08	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	3379	3	72	9	Y	65	56	1			23
09	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	3059	3	64	9	Y	58	63	1			18
*10	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	2923	3	84	9	Y	76	76	1			18

CINCO TERRY "B" WELL #: 1601 RRCID -> 256782 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7640 - 7882

05	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					109
06	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					109
07	217	N	187	-0-	-30	-0-	187	3			N	-0-					109
08	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	3			N	-0-					109
09	240	N	179	-0-	-61	-0-	179	3			N	-0-					109
10	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	3			N	-0-					109

WEST WELL #: 2308 RRCID -> 256783 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 7674 - 7792

05	372	N	314	-0-	-58	-0-	279	3	35	9	N	32					80
06	270	N	202	-0-	-68	-0-	195	3	7	9	N	6	68	1			18
07	310	N	266	-0-	-44	-0-	244	3	22	9	N	20					38
08	310	N	251	-0-	-59	-0-	240	3	11	9	N	10					48
09	288	N	288	-0-	-0-	-0-	264	3	24	9	N	22	57	1			13
10	279	N	198	-0-	-81	-0-	192	3	6	9	N	5					18

WEST WELL #: 2310 RRCID -> 256788 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 7540 - 7818

05	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1291	3	32	9	N	29					77
06	1230	N	1227	-0-	-3	-0-	1201	3	26	9	N	24	91	1			10
07	1333	N	1332	-0-	-1	-0-	1304	3	28	9	N	25					35
08	1333	N	1264	-0-	-69	-0-	1240	3	24	9	N	22					57
09	1230	N	1228	-0-	-2	-0-	1198	3	30	9	N	27					84
10	1333	N	1287	-0-	-46	-0-	1245	3	42	9	N	38					122

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625

UNIVERSITY 42 WELL #: 1310 RRCID -> 256801 COMPL. DATE 03/30/2010 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7718 - 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
05	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	3			Y	-0-					-0-
06	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	2314	3			Y	-0-					-0-
07	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	2388	3			Y	-0-					-0-
08	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	3			Y	-0-					-0-
09	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	3			Y	-0-					-0-
*10	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 42 WELL #: 1201 RRCID -> 256802 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7736 - 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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	10	-0-	10	10	10	3			Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	1	-0-	1	11	1	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 42 WELL #: 2208 RRCID -> 256803 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7678 - 7745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	5			23
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	5			22
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	5			21
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	5			20

UNIVERSITY 42 WELL #: 2207 RRCID -> 256804 COMPL. DATE 04/24/2010 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7998 - 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
05	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					46
06	840	X	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-					46
07	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	1	5			45
08	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	1	5			44
09	806	X	806	-0-	-0-	-0-	806	3			Y	-0-	1	5			43
*10	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	3			Y	-0-	1	5			42

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
05	155	N	97	-0-	-58	-0-	64	3	33	9	N	30					77
06	120	N	103	-0-	-17	-0-	83	3	20	9	N	18	72	1			23
07	123	N	123	-0-	-0-	-0-	93	3	30	9	N	27					50
08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	81	3	13	9	N	12					62
09	90	N	89	-0-	-1	-0-	64	3	25	9	N	23	55	1			30
10	124	N	66	-0-	-58	-0-	66	3			N	-0-					30

CINCO TERRY "F" WELL #: 2005 RRCID -> 257171 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7564 - 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
05	651	N	646	-0-	-5	-0-	593	3	53	9	N	48					105
06	630	N	572	-0-	-58	-0-	553	3	19	9	N	17	94	1			28
07	620	N	605	-0-	-15	-0-	577	3	28	9	N	25					53
08	651	N	608	-0-	-43	-0-	577	3	31	9	N	28	51	1			30
09	595	N	595	-0-	-0-	-0-	545	3	50	9	N	45	52	1			23
10	620	N	604	-0-	-16	-0-	561	3	43	9	N	39					62

BAKER "B" WELL #: 203 RRCID -> 257462 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7752 - 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
05	186	N	71	-0-	-115	-0-	68	3	3	9	N	3					40
06	120	N	119	-0-	-1	-0-	117	3	2	9	N	2					42
07	155	N	140	-0-	-15	-0-	131	3	9	9	N	8					50
08	73	N	73	-0-	-0-	-0-	70	3	3	9	N	3					53
09	120	N	95	-0-	-25	-0-	95	3			N	-0-					53
10	155	N	83	-0-	-72	-0-	83	3			N	-0-					53

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
WEST WELL #: 2307 RRCID -> 257464 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7643 - 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
05	155	N	97	-0-	-58	-0-	97	3			N	-0-					25
06	150	N	96	-0-	-54	-0-	96	3			N	-0-					25
07	155	N	130	-0-	-25	-0-	130	3			N	-0-					25
08	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	3			N	-0-					25
09	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					25
*10	128	N	128	-0-	-0-	-0-	106	3	22	9	N	20					45

UNIVERSITY 42 WELL #: 1408 RRCID -> 258236 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7747 - 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
05	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1293	3	45	9	Y	41	36	1			14
06	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1235	3	39	9	Y	35	42	1			7
07	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1226	3	35	9	Y	32	31	1			8
08	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1197	3	41	9	Y	37	33	1			12
09	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1062	3	37	9	Y	34	37	1			9
*10	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1359	3	48	9	Y	44	44	1			9

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
05	2804	N	2804	-0-	-0-	-0-	2696	3	108	9	Y	98	87	1			28
06	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	2391	3	94	9	Y	85	100	1			13
07	2945	N	2567	-0-	-378	-0-	2479	3	88	9	Y	80	75	1			18
08	2790	N	2471	-0-	-319	-0-	2370	3	101	9	Y	92	78	1			32
09	2490	N	2189	-0-	-301	-0-	2101	3	88	9	Y	80	88	1			24
10	2573	N	1895	-0-	-678	-0-	1787	3	108	9	Y	98	100	1			22

UNIVERSITY 42 WELL #: 2210 RRCID -> 258296 COMPL. DATE 05/26/2010 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7594 - 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
05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	91	3	8	9	Y	7					35
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			Y	-0-					35
07	88	N	88	-0-	-0-	-0-	82	3	6	9	Y	5					40
08	93	N	85	-0-	-8	-0-	82	3	3	9	Y	3					43
09	90	N	50	-0-	-40	-0-	50	3			Y	-0-					43
10	93	N	84	-0-	-9	-0-	81	3	3	9	Y	3					46

BAKER WELL #: 103 RRCID -> 258299 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7648 - 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
05	744	N	672	-0-	-72	-0-	625	3	47	9	N	43					132
06	694	N	694	-0-	-0-	-0-	657	3	37	9	N	34	131	1			35
07	697	N	697	-0-	-0-	-0-	675	3	22	9	N	20					55
08	690	N	690	-0-	-0-	-0-	668	3	22	9	N	20	52	1			23
09	690	N	576	-0-	-114	-0-	566	3	10	9	N	9					32
*10	700	N	700	-0-	-0-	-0-	666	3	34	9	N	31					63

UNIVERSITY 42 WELL #: 2209 RRCID -> 258301 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7686 - 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
05	192	N	192	-0-	-0-	-0-	169	3	23	9	Y	21	62	1			22
06	210	N	174	-0-	-36	-0-	154	3	20	9	Y	18					40
07	197	N	197	-0-	-0-	-0-	176	3	21	9	Y	19	47	1			12
08	190	N	190	-0-	-0-	-0-	168	3	22	9	Y	20					32
09	180	N	163	-0-	-17	-0-	146	3	17	9	Y	15	37	1			10
10	186	N	181	-0-	-5	-0-	159	3	22	9	Y	20					30

UNIVERSITY 45 WELL #: 2902 RRCID -> 258304 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7799 - 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
05	9	N	4	-0-	-5	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	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-

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625

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
05	1426	N	1301	-0-	-125	-0-	1270	3	31	9	N	28					142
06	1320	N	1258	-0-	-62	-0-	1216	3	42	9	N	38	147	1			33
07	1333	N	1260	-0-	-73	-0-	1221	3	39	9	N	35					68
08	1302	N	1289	-0-	-13	-0-	1259	3	30	9	N	27	67	1			28
09	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1220	3	48	9	N	44					72
*10	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1232	3	47	9	N	43					115

BAKER "B" WELL #: 103 RRCID -> 259151 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7754 - 7800

05	881	N	881	-0-	-0-	-0-	859	3	22	9	N	20					77
06	840	N	815	-0-	-25	-0-	798	3	17	9	N	15	74	1			18
07	888	N	888	-0-	-0-	-0-	862	3	26	9	N	24					42
08	883	N	883	-0-	-0-	-0-	861	3	22	9	N	20					62
09	821	N	821	-0-	-0-	-0-	802	3	19	9	N	17	59	1			20
10	899	N	828	-0-	-71	-0-	806	3	22	9	N	20					40

BAKER WELL #: 104 RRCID -> 259154 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7636 - 7748

05	465	N	376	-0-	-89	-0-	330	3	46	9	N	42					94
06	361	N	361	-0-	-0-	-0-	324	3	37	9	N	34	123	1			5
07	465	N	371	-0-	-94	-0-	327	3	44	9	N	40					45
08	400	N	400	-0-	-0-	-0-	335	3	65	9	N	59					104
09	360	N	276	-0-	-84	-0-	224	3	52	9	N	47	114	1			37
*10	408	N	408	-0-	-0-	-0-	358	3	50	9	N	45					82

BAKER "C" WELL #: 101 RRCID -> 259159 COMPL. DATE 03/04/2017 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 2214 - 3720

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 42 WELL #: 2213 RRCID -> 259162 COMPL. DATE 07/05/2010 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7680 - 7756

05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	127	3	64	9	Y	58	52	1			19
06	180	N	165	-0-	-15	-0-	110	3	55	9	Y	50	60	1			9
07	169	N	169	-0-	-0-	-0-	117	3	52	9	Y	47	45	1			11
08	164	N	164	-0-	-0-	-0-	105	3	59	9	Y	54	46	1			19
09	150	N	141	-0-	-9	-0-	88	3	53	9	Y	48	52	1			15
10	155	N	155	-0-	-0-	-0-	86	3	69	9	Y	63	63	1			15

UNIVERSITY 42 WELL #: 1504 RRCID -> 260171 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 7995 - 8006

05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					13
06	180	N	36	-0-	-144	-0-	36	3			Y	-0-					13
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	5			12
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	5			11
09	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			Y	-0-	1	5			10
*10	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	3			Y	-0-					10

UNIVERSITY 45 WELL #: 2108 RRCID -> 260287 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7694 - 7854

05	248	N	224	-0-	-24	-0-	154	3	70	9	Y	64	170	1			59
06	210	N	95	-0-	-115	-0-	77	3	18	9	Y	16					75
07	322	N	322	-0-	-0-	-0-	215	3	107	9	Y	97	99	1			73
08	248	N	248	-0-	-0-	-0-	170	3	78	9	Y	71	94	1			50
09	239	N	239	-0-	-0-	-0-	171	3	68	9	Y	62	72	1			40
10	310	N	223	-0-	-87	-0-	156	3	67	9	Y	61	36	1			65

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625

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
05	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			Y	-0-					-0-
06	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			Y	-0-					-0-
07	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			Y	-0-					-0-
08	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			Y	-0-					-0-
09	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			Y	-0-					-0-
*10	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			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
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	26	3	99	9	N	90					137
06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	19	3	20	9	N	18	92	1			63
07	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					63
08	62	N	24	-0-	-38	-0-	24	3			N	-0-					63
09	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	3			N	-0-					63
10	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					63

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
05	701	N	701	-0-	-0-	-0-	686	3	15	9	Y	14	64	1			23
06	690	N	675	-0-	-15	-0-	651	3	24	9	Y	22	25	1			20
07	682	N	639	-0-	-43	-0-	633	3	6	9	Y	5					25
08	682	N	673	-0-	-9	-0-	653	3	20	9	Y	18					43
09	660	N	518	-0-	-142	-0-	512	3	6	9	Y	5					48
10	651	N	609	-0-	-42	-0-	598	3	11	9	Y	10					58

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
05	1085	N	1006	-0-	-79	-0-	967	3	39	9	N	35					82
06	990	N	928	-0-	-62	-0-	908	3	20	9	N	18	58	1			42
07	961	N	912	-0-	-49	-0-	890	3	22	9	N	20					62
08	992	N	950	-0-	-42	-0-	929	3	21	9	N	19	53	1			28
09	930	N	844	-0-	-86	-0-	831	3	13	9	N	12					40
10	899	N	890	-0-	-9	-0-	873	3	17	9	N	15					55

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
05	435	N	435	-0-	-0-	-0-	385	3	50	9	N	45					105
06	353	N	353	-0-	-0-	-0-	327	3	26	9	N	24	101	1			28
07	397	N	397	-0-	-0-	-0-	364	3	33	9	N	30					58
08	434	N	386	-0-	-48	-0-	369	3	17	9	N	15	53	1			20
09	381	N	381	-0-	-0-	-0-	368	3	13	9	N	12					32
10	403	N	354	-0-	-49	-0-	332	3	22	9	N	20					52

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
05	922	N	922	-0-	-0-	-0-	875	3	47	9	N	43					95
06	900	N	849	-0-	-51	-0-	825	3	24	9	N	22	80	1			37
07	899	N	864	-0-	-35	-0-	850	3	14	9	N	13					50
08	930	N	872	-0-	-58	-0-	842	3	30	9	N	27					77
09	840	N	788	-0-	-52	-0-	766	3	22	9	N	20	84	1			13
10	868	N	808	-0-	-60	-0-	786	3	22	9	N	20					33

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
05	124	N	58	-0-	-66	-0-	58	3			N	-0-					45
06	120	N	2	-0-	-118	-0-	2	3			N	-0-					45
07	62	N	17	-0-	-45	-0-	17	3			N	-0-					45
08	62	N	5	-0-	-57	-0-	5	3			N	-0-					45
09	23	N	23	-0-	-0-	-0-	6	3	17	9	N	15					60
10	31	N	28	-0-	-3	-0-	11	3	17	9	N	15					75

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625

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
05	232	N	232	-0-	-0-	-0-	212	3	20	9	N	18					45
06	240	N	192	-0-	-48	-0-	192	3			N	-0-					45
07	248	N	226	-0-	-22	-0-	212	3	14	9	N	13					58
08	249	N	249	-0-	-0-	-0-	203	3	46	9	N	42					100
09	218	N	218	-0-	-0-	-0-	217	3	1	9	N	1	84	1			17
10	217	N	198	-0-	-19	-0-	189	3	9	9	N	8					25

BAKER WELL #: 2304 RRCID -> 262062 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7712 - 7782

05	496	N	347	-0-	-149	-0-	323	3	24	9	N	22					92
06	420	N	240	-0-	-180	-0-	219	3	21	9	N	19	53	1			58
07	434	N	204	-0-	-230	-0-	204	3			N	-0-					58
08	341	N	209	-0-	-132	-0-	209	3			N	-0-					58
09	245	N	245	-0-	-0-	-0-	208	3	37	9	N	34					92
*10	241	N	241	-0-	-0-	-0-	228	3	13	9	N	12					104

BAKER "B" WELL #: 105 RRCID -> 262063 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7616 - 7764

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
06	310	N	310	-0-	-0-	-0-	147	3	163	9	N	148	163	1			50
07	294	N	294	-0-	-0-	-0-	176	3	118	9	N	107					157
08	169	N	169	-0-	-0-	-0-	112	3	57	9	N	52	156	1			53
09	300	N	242	-0-	-58	-0-	154	3	88	9	N	80	129	1			4
10	279	N	240	-0-	-39	-0-	176	3	64	9	N	58					62

BAKER "B" WELL #: 106 RRCID -> 262064 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7600 - 7764

05	589	N	531	-0-	-58	-0-	521	3	10	9	N	9	47	1			35
06	570	N	528	-0-	-42	-0-	508	3	20	9	N	18					53
07	600	N	600	-0-	-0-	-0-	560	3	40	9	N	36					89
08	593	N	593	-0-	-0-	-0-	579	3	14	9	N	13	74	1			28
09	540	N	519	-0-	-21	-0-	508	3	11	9	N	10					38
10	589	N	553	-0-	-36	-0-	529	3	24	9	N	22					60

UNIVERSITY "45 E" WELL #: 2002 RRCID -> 262396 COMPL. DATE 02/01/2011 TOTAL DEPTH 8052 PERF. 7798 - 7930

05	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1087	3	56	9	Y	51	45	1			18
06	867	N	867	-0-	-0-	-0-	819	3	48	9	Y	44	53	1			9
07	992	N	935	-0-	-57	-0-	891	3	44	9	Y	40	39	1			10
08	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	950	3	52	9	Y	47	41	1			16
09	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1006	3	46	9	Y	42	46	1			12
*10	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1101	3	62	9	Y	56	55	1			13

UNIVERSITY 45 WELL #: 2110 RRCID -> 262410 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7790 - 7800

05	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1008	3	7	9	Y	6	6	1			3
06	963	N	963	-0-	-0-	-0-	957	3	6	9	Y	5	7	1			1
07	911	N	911	-0-	-0-	-0-	905	3	6	9	Y	5	5	1			1
08	942	N	942	-0-	-0-	-0-	936	3	6	9	Y	5	6	1			-0-
09	933	N	933	-0-	-0-	-0-	926	3	7	9	Y	6	6	1			-0-
*10	971	N	971	-0-	-0-	-0-	962	3	9	9	Y	8	8	1			-0-

WEST "A" WELL #: 2103 RRCID -> 262475 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7560 - 7733

05	1271	N	1251	-0-	-20	-0-	1190	3	61	9	N	55					127
06	1200	N	1167	-0-	-33	-0-	1113	3	54	9	N	49	144	1			32
07	1240	N	1109	-0-	-131	-0-	1081	3	28	9	N	25					57
08	1240	N	1073	-0-	-167	-0-	1041	3	32	9	N	29	66	1			20
09	1170	N	963	-0-	-207	-0-	932	3	31	9	N	28					48
10	1116	N	1095	-0-	-21	-0-	1038	3	57	9	N	52					100

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
BAKER "A" WELL #: 121 RRCID -> 262482 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7638 - 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
05	310	N	243	-0-	-67	-0-	242	3	1	9	N	1	46	1			37
06	300	N	220	-0-	-80	-0-	217	3	3	9	N	3					40
07	279	N	209	-0-	-70	-0-	203	3	6	9	N	5					45
08	258	N	258	-0-	-0-	-0-	230	3	28	9	N	25					70
09	321	N	321	-0-	-0-	-0-	286	3	35	9	N	32	67	1			35
*10	321	N	321	-0-	-0-	-0-	293	3	28	9	N	25					60

WEST WELL #: 2311 RRCID -> 262986 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7696 - 7784

05	713	N	680	-0-	-33	-0-	658	3	22	9	N	20					82
06	690	N	630	-0-	-60	-0-	605	3	25	9	N	23	90	1			15
07	717	N	717	-0-	-0-	-0-	692	3	25	9	N	23					38
08	713	N	713	-0-	-0-	-0-	692	3	21	9	N	19					57
09	662	N	662	-0-	-0-	-0-	653	3	9	9	N	8					65
10	713	N	664	-0-	-49	-0-	623	3	41	9	N	37					102

WEST WELL #: 2309 RRCID -> 262989 COMPL. DATE 09/07/2010 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7694 - 7762

05	940	N	940	-0-	-0-	-0-	884	3	56	9	N	51					165
06	870	N	870	-0-	-0-	-0-	833	3	37	9	N	34	147	1			52
07	899	N	894	-0-	-5	-0-	859	3	35	9	N	32					84
08	930	N	890	-0-	-40	-0-	849	3	41	9	N	37	78	1			43
09	870	N	846	-0-	-24	-0-	813	3	33	9	N	30					73
10	899	N	814	-0-	-85	-0-	795	3	19	9	N	17					90

UNIVERSITY '42 C' WELL #: 1205 RRCID -> 263325 COMPL. DATE 07/05/2011 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7688 - 7869

05	341	N	212	-0-	-129	-0-	157	3	55	9	Y	50	138	1			38
06	240	N	96	-0-	-144	-0-	34	3	62	9	Y	56	66	1			28
07	217	N	112	-0-	-105	-0-	58	3	54	9	Y	49					77
08	255	N	255	-0-	-0-	-0-	177	3	78	9	Y	71	103	1			45
09	180	N	180	-0-	-0-	-0-	126	3	54	9	Y	49	56	1			38
*10	221	N	221	-0-	-0-	-0-	159	3	62	9	Y	56					94

CINCO TERRY "B" WELL #: 1308 RRCID -> 263328 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5683 - 6346

05	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	3			N	-0-					30
06	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	3			N	-0-					30
07	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					30
08	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	3			N	-0-					30
09	120	N	92	-0-	-28	-0-	92	3			N	-0-					30
10	124	N	78	-0-	-46	-0-	78	3			N	-0-					30

UNIVERSITY 54-15 WELL #: 2 RRCID -> 263610 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 4696 - 7222

05	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			Y	-0-					-0-
06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			Y	-0-					-0-
07	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	3			Y	-0-					-0-
08	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			Y	-0-					-0-
09	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			Y	-0-					-0-
10	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY "54-2" WELL #: 2 RRCID -> 264169 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 4825 - 6551

05	T. A.		1	-0-	1	2	1	3			Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	2					Y	22					22
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	92					114
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-	1	5			113
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	5			112
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	5			111

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625

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
05	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	3			N	-0-					63
06	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	3			N	-0-					63
07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					63
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					63
09	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	3			N	-0-					63
10	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-					63

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
05	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-					57
06	497	N	497	-0-	-0-	-0-	486	3	11	9	N	10					67
07	626	N	626	-0-	-0-	-0-	615	3	11	9	N	10					77
08	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					77
09	692	N	692	-0-	-0-	-0-	677	3	15	9	N	14	79	1			12
*10	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	3			N	-0-					12

BAKER B WELL #: 206H RRCID -> 278570 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 6064 PERF. 6361 - 12997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10142	X	10142	-0-	-0-	-0-	9894	3	248	9	N	225	237	1			24
06	9979	X	9979	-0-	-0-	-0-	9720	3	259	9	N	235	234	1			25
07	10044	X	9891	-0-	-153	-0-	9686	3	205	9	N	186	178	1			33
08	10137	X	9712	-0-	-425	-0-	9551	3	161	9	N	146	138	1			41
09	9990	X	9151	-0-	-839	-0-	8942	3	209	9	N	190	202	1			29
10	10323	X	9168	-0-	-1155	-0-	8967	3	201	9	N	183	100	1			112

UNIVERSITY 42 WELL #: 1407 RRCID -> 280960 COMPL. DATE 06/09/2010 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7696 - 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
05	164	N	164	-0-	-0-	-0-	131	3	33	9	N	30					124
06	161	N	161	-0-	-0-	-0-	130	3	31	9	N	28	119	1			33
07	171	N	171	-0-	-0-	-0-	126	3	45	9	N	41					74
08	155	N	145	-0-	-10	-0-	119	3	26	9	N	24	79	1			19
*09	151	N	151	-0-	-0-	-0-	112	3	39	9	N	35					54
10	186	N	156	-0-	-30	-0-	126	3	30	9	N	27					81

UNIVERSITY 42 WELL #: 1317 RRCID -> 280961 COMPL. DATE 04/17/2011 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7808 - 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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 42 WELL #: 1315 RRCID -> 280962 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 8025 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
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
*10	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-

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
05	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-					-0-
06	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	3			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
09	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625

UNIVERSITY 42 WELL #: 1414 RRCID -> 280964 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 7749 - 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
05	1849	X	1849	-0-	-0-	-0-	1752	3	97	9	Y	88	112	1			92
06	1693	X	1693	-0-	-0-	-0-	1616	3	77	9	Y	70	130	1			32
07	1798	X	1688	-0-	-110	-0-	1613	3	75	9	Y	68	78	1			22
08	1798	X	1595	-0-	-203	-0-	1522	3	73	9	Y	66	74	1			14
09	1680	N	1440	-0-	-240	-0-	1372	3	68	9	Y	62	48	1			28
10	1674	N	1443	-0-	-231	-0-	1368	3	75	9	Y	68	74	1			22

UNIVERSITY 42 WELL #: 1503 RRCID -> 281099 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7664 - 7770

05	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1892	3	90	9	N	82	151	1			79
06	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1815	3	83	9	N	75	96	1			58
07	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	1940	3	85	9	N	77	108	1			27
08	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	1934	3	90	9	N	82					109
09	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1287	3	33	9	N	30	102	1			37
*10	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-					37

UNIVERSITY 42 WELL #: 1506 RRCID -> 281100 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 7630 - 7756

05	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	1693	3	382	9	N	347	304	1			156
06	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	2519	3	98	9	N	89	192	1			53
07	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	2220	3	124	9	N	113	118	1			48
08	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1723	3	42	9	N	38	58	1			28
09	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					28
*10	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					28

BAKER B WELL #: 259HC RRCID -> 281101 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6463 - 13333

05	7471	X	7184	-0-	-287	-0-	6921	3	263	9	N	239	228	1			63
06	7230	X	6821	-0-	-409	-0-	6553	3	268	9	N	244	257	1			50
07	7471	X	6779	-0-	-692	-0-	6531	3	248	9	N	225	230	1			45
08	7471	X	6537	-0-	-934	-0-	6164	3	373	9	N	339	317	1			67
09	7230	X	6270	-0-	-960	-0-	5975	3	295	9	N	268	292	1			43
10	7192	X	6516	-0-	-676	-0-	6201	3	315	9	N	286	248	1			81

UNIVERSITY 45 WELL #: 2903 RRCID -> 281327 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7730 - 7931

05	194	N	194	-0-	-0-	-0-	150	3	44	9	N	40	80	1			81
06	191	N	191	-0-	-0-	-0-	162	3	29	9	N	26	62	1			45
07	202	N	202	-0-	-0-	-0-	162	3	40	9	N	36					81
08	263	N	263	-0-	-0-	-0-	202	3	61	9	N	55	69	1			67
09	198	N	198	-0-	-0-	-0-	143	3	55	9	N	50	58	1			59
*10	213	N	213	-0-	-0-	-0-	169	3	44	9	N	40					99

UNIVERSITY 54-12 WELL #: 1 RRCID -> 281328 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 4859 - 7340

05	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	3			N	-0-					-0-
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
07	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	3			N	-0-					-0-
08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
09	98	X	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
*10	89	X	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 54-8 WELL #: 1 RRCID -> 281329 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 4878 - 8010

05	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					-0-
06	14	N	4	-0-	-10	-0-	4	3			N	-0-					-0-
07	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
09	8	X	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
*10	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625

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
05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
06	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	3			N	-0-					-0-
07	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
08	28	X	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
09	25	X	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
*10	26	X	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-

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
05	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					13
06	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					13
07	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					13
08	117	X	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					13
09	106	X	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					13
*10	110	X	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					13

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
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-
06	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	3			N	-0-					-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
08	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-
09	18	X	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
*10	16	X	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-

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
05	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	3			N	-0-					-0-
06	240	N	217	-0-	-23	-0-	217	3			N	-0-					-0-
07	248	N	221	-0-	-27	-0-	221	3			N	-0-					-0-
08	248	N	213	-0-	-35	-0-	213	3			N	-0-					-0-
09	210	N	203	-0-	-7	-0-	203	3			N	-0-					-0-
10	217	N	199	-0-	-18	-0-	199	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 54-20 WELL #: 1 RRCID -> 281335 COMPL. DATE 02/26/2012 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 4772 - 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
05	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					-0-
06	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	3			N	-0-					-0-
07	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
08	37	X	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
09	30	X	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
*10	36	X	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 54-20 WELL #: 2 RRCID -> 281339 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 7494 PERF. 4812 - 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
05	0	W	230	-0-	230	3386	230	3			N	-0-					-0-
06	0	W	219	-0-	219	3605	219	3			N	-0-					-0-
07	3000	N	224	-0-	-2776	829	224	3			N	-0-					-0-
08	1050	X	221	-0-	-829	-0-	221	3			N	-0-					-0-
09	214	X	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
*10	213	X	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY "54-18" WELL #: 1 RRCID -> 281340 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 4800 - 7459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	175	N	175	-0-	-0-	-0-	132	3	43	9	N	39					102
06	120	N	109	-0-	-11	-0-	80	3	29	9	N	26	108	1			20
07	153	N	153	-0-	-0-	-0-	101	3	52	9	N	47					67
08	151	N	151	-0-	-0-	-0-	105	3	46	9	N	42	79	1			30
09	120	N	115	-0-	-5	-0-	81	3	34	9	N	31	44	1			17
10	124	N	71	-0-	-53	-0-	59	3	12	9	N	11					28

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625

UNIVERSITY 56-14 WELL #: 1 RRCID -> 281341 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 4840 - 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
05	186	N	177	-0-	-9	-0-	130	3	47	9	N	43					81
06	180	N	120	-0-	-60	-0-	92	3	28	9	N	25	75	1			31
07	184	N	184	-0-	-0-	-0-	131	3	53	9	N	48					79
08	186	N	156	-0-	-30	-0-	104	3	52	9	N	47	55	1			71
09	121	N	121	-0-	-0-	-0-	103	3	18	9	N	16	54	1			33
10	186	N	173	-0-	-13	-0-	129	3	44	9	N	40					73

UNIVERSITY 56-6 WELL #: 1 RRCID -> 281347 COMPL. DATE 02/05/2012 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 4826 - 6616

05	403	N	379	-0-	-24	-0-	379	3			N	-0-					-0-
06	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-
07	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
08	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					-0-
09	360	N	351	-0-	-9	-0-	351	3			N	-0-					-0-
10	372	N	359	-0-	-13	-0-	359	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 56-15 WELL #: 1 RRCID -> 281348 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 4802 - 6556

05	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	3			N	-0-					-0-
06	120	N	45	-0-	-75	-0-	45	3			N	-0-					-0-
07	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	3			N	-0-					-0-
08	93	N	12	-0-	-81	-0-	12	3			N	-0-					-0-
09	60	N	5	-0-	-55	-0-	5	3			N	-0-					-0-
10	124	N	55	-0-	-69	-0-	55	3			N	-0-					-0-

BAKER B WELL #: 249HB RRCID -> 281351 COMPL. DATE 04/16/2014 TOTAL DEPTH 6069 PERF. 6342 - 12978

05	10540	X	10235	-0-	-305	-0-	9785	3	450	9	N	409	391	1			54
06	10342	X	10342	-0-	-0-	-0-	9940	3	402	9	N	365	384	1			35
07	10292	X	8169	-0-	-2123	-0-	7824	3	345	9	N	314	317	1			32
08	10292	X	8262	-0-	-2030	-0-	7970	3	292	9	N	265	247	1			50
09	10230	X	8123	-0-	-2107	-0-	7736	3	387	9	N	352	385	1			17
10	10571	X	8429	-0-	-2142	-0-	7990	3	439	9	N	399	348	1			68

UNIVERSITY 54-16 WELL #: 3 RRCID -> 281542 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 4896 - 7336

05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
06	120	N	67	-0-	-53	-0-	67	3			N	-0-					-0-
07	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	617	3	418	9	N	380	271	1			109
08	0	W	435	-0-	435	435	362	3	73	9	N	66	138	1			37
09	634	N	199	-0-	-435	-0-	152	3	47	9	N	43	67	1			13
10	434	N	215	-0-	-219	-0-	183	3	32	9	N	29					42

BAKER B WELL #: 2113HC RRCID -> 281571 COMPL. DATE 07/29/2015 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 6622 - 12609

05	0	Z	8913	-0-	8913	254546	8345	3	568	9	N	516	522	1			45
06	0	Z	8607	-0-	8607	263153	7992	3	615	9	N	559	583	1			21
07	0	Z	8451	-0-	8451	271604	7853	3	598	9	N	544	400	1			165
08	279772	X	8168	-0-	-271604	-0-	7622	3	546	9	N	496	613	1			48
09	7714	X	7714	-0-	-0-	-0-	7206	3	508	9	N	462	466	1			44
*10	8267	X	8267	-0-	-0-	-0-	7790	3	477	9	N	434	341	1			137

BAKER B WELL #: 266HC RRCID -> 281698 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6608 - 13456

05	7874	X	6781	-0-	-1093	-0-	6531	3	250	9	N	227	218	1			59
06	7290	X	7052	-0-	-238	-0-	6825	3	227	9	N	206	217	1			48
07	7068	X	6744	-0-	-324	-0-	6521	3	223	9	N	203	207	1			44
08	6851	X	6677	-0-	-174	-0-	6453	3	224	9	N	204	191	1			57
09	7050	X	6473	-0-	-577	-0-	6217	3	256	9	N	233	253	1			37
10	7285	X	6762	-0-	-523	-0-	6498	3	264	9	N	240	208	1			69

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625

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
05	0	W	7239	-0-	7239	182082	6939	3	300	9	N	273	261	1			52
06	0	W	7034	-0-	7034	189116	6782	3	252	9	N	229	241	1			40
07	195980	X	6864	-0-	-189116	-0-	6630	3	234	9	N	213	217	1			36
08	7192	X	6865	-0-	-327	-0-	6648	3	217	9	N	197	185	1			48
09	6960	X	6517	-0-	-443	-0-	6288	3	229	9	N	208	225	1			31
10	7192	X	6561	-0-	-631	-0-	6323	3	238	9	N	216	186	1			61

BAKER 2 AW WELL #: 110HC RRCID -> 281736 COMPL. DATE 05/28/2015 TOTAL DEPTH 6265 PERF. 6633 - 13869

05	7812	X	7600	-0-	-212	-0-	7196	3	404	9	N	367	595	1			81
06	7560	X	7197	-0-	-363	-0-	6827	3	370	9	N	336	340	1			77
07	7781	X	7270	-0-	-511	-0-	6928	3	342	9	N	311	176	1			212
08	7595	X	6848	-0-	-747	-0-	6437	3	411	9	N	374	484	1			102
09	7350	X	6539	-0-	-811	-0-	6057	3	482	9	N	438	520	1			20
10	7595	X	6727	-0-	-868	-0-	6296	3	431	9	N	392	306	1			106

BAKER 1 AW WELL #: 122HC RRCID -> 281859 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 6675 - 12892

05	6727	X	6005	-0-	-722	-0-	5723	3	282	9	N	256	417	1			19
06	6390	X	5669	-0-	-721	-0-	5406	3	263	9	N	239	243	1			15
07	6603	X	5745	-0-	-858	-0-	5440	3	305	9	N	277	157	1			135
08	6293	X	5521	-0-	-772	-0-	5338	3	183	9	N	166	216	1			85
09	5880	X	5511	-0-	-369	-0-	5312	3	199	9	N	181	215	1			51
10	6014	X	5484	-0-	-530	-0-	5230	3	254	9	N	231	181	1			101

BAKER B WELL #: 234HC RRCID -> 281932 COMPL. DATE 11/13/2013 TOTAL DEPTH 6377 PERF. 6381 - 12513

05	7033	X	7033	-0-	-0-	-0-	6618	3	415	9	N	377	339	1			67
06	7511	X	7511	-0-	-0-	-0-	7080	3	431	9	N	392	435	1			24
07	6768	X	6768	-0-	-0-	-0-	6372	3	396	9	N	360	354	1			30
08	6727	X	6452	-0-	-275	-0-	6065	3	387	9	N	352	300	1			82
09	6510	X	6189	-0-	-321	-0-	5782	3	407	9	N	370	398	1			54
10	6727	X	6395	-0-	-332	-0-	5991	3	404	9	N	367	222	1			199

BAKER B WELL #: 256HB RRCID -> 282133 COMPL. DATE 07/24/2013 TOTAL DEPTH 5967 PERF. 6206 - 13027

05	10106	X	9629	-0-	-477	-0-	9378	3	251	9	N	228	218	1			51
06	9285	X	9285	-0-	-0-	-0-	9070	3	215	9	N	195	205	1			41
07	9634	X	9634	-0-	-0-	-0-	9418	3	216	9	N	196	197	1			40
08	9641	X	9568	-0-	-73	-0-	9382	3	186	9	N	169	158	1			51
09	9330	X	8743	-0-	-587	-0-	8508	3	235	9	N	214	228	1			37
10	9641	X	9223	-0-	-418	-0-	8957	3	266	9	N	242	210	1			69

BAKER B WELL #: 2116HB RRCID -> 282159 COMPL. DATE 05/17/2015 TOTAL DEPTH 5875 PERF. 6160 - 12661

05	17484	X	13051	-0-	-4433	-0-	12236	3	815	9	N	741	747	1			63
06	16920	X	12502	-0-	-4418	-0-	11907	3	595	9	N	541	564	1			40
07	17484	X	12745	-0-	-4739	-0-	12029	3	716	9	N	651	479	1			212
08	17484	X	11981	-0-	-5503	-0-	11339	3	642	9	N	584	721	1			75
09	16920	X	11658	-0-	-5262	-0-	11057	3	601	9	N	546	553	1			68
10	13536	X	11828	-0-	-1708	-0-	11283	3	545	9	N	495	389	1			174

BAKER B WELL #: 272HC RRCID -> 282716 COMPL. DATE 09/27/2014 TOTAL DEPTH 6367 PERF. 6829 - 12569

05	0	W	7407	-0-	7407	182988	7267	3	140	9	N	127	149	1			69
06	0	W	5989	-0-	5989	188977	5923	3	66	9	N	60	129	1			-0-
07	0	W	5449	-0-	5449	194426	5346	3	103	9	N	94					94
08	199567	X	5141	-0-	-194426	-0-	5057	3	84	9	N	76	161	1			9
09	5239	X	5239	-0-	-0-	-0-	5138	3	101	9	N	92	85	1			16
10	7037	X	5434	-0-	-1603	-0-	5355	3	79	9	N	72	38	1			50

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
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
05	12874	X	12874	-0-	-0-	-0-	12666	3	208	9	N	189	181	1			42
06	12362	X	12362	-0-	-0-	-0-	12191	3	171	9	N	155	164	1			33
07	12428	X	12428	-0-	-0-	-0-	12254	3	174	9	N	158	158	1			33
08	14496	X	14496	-0-	-0-	-0-	14325	3	171	9	N	155	144	1			44
09	14347	X	14347	-0-	-0-	-0-	14153	3	194	9	N	176	190	1			30
*10	14612	X	14612	-0-	-0-	-0-	14413	3	199	9	N	181	156	1			55

CINCO TERRY "M" WELL #: 903 RRCID -> 282920 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 5304 - 6405

05	53	X	53	-0-	-0-	-0-	28	3	25	9	N	23					74
06	120	X	120	-0-	-0-	-0-	106	3	14	9	N	13	57	1			30
07	80	N	80	-0-	-0-	-0-	59	3	21	9	N	19					49
08	104	N	104	-0-	-0-	-0-	85	3	19	9	N	17					66
09	120	N	84	-0-	-36	-0-	59	3	25	9	N	23					89
10	93	N	63	-0-	-30	-0-	63	3			N	-0-					89

CINCO TERRY 'H' WELL #: 1001 RRCID -> 282922 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5310 - 6412

05	142	X	142	-0-	-0-	-0-	128	3	14	9	N	13					40
06	173	X	173	-0-	-0-	-0-	153	3	20	9	N	18					58
07	155	N	108	-0-	-47	-0-	108	3			N	-0-					58
08	165	N	165	-0-	-0-	-0-	141	3	24	9	N	22					80
09	180	N	122	-0-	-58	-0-	122	3			N	-0-	58	1			22
*10	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					22

CINCO TERRY 'H' WELL #: 1002 RRCID -> 282953 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 5317 - 5445

05	142	X	142	-0-	-0-	-0-	119	3	23	9	N	21					53
06	45	X	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					53
07	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					53
08	176	N	176	-0-	-0-	-0-	159	3	17	9	N	15					68
09	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					68
10	124	N	79	-0-	-45	-0-	79	3			N	-0-					68

CINCO TERRY "M" WELL #: 902 RRCID -> 282954 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5294 - 6391

05	57	X	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
06	45	X	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
07	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
08	62	N	4	-0-	-58	-0-	4	3			N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					-0-

CINCO TERRY 'K' WELL #: 1901 RRCID -> 283092 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 5344 - 6439

05	74	X	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					52
06	120	X	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					52
07	155	N	92	-0-	-63	-0-	92	3			N	-0-					52
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					52
09	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					52
*10	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					52

UNIVERSITY 54-13 WELL #: 2 RRCID -> 283345 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 8337 PERF. 4821 - 6762

05	300	N	135	-0-	-165	359	135	3			N	-0-					-0-
06	481	N	122	-0-	-359	-0-	122	3			N	-0-					-0-
07	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
08	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
09	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
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
05	248	X	44	-0-	-204	-0-	44	3			N	-0-					-0-
06	52	X	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
07	76	X	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
08	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
09	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
*10	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-

CINCO TERRY "A" WELL #: 904 RRCID -> 284705 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 7683 - 7873

08	0	W	458	-0-	458	458	458	3			N	-0-					-0-
09	0	W	458	-0-	458	916	458	3			N	-0-					-0-
10	224	X	NO RPT	-0-	-224	692					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 54-15 WELL #: 1 RRCID -> 284747 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 8191 PERF. 5008 - 7404

07	403	X	169	-0-	-234	-0-	169	3			N	-0-					-0-
08	403	X	214	-0-	-189	-0-	214	3			N	-0-					-0-
09	390	X	175	-0-	-215	-0-	175	3			N	-0-					-0-
10	403	X	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

BREITBURN OPERATING L.P. 090732
UNIVERISTY 19 WELL #: 1 RRCID -> 277352 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7048 - 7810

05	10	N	5	-0-	-5	-0-	5	2			N	-0-					-0-
06	11	N	7	-0-	-4	-0-	7	2			N	-0-					-0-
07	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					-0-
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
*09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
10	8	N	NO RPT	-0-	-8	-0-					N	NO RPT					-0-

BVX OPERATING, INC. 117237
FOSTER 9 WELL #: 1 RRCID -> 275830 COMPL. DATE 05/28/2014 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 6967 - 7652

05	1736	N	1566	-0-	-170	-0-	1556	2	10	9	N	9					164
06	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1643	2	11	9	N	10					174
07	1922	N	1496	-0-	-426	-0-	1486	2	10	9	N	9					183
08	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1589	2	6	9	N	5					188
09	1650	N	1504	-0-	-146	-0-	1493	2	11	9	N	10					198
10	1488	N	1215	-0-	-273	-0-	1211	2	4	9	N	4					202

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
FOSTER WELL #: 6901 RRCID -> 271264 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 9600 PERF. N/A

05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC 280875
PERNER WELL #: 2701H RRCID -> 275814 COMPL. DATE 10/04/2014 TOTAL DEPTH 5845 PERF. 5967 - 9884

05	992	N	907	-0-	-85	-0-	907	2			N	-0-					2
06	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			N	-0-					2
07	1116	N	992	-0-	-124	-0-	992	2			N	-0-					2
08	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			N	-0-					2
09	1050	N	765	-0-	-285	-0-	765	2			N	-0-					2
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC//CONT.// 280875
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
05	2387	N	2353	-0-	-34	-0-	2351	2	2	9	N	2					312
06	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	2293	2	34	9	N	31					343
07	2387	N	2216	-0-	-171	-0-	2216	2			N	-0-	190	1			153
08	2356	N	2322	-0-	-34	-0-	2252	2	70	9	N	64					217
09	2310	N	2217	-0-	-93	-0-	2217	2			N	-0-					217
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					217

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
05	527	N	504	-0-	-23	-0-	503	3	1	9	N	1					174
06	540	N	405	-0-	-135	-0-	398	3	7	9	N	6					180
07	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					180
08	496	N	450	-0-	-46	-0-	450	3			N	-0-					180
09	511	N	511	-0-	-0-	-0-	507	3	4	9	N	4					184
10	558	N	506	-0-	-52	-0-	498	3	8	9	N	7					191

PRIME OPERATING COMPANY 677770
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
05	296	N	296	-0-	-0-	-0-	290	3	6	9	N	5					69
06	300	N	205	-0-	-95	-0-	195	3	10	9	N	9					78
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	5					83
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	3					86
09	213	N	213	-0-	-0-	-0-	209	3	4	9	N	4					90
*10	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					90

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
05	296	N	296	-0-	-0-	-0-	273	3	23	9	N	21					113
06	150	N	131	-0-	-19	-0-	118	3	13	9	N	12					125
07	277	N	277	-0-	-0-	-0-	270	3	7	9	N	6					131
08	242	N	242	-0-	-0-	-0-	234	3	8	9	N	7					138
09	256	N	256	-0-	-0-	-0-	247	3	9	9	N	8					146
*10	176	N	176	-0-	-0-	-0-	175	3	1	9	N	1					147

WYNCO ENERGY, INC. 945522
CHI WEST WELL #: 1 RRCID -> 147902 COMPL. DATE 12/17/1993 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7626 - 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
05	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	2			Y	-0-					31
06	150	N	130	-0-	-20	-0-	130	2			Y	-0-					31
07	DLQ G-10		139	-0-	139	139	139	2			Y	-0-					31
08	DLQ G-10		132	-0-	132	271	132	2			Y	-0-					31
09	DLQ G-10		139	-0-	139	410	139	2			Y	-0-					31
*10	554	N	144	-0-	-410	-0-	144	2			Y	-0-					31

CHI WEST WELL #: 2 RRCID -> 149964 COMPL. DATE 05/07/1994 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7600 - 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
05	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			Y	-0-					9
06	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	2			Y	-0-					9
07	DLQ G-10		51	-0-	51	51	51	2			Y	-0-					9
08	DLQ G-10		49	-0-	49	100	49	2			Y	-0-					9
09	DLQ G-10		52	-0-	52	152	52	2			Y	-0-					9
*10	205	N	53	-0-	-152	-0-	53	2			Y	-0-					9

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	312	N	312	-0-	-0-	-0-	25	1	287	3	N	-0-					30
07	357	N	357	-0-	-0-	-0-	20	1	337	3	N	-0-					30
08	380	N	380	-0-	-0-	-0-	50	1	330	3	N	-0-					30
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					30
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					30

TSRH-A WELL #: 1 RRCID -> 185936 COMPL. DATE 01/15/1992 TOTAL DEPTH 10293 PERF. 8413 - 8523

05	651	N	546	-0-	-105	-0-	155	1	391	3	N	-0-					73
06	570	N	451	-0-	-119	-0-	150	1	297	3	N	4					77
							4	9									
07	620	N	496	-0-	-124	-0-	155	1	341	3	N	-0-					77
08	558	N	161	-0-	-397	-0-	155	1	6	9	N	5					82
09	581	N	581	-0-	-0-	-0-	150	1	421	3	N	9					91
							10	9									
*10	579	N	579	-0-	-0-	-0-	155	1	424	3	N	-0-					91

RAINBOW "19A" WELL #: 1 RRCID -> 210776 COMPL. DATE 02/10/1991 TOTAL DEPTH 9581 PERF. 8202 - 8436

05	750	N	750	-0-	-0-	-0-	155	1	595	3	N	-0-					122
06	793	N	793	-0-	-0-	-0-	150	1	565	3	N	71	173	1			20
							78	9									
07	775	N	752	-0-	-23	-0-	155	1	593	3	N	4					24
							4	9									
08	761	N	761	-0-	-0-	-0-	155	1	598	3	N	7					31
							8	9									
09	780	N	751	-0-	-29	-0-	150	1	580	3	N	19					50
							21	9									
*10	761	N	761	-0-	-0-	-0-	155	1	604	3	N	2					52
							2	9									

SCOTTISH RITE "A" WELL #: 1 RRCID -> 210937 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7753 - 8128

05	775	N	523	-0-	-252	-0-	155	1	362	3	N	5					315
							6	9									
06	780	N	547	-0-	-233	-0-	150	1	391	3	N	5					320
							6	9									
07	868	N	483	-0-	-385	-0-	155	1	317	3	N	10					330
							11	9									
08	576	N	576	-0-	-0-	-0-	120	1	349	3	N	97	229	1			198
							107	9									
09	540	N	403	-0-	-137	-0-	125	1	253	3	N	23					221
							25	9									
10	496	N	396	-0-	-100	-0-	155	1	219	3	N	20					241
							22	9									

HOOVER 42506 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO 855610
UNIVERSITY 29-1 WELL #: 1 RRCID -> 118846 COMPL. DATE 09/26/1985 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1677 - 1689

05	496	N	392	-0-	-104	-0-	380	2	12	9	N	11					59
06	414	N	414	-0-	-0-	-0-	402	2	12	9	N	11					70
07	429	N	429	-0-	-0-	-0-	417	2	12	9	N	11					81
08	403	N	349	-0-	-54	-0-	304	2	45	9	N	41					122
09	420	N	293	-0-	-127	-0-	284	2	9	9	N	8					130
10	434	N	311	-0-	-123	-0-	303	2	8	9	N	7					137

HOOVER //CONT.// 42506 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
UNIVERSITY 29-12 WELL #: 1 RRCID -> 156158 COMPL. DATE 10/07/1985 TOTAL DEPTH 2729 PERF. 1456 - 1683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403	N	182	-0-	-221	-0-	178	2	4	9	N	4					19
06	420	N	146	-0-	-274	-0-	142	2	4	9	N	4					23
07	722	N	722	-0-	-0-	-0-	719	2	3	9	N	3					26
08	326	N	326	-0-	-0-	-0-	311	2	15	9	N	14					40
09	464	N	464	-0-	-0-	-0-	460	2	4	9	N	4					44
10	620	N	447	-0-	-173	-0-	445	2	2	9	N	2					46

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

05	7500		3311	-0-	-4189	7306	3311	2			Y	-0-					35
06	7500		3348	-0-	-4152	3154	3348	2			Y	-0-					35
07	6479		3325	-0-	-3154	-0-	3325	3			Y	-0-					35
08	3255		3029	-0-	-226	-0-	3029	3			Y	-0-					35
09	3150		2983	-0-	-167	-0-	2983	3			Y	-0-					35
10	3255		3031	-0-	-224	-0-	3031	3			Y	-0-					35

WTG EXPLORATION 945220
UNIVERSITY"30-35" WELL #: 3-U RRCID -> 208091 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 2532 - 6324

05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					6
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

HOWARD DRAW (GRAYBURG SAN ANDRES 42954 480 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
VANCO OIL & GAS CORP. 881484
TODD "A" WELL #: 1 RRCID -> 074340 COMPL. DATE 12/09/1977 TOTAL DEPTH 1275 PERF. N/A

05	186	N	137	-0-	-49	B	-0-	137	2		N	-0-					-0-
06	248	N	248	-0-	-0-	B	-0-	248	2		N	-0-					-0-
07	205	N	205	-0-	-0-	B	-0-	205	2		N	-0-					-0-
08	143	N	143	-0-	-0-	B	-0-	143	2		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	240	N	124	-0-	-116	B	-0-	124	2		N	-0-					-0-
10	217	N	134	-0-	-83	B	-0-	134	2		N	-0-					-0-

TODD "C" WELL #: 1 A RRCID -> 075498 COMPL. DATE 03/04/1978 TOTAL DEPTH 1326 PERF. 1347 - 1358

05	837	N	649	-0-	-188	B	-0-	649	2		N	-0-					-0-
06	1177	N	1177	-0-	-0-	B	-0-	1177	2		N	-0-					-0-
07	975	N	975	-0-	-0-	B	-0-	975	2		N	-0-					-0-
08	679	N	679	-0-	-0-	B	-0-	679	2		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1170	N	589	-0-	-581	B	-0-	589	2		N	-0-					-0-
10	961	N	638	-0-	-323	B	-0-	638	2		N	-0-					-0-

TODD CATTLE CO. WELL #: 2 RRCID -> 095697 COMPL. DATE 10/07/1981 TOTAL DEPTH 1437 PERF. 1389 - 1437

05	465	N	353	-0-	-112	B	-0-	353	2		N	-0-					-0-
06	640	N	640	-0-	-0-	B	-0-	640	2		N	-0-					-0-
07	530	N	530	-0-	-0-	B	-0-	530	2		N	-0-					-0-
08	369	N	369	-0-	-0-	B	-0-	369	2		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	630	N	320	-0-	-310	B	-0-	320	2		N	-0-					-0-
10	527	N	347	-0-	-180	B	-0-	347	2		N	-0-					-0-

HOWARD DRAW (GRAYBURG SAN ANDRES//CONT.// 42954 480 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
WTG EXPLORATION 945220
TODD RANCH -B- WELL #: 1 RRCID -> 042446 COMPL. DATE 05/24/1967 TOTAL DEPTH 1241 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	22	-0-	-9 B	-0-	22	2			N	-0-					-0-
06	30	N	15	-0-	-15 B	-0-	15	2			N	-0-					-0-
07	31	N	22	-0-	-9 B	-0-	22	2			N	-0-					-0-
08	31	N	16	-0-	-15 B	-0-	16	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	30	N	18	-0-	-12 B	-0-	18	2			N	-0-					-0-
*10	34	N	34	-0-	-0- B	-0-	34	2			N	-0-					-0-

JONES, C. S., UNIVERSITY LANDS WELL #: 1 RRCID -> 054060 COMPL. DATE 03/28/1972 TOTAL DEPTH 2304 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	3	-0-	-59 B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	30	N	3	-0-	-27 B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07	31	N	3	-0-	-28 B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
08	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	9	N	9	-0-	-0- B	-0-	9	2			N	-0-					-0-
*10	28	N	28	-0-	-0- B	-0-	28	2			N	-0-					-0-

TODD WELL #: 1 RRCID -> 055037 COMPL. DATE 04/11/1973 TOTAL DEPTH 1309 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	130	N	130	-0-	-0- B	-0-	130	2			N	-0-					-0-
06	42	N	42	-0-	-0- B	-0-	42	2			N	-0-					-0-
07	78	N	78	-0-	-0- B	-0-	78	2			N	-0-					-0-
08	124	N	31	-0-	-93 B	-0-	31	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					-0-

TODD -A- WELL #: 1 RRCID -> 055913 COMPL. DATE 08/07/1973 TOTAL DEPTH 1107 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	62	-0-	-0- B	-0-	62	2			N	-0-					-0-
06	60	N	54	-0-	-6 B	-0-	54	2			N	-0-					-0-
07	62	N	37	-0-	-25 B	-0-	37	2			N	-0-					-0-
08	62	N	31	-0-	-31 B	-0-	31	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	78	N	78	-0-	-0- B	-0-	78	2			N	-0-					-0-
*10	112	N	112	-0-	-0- B	-0-	112	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY-MACARTHUR WELL #: 1 RRCID -> 057574 COMPL. DATE 02/01/1974 TOTAL DEPTH 1144 PERF. 1136 - 1144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	31	-0-	-0- B	-0-	31	2			N	-0-					-0-
08	12	N	12	-0-	-0- B	-0-	12	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-

TODD WELL #: 2 RRCID -> 057598 COMPL. DATE 02/04/1974 TOTAL DEPTH 2000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	37	N	37	-0-	-0- B	-0-	37	2			N	-0-					-0-
06	30	N	12	-0-	-18 B	-0-	12	2			N	-0-					-0-
07	31	N	19	-0-	-12 B	-0-	19	2			N	-0-					-0-
08	31	N	12	-0-	-19 B	-0-	12	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	12	N	3	-0-	-9 B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
10	31	N	3	-0-	-28 B	-0-	3	2			N	-0-					-0-

HOWARD DRAW (GRAYBURG SAN ANDRES//CONT.// 42954 480 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
WTG EXPLORATION //CONT.// 945220

TODD WELL #: 1047 RRCID -> 060084 COMPL. DATE 11/18/1974 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
05	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	65	2			N	-0-					-0-
06	60	N	39	-0-	-21 B	-0-	39	2			N	-0-					-0-
07	62	N	43	-0-	-19 B	-0-	43	2			N	-0-					-0-
08	62	N	40	-0-	-22 B	-0-	40	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	57	N	57	-0-	-0- B	-0-	57	2			N	-0-					-0-
*10	53	N	53	-0-	-0- B	-0-	53	2			N	-0-					-0-

TODD WELL #: 3048 RRCID -> 060895 COMPL. DATE 02/17/1975 TOTAL DEPTH 1100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	161	N	161	-0-	-0- B	-0-	161	2			N	-0-					-0-
06	108	N	108	-0-	-0- B	-0-	108	2			N	-0-					-0-
07	140	N	140	-0-	-0- B	-0-	140	2			N	-0-					-0-
08	105	N	105	-0-	-0- B	-0-	105	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	174	N	174	-0-	-0- B	-0-	174	2			N	-0-					-0-
*10	273	N	273	-0-	-0- B	-0-	273	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY WELL #: 1 RRCID -> 061520 COMPL. DATE 04/09/1975 TOTAL DEPTH 1580 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	50	-0-	-12 B	-0-	47	2	3	9	N	3	3	8			-0-
06	90	N	25	-0-	-65 B	-0-	24	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	31	N	31	-0-	-0- B	-0-	31	2			N	-0-					-0-
08	62	N	28	-0-	-34 B	-0-	28	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	48	N	48	-0-	-0- B	-0-	48	2			N	-0-					-0-
*10	102	N	102	-0-	-0- B	-0-	102	2			N	-0-					-0-

TODD WELL #: 1040 RRCID -> 062785 COMPL. DATE 07/14/1975 TOTAL DEPTH 1020 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	25	-0-	-6 B	-0-	25	2			N	-0-					-0-
06	30	N	24	-0-	-6 B	-0-	24	2			N	-0-					-0-
07	31	N	22	-0-	-9 B	-0-	22	2			N	-0-					-0-
08	31	N	19	-0-	-12 B	-0-	19	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	30	N	30	-0-	-0- B	-0-	30	2			N	-0-					-0-
*10	37	N	37	-0-	-0- B	-0-	37	2			N	-0-					-0-

TODD WELL #: 2040 RRCID -> 065296 COMPL. DATE 02/02/1976 TOTAL DEPTH 1090 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	50	N	50	-0-	-0- B	-0-	50	2			N	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0- B	-0-	30	2			N	-0-					-0-
07	31	N	19	-0-	-12 B	-0-	19	2			N	-0-					-0-
08	31	N	25	-0-	-6 B	-0-	25	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	45	N	45	-0-	-0- B	-0-	45	2			N	-0-					-0-
*10	74	N	74	-0-	-0- B	-0-	74	2			N	-0-					-0-

TODD WELL #: 2039 RRCID -> 066245 COMPL. DATE 05/03/1976 TOTAL DEPTH 1127 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	34	N	34	-0-	-0- B	-0-	34	2			N	-0-					-0-
06	57	N	57	-0-	-0- B	-0-	57	2			N	-0-					-0-
07	71	N	71	-0-	-0- B	-0-	71	2			N	-0-					-0-
08	56	N	56	-0-	-0- B	-0-	56	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	74	N	74	-0-	-0- B	-0-	66	2	8	9	N	7	7	8			-0-
*10	96	N	96	-0-	-0- B	-0-	96	2			N	-0-					-0-

HOWARD DRAW (GRAYBURG SAN ANDRES//CONT.// 42954 480 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
WTG EXPLORATION //CONT.// 945220
UNIVERSITY "35" WELL #: 1 RRCID -> 068086 COMPL. DATE 07/30/1976 TOTAL DEPTH 1041 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	25	-0-	-6 B	-0-	25	2			N	-0-					-0-
06	30	N	15	-0-	-15 B	-0-	15	2			N	-0-					-0-
07	31	N	19	-0-	-12 B	-0-	19	2			N	-0-					-0-
08	31	N	12	-0-	-19 B	-0-	12	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	30	N	6	-0-	-24 B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
*10	40	N	40	-0-	-0- B	-0-	40	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 25 WELL #: 1 RRCID -> 068975 COMPL. DATE 11/12/1976 TOTAL DEPTH 1053 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9	N	9	-0-	-0- B	-0-	9	2			N	-0-					-0-
06	9	N	3	-0-	-6 B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07	6	N	6	-0-	-0- B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
08	9	N	3	-0-	-6 B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	6	N	6	-0-	-0- B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
*10	9	N	9	-0-	-0- B	-0-	9	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY WELL #: 4 RRCID -> 069529 COMPL. DATE 12/31/1976 TOTAL DEPTH 1390 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	121	N	121	-0-	-0- B	-0-	121	2			N	-0-					-0-
06	180	N	75	-0-	-105 B	-0-	75	2			N	-0-					-0-
07	124	N	102	-0-	-22 B	-0-	102	2			N	-0-					-0-
08	124	N	74	-0-	-50 B	-0-	74	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	147	N	147	-0-	-0- B	-0-	147	2			N	-0-					-0-
*10	282	N	282	-0-	-0- B	-0-	282	2			N	-0-					-0-

TODD "53A" WELL #: 1 RRCID -> 086367 COMPL. DATE 01/21/1980 TOTAL DEPTH 1668 PERF. 1369 - 1376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	535	N	535	-0-	-0- B	-0-	535	2			N	-0-					-0-
06	540	N	345	-0-	-195 B	-0-	345	2			N	-0-					-0-
07	453	N	453	-0-	-0- B	-0-	453	2			N	-0-					-0-
08	527	N	382	-0-	-145 B	-0-	382	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	537	N	537	-0-	-0- B	-0-	537	2			N	-0-					-0-
*10	701	N	701	-0-	-0- B	-0-	701	2			N	-0-					-0-

HOWARD DRAW (SHALLOW) 42954 666 ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
WTG EXPLORATION 945220
UNIVERSITY WELL #: 3036 RRCID -> 104357 COMPL. DATE 12/27/1982 TOTAL DEPTH 1400 PERF. 1321 - 1362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	71	-0-	-22 B	-0-	71	2			N	-0-					-0-
06	120	N	36	-0-	-84 B	-0-	36	2			N	-0-					-0-
07	62	N	56	-0-	-6 B	-0-	56	2			N	-0-					-0-
08	62	N	37	-0-	-25 B	-0-	37	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	51	N	51	-0-	-0- B	-0-	51	2			N	-0-					-0-
*10	81	N	81	-0-	-0- B	-0-	81	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY A WELL #: 3F RRCID -> 104414 COMPL. DATE 12/27/1982 TOTAL DEPTH 1312 PERF. 1267 - 1282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19	N	19	-0-	-0- B	-0-	19	2			N	-0-					-0-
06	12	N	12	-0-	-0- B	-0-	12	2			N	-0-					-0-
07	31	N	9	-0-	-22 B	-0-	9	2			N	-0-					-0-
08	31	N	12	-0-	-19 B	-0-	12	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	12	N	12	-0-	-0- B	-0-	12	2			N	-0-					-0-
10	9	N	6	-0-	-3 B	-0-	6	2			N	-0-					-0-

HOWARD DRAW (SHALLOW) //CONT.// 42954 666 ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
WTG EXPLORATION //CONT.// 945220
UNIVERSITY-MACARTHUR WELL #: 3 RRCID -> 106144 COMPL. DATE 11/07/1982 TOTAL DEPTH 1392 PERF. 1233 - 1258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11	N	-0-	-0-	-11 B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	16	N	16	-0-	-0- B	-0-	16	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*10	71	N	71	-0-	-0- B	-0-	71	2			N	-0-					-0-

HOWARD DRAW, NE. (QUEEN) 42957 400 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
WTG EXPLORATION 945220
TODD "70" WELL #: 1 RRCID -> 080862 COMPL. DATE 01/24/1979 TOTAL DEPTH 1100 PERF. 1073 - 1091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	427	N	427	-0-	-0- B	-0-	427	2			N	-0-					-0-
06	420	N	312	-0-	-108 B	-0-	312	2			N	-0-					-0-
07	429	N	429	-0-	-0- B	-0-	429	2			N	-0-					-0-
08	434	N	319	-0-	-115 B	-0-	319	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	405	N	405	-0-	-0- B	-0-	405	2			N	-0-					-0-
10	434	N	424	-0-	-10 B	-0-	424	2			N	-0-					-0-

TODD 36 WELL #: 1 RRCID -> 081911 COMPL. DATE 03/23/1979 TOTAL DEPTH 1586 PERF. 992 - 1128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	198	N	198	-0-	-0- B	-0-	198	2			N	-0-					-0-
06	270	N	135	-0-	-135 B	-0-	135	2			N	-0-					-0-
07	186	N	171	-0-	-15 B	-0-	171	2			N	-0-					-0-
08	186	N	130	-0-	-56 B	-0-	130	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	210	N	210	-0-	-0- B	-0-	210	2			N	-0-					-0-
*10	319	N	319	-0-	-0- B	-0-	319	2			N	-0-					-0-

TODD ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 082527 COMPL. DATE 04/07/1979 TOTAL DEPTH 800 PERF. 720 - 800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19	N	19	-0-	-0- B	-0-	19	2			N	-0-					-0-
06	12	N	12	-0-	-0- B	-0-	12	2			N	-0-					-0-
07	9	N	9	-0-	-0- B	-0-	9	2			N	-0-					-0-
08	31	N	12	-0-	-19 B	-0-	12	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	12	N	-0-	-0-	-12 B	-0-					N	-0-					-0-
10	9	N	-0-	-0-	-9 B	-0-					N	-0-					-0-

TODD RANCH B WELL #: 3 RRCID -> 086334 COMPL. DATE 01/16/1980 TOTAL DEPTH 1060 PERF. 900 - 1060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	31	-0-	-155 B	-0-	31	2			N	-0-					-0-
06	24	N	24	-0-	-0- B	-0-	24	2			N	-0-					-0-
07	28	N	28	-0-	-0- B	-0-	28	2			N	-0-					-0-
08	31	N	25	-0-	-6 B	-0-	25	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	60	N	60	-0-	-0- B	-0-	60	2			N	-0-					-0-
10	31	N	22	-0-	-9 B	-0-	22	2			N	-0-					-0-

TODD "39" WELL #: 4 RRCID -> 087993 COMPL. DATE 04/05/1980 TOTAL DEPTH 1131 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	31	-0-	-0- B	-0-	31	2			N	-0-					-0-
06	30	N	21	-0-	-9 B	-0-	21	2			N	-0-					-0-
07	34	N	34	-0-	-0- B	-0-	34	2			N	-0-					-0-
08	31	N	22	-0-	-9 B	-0-	22	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	30	N	24	-0-	-6 B	-0-	24	2			N	-0-					-0-
*10	56	N	56	-0-	-0- B	-0-	56	2			N	-0-					-0-

HOWARD DRAW, NE. (QUEEN) //CONT.// 42957 400 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
WTG EXPLORATION //CONT.// 945220
TODD "40" WELL #: 4 RRCID -> 089004 COMPL. DATE 07/15/1980 TOTAL DEPTH 775 PERF. 725 - 775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	68	N	68	-0-	-0- B	-0-	68	2			N	-0-					-0-
06	60	N	45	-0-	-15 B	-0-	45	2			N	-0-					-0-
07	62	N	62	-0-	-0- B	-0-	62	2			N	-0-					-0-
08	62	N	50	-0-	-12 B	-0-	50	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	90	N	90	-0-	-0- B	-0-	90	2			N	-0-					-0-
*10	68	N	68	-0-	-0- B	-0-	68	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY WELL #: 1036A RRCID -> 089340 COMPL. DATE 06/02/1980 TOTAL DEPTH 950 PERF. 818 - 828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	6	N	6	-0-	-0- B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
07	12	N	12	-0-	-0- B	-0-	12	2			N	-0-					-0-
08	9	N	9	-0-	-0- B	-0-	9	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	6	N	3	-0-	-3 B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
10	12	N	-0-	-0-	-12 B	-0-					N	-0-					-0-

TODD "39" WELL #: 6 RRCID -> 092323 COMPL. DATE 03/03/1981 TOTAL DEPTH 773 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19	N	19	-0-	-0- B	-0-	19	2			N	-0-					-0-
06	18	N	18	-0-	-0- B	-0-	18	2			N	-0-					-0-
07	31	N	22	-0-	-9 B	-0-	22	2			N	-0-					-0-
08	31	N	12	-0-	-19 B	-0-	12	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	33	N	33	-0-	-0- B	-0-	33	2			N	-0-					-0-
*10	53	N	53	-0-	-0- B	-0-	53	2			N	-0-					-0-

TODD "39" WELL #: 7 RRCID -> 092430 COMPL. DATE 03/19/1981 TOTAL DEPTH 750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	43	N	43	-0-	-0- B	-0-	43	2			N	-0-					-0-
06	60	N	27	-0-	-33 B	-0-	27	2			N	-0-					-0-
07	40	N	40	-0-	-0- B	-0-	40	2			N	-0-					-0-
08	31	N	28	-0-	-3 B	-0-	28	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	33	N	33	-0-	-0- B	-0-	33	2			N	-0-					-0-
*10	53	N	53	-0-	-0- B	-0-	53	2			N	-0-					-0-

TODD "33" WELL #: 1 RRCID -> 094591 COMPL. DATE 08/01/1981 TOTAL DEPTH 889 PERF. 795 - 889

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

TODD "33" WELL #: 2 RRCID -> 096628 COMPL. DATE 12/02/1981 TOTAL DEPTH 791 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	84	N	84	-0-	-0- B	-0-	84	2			N	-0-					-0-
06	120	N	21	-0-	-99 B	-0-	21	2			N	-0-					-0-
07	62	N	53	-0-	-9 B	-0-	53	2			N	-0-					-0-
08	93	N	43	-0-	-50 B	-0-	43	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	75	N	75	-0-	-0- B	-0-	75	2			N	-0-					-0-
*10	186	N	186	-0-	-0- B	-0-	186	2			N	-0-					-0-

HOWARD DRAW, NE. (QUEEN) //CONT.// 42957 400 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
WTG EXPLORATION //CONT.// 945220
TODD "40" WELL #: 5 RRCID -> 100501 COMPL. DATE 06/18/1982 TOTAL DEPTH 820 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	34	N	34	-0-	-0- B	-0-	34	2			N	-0-					-0-
06	30	N	18	-0-	-12 B	-0-	18	2			N	-0-					-0-
07	31	N	25	-0-	-6 B	-0-	25	2			N	-0-					-0-
08	31	N	19	-0-	-12 B	-0-	19	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	30	N	30	-0-	-0- B	-0-	30	2			N	-0-					-0-
10	31	N	25	-0-	-6 B	-0-	25	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY WELL #: 5 RRCID -> 100502 COMPL. DATE 06/17/1982 TOTAL DEPTH 974 PERF. N/A

05	62	N	59	-0-	-3 B	-0-	59	2			N	-0-					-0-
06	90	N	36	-0-	-54 B	-0-	36	2			N	-0-					-0-
07	62	N	50	-0-	-12 B	-0-	50	2			N	-0-					-0-
08	62	N	37	-0-	-25 B	-0-	37	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	75	N	75	-0-	-0- B	-0-	75	2			N	-0-					-0-
*10	133	N	133	-0-	-0- B	-0-	133	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY-MACARTHUR WELL #: 2 RRCID -> 100505 COMPL. DATE 06/16/1982 TOTAL DEPTH 980 PERF. 935 - 980

05	62	N	62	-0-	-0- B	-0-	62	2			N	-0-					-0-
06	90	N	51	-0-	-39 B	-0-	51	2			N	-0-					-0-
07	62	N	59	-0-	-3 B	-0-	59	2			N	-0-					-0-
08	62	N	40	-0-	-22 B	-0-	40	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-

TODD "20" WELL #: 1 RRCID -> 144691 COMPL. DATE 05/19/1982 TOTAL DEPTH 775 PERF. 705 - 775

05	59	N	59	-0-	-0- B	-0-	59	2			N	-0-					-0-
06	90	N	39	-0-	-51 B	-0-	39	2			N	-0-					-0-
07	34	N	34	-0-	-0- B	-0-	34	2			N	-0-					-0-
08	62	N	56	-0-	-6 B	-0-	56	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	93	N	93	-0-	-0- B	-0-	93	2			N	-0-					-0-
*10	124	N	124	-0-	-0- B	-0-	124	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY "A" WELL #: 2F RRCID -> 155367 COMPL. DATE 07/01/1995 TOTAL DEPTH 1657 PERF. 820 - 830

05	155	N	155	-0-	-0- B	-0-	155	2			N	-0-					-0-
06	90	N	90	-0-	-0- B	-0-	90	2			N	-0-					-0-
07	124	N	124	-0-	-0- B	-0-	124	2			N	-0-					-0-
08	155	N	112	-0-	-43 B	-0-	112	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	174	N	174	-0-	-0- B	-0-	174	2			N	-0-					-0-
*10	239	N	239	-0-	-0- B	-0-	239	2			N	-0-					-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

05	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	3			N	-0-					191
06	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					191
07	702	N	702	-0-	-0-	-0-	700	3	2	9	N	2	174	1			19
08	683	N	683	-0-	-0-	-0-	682	3	1	9	N	1					20
09	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					20
10	589	N	483	-0-	-106	-0-	483	3			N	-0-					20

HOWARDS CREEK (CANYON) //CONT.// 42985 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
05	1519	N	1327	-0-	-192	-0-	1301	3	26	9	N	24					86
06	1680	N	703	-0-	-977	-0-	699	3	4	9	N	4					90
07	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2034	3	39	9	N	35					125
08	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1579	3	1	9	N	1					126
09	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	3			N	-0-					126
10	1829	N	881	-0-	-948	-0-	881	3			N	-0-					126

HENDERSON TRUST D WELL #: 1 U RRCID -> 145348 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 6826 - 8905

05	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-					50
06	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-					50
07	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					50
08	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					50
09	300	N	255	-0-	-45	-0-	255	3			N	-0-					50
*10	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					50

HENDERSON TRUST E WELL #: 1 RRCID -> 191540 COMPL. DATE 12/11/2009 TOTAL DEPTH 9170 PERF. 6556 - 7275

05	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	3			N	-0-					92
06	1170	N	1122	-0-	-48	-0-	1122	3			N	-0-					92
07	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1489	3	6	9	N	5					97
08	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1409	3	7	9	N	6					103
09	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	3			N	-0-					103
10	1209	N	869	-0-	-340	-0-	869	3			N	-0-					103

HUTCHINGS, SEALY WELL #: 1 RRCID -> 218198 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 6917 - 9003

05	1116	N	1014	-0-	-102	-0-	1014	3			N	-0-					53
06	1050	N	798	-0-	-252	-0-	798	3			N	-0-					53
07	1023	N	902	-0-	-121	-0-	898	3	4	9	N	4					57
08	1023	N	168	-0-	-855	-0-	168	3			N	-0-					57
09	810	N	516	-0-	-294	-0-	516	3			N	-0-					57
*10	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	3			N	-0-					57

HENDERSON TRUST WELL #: 2 RRCID -> 218624 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 6981 - 7044

05	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	2715	3			N	-0-					26
06	2370	N	2204	-0-	-166	-0-	2204	3			N	-0-					26
07	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	2590	3			N	-0-					26
08	2449	N	2189	-0-	-260	-0-	2189	3			N	-0-					26
09	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	2293	3			N	-0-					26
10	2449	N	1951	-0-	-498	-0-	1951	3			N	-0-					26

HENDERSON TRUST WELL #: 1U RRCID -> 223112 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 9837 PERF. 6930 - 8938

05	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	3441	3			N	-0-					27
06	2342	X	2342	-0-	-0-	-0-	2342	3			N	-0-					27
07	2318	X	2318	-0-	-0-	-0-	2318	3			N	-0-					27
08	4207	X	4207	-0-	-0-	-0-	4198	3	9	9	N	8					35
09	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	3769	3			N	-0-					35
*10	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	3121	3			N	-0-					35

HENDERSON TRUST O WELL #: 1 RRCID -> 223185 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 6934 - 8839

05	372	N	201	-0-	-171	-0-	201	3			N	-0-					79
06	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					79
07	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-					79
08	186	N	112	-0-	-74	-0-	112	3			N	-0-					79
09	300	N	168	-0-	-132	-0-	168	3			N	-0-					79
10	651	N	228	-0-	-423	-0-	228	3			N	-0-					79

HOWARDS CREEK (CANYON) //CONT.// 42985 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
05	754	N	754	-0-	-0-	-0-	747	3	7	9	N	6					32
06	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-					32
07	770	N	770	-0-	-0-	-0-	751	3	19	9	N	17					49
08	756	N	756	-0-	-0-	-0-	727	3	29	9	N	26					75
09	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			N	-0-					75
10	775	N	507	-0-	-268	-0-	507	3			N	-0-					75

DJH OIL & GAS LLC 221734
UNIVERSITY LAND 29-30 WELL #: 1 RRCID -> 079649 COMPL. DATE 11/15/1978 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6618 - 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
05	527	N	390	-0-	-137	-0-	18	1	358	2	Y	13					32
							14	9									
06	540	N	205	-0-	-335	-0-	8	1	195	2	Y	2					34
							2	9									
07	496	N	343	-0-	-153	-0-	10	1	331	2	Y	2					36
							2	9									
08	979	N	979	-0-	-0-	-0-	30	1	940	2	Y	8					44
							9	9									
09	857	N	857	-0-	-0-	-0-	32	1	817	2	Y	7	39	1			12
							8	9									
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					12

UNIVERSITY 29-30A WELL #: 7 RRCID -> 079650 COMPL. DATE 11/17/1978 TOTAL DEPTH 6713 PERF. 6370 - 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
05	578	N	578	-0-	-0-	-0-	23	1	555	2	Y	-0-					-0-
06	359	N	359	-0-	-0-	-0-	12	1	347	2	Y	-0-					-0-
07	358	N	358	-0-	-0-	-0-	11	1	347	2	Y	-0-					-0-
08	740	N	740	-0-	-0-	-0-	24	1	716	2	Y	-0-					-0-
09	686	N	686	-0-	-0-	-0-	29	1	657	2	Y	-0-					-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

UNIVERSITY LAND 30-30 WELL #: 2 RRCID -> 079651 COMPL. DATE 11/14/1978 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6467 - 6540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	914	N	914	-0-	-0-	-0-	36	1	877	2	Y	1	8	1			2
							1	9									
06	840	N	106	-0-	-734	-0-	4	1	102	2	Y	-0-					2
07	806	N	450	-0-	-356	-0-	13	1	437	2	Y	-0-					2
08	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	37	1	1122	2	Y	3					5
							3	9									
09	752	N	752	-0-	-0-	-0-	32	1	718	2	Y	2					7
							2	9									
10	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					7

UNIVERSITY 31-30 WELL #: 4 RRCID -> 079652 COMPL. DATE 11/16/1978 TOTAL DEPTH 6713 PERF. 6368 - 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
05	569	N	569	-0-	-0-	-0-	22	1	546	2	Y	1	9	1			2
							1	9									
06	210	N	64	-0-	-146	-0-	2	1	62	2	Y	-0-					2
07	162	N	162	-0-	-0-	-0-	5	1	156	2	Y	1					3
							1	9									
08	543	N	543	-0-	-0-	-0-	17	1	523	2	Y	3					6
							3	9									
09	772	N	772	-0-	-0-	-0-	33	1	737	2	Y	2					8
							2	9									
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					8

HOWARDS CREEK (CANYON) //CONT.// 42985 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DJH OIL & GAS LLC //CONT.// 221734

UNIVERSITY LAND 20-30 WELL #: 6 RRCID -> 080022 COMPL. DATE 12/14/1978 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6738 - 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
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	Y	1					2
							1	9									
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					2
07	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					2
08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					2
09	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					1

UNIVERSITY 31-30A WELL #: 5 RRCID -> 080023 COMPL. DATE 12/14/1978 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6459 - 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
05	403	N	308	-0-	-95	-0-	12	1	296	2	Y	-0-	14	1			3
06	450	N	85	-0-	-365	-0-	3	1	81	2	Y	1					4
							1	9									
07	465	N	326	-0-	-139	-0-	10	1	315	2	Y	1					5
							1	9									
08	400	N	400	-0-	-0-	-0-	13	1	383	2	Y	4					9
							4	9									
09	243	N	243	-0-	-0-	-0-	10	1	229	2	Y	4					13
							4	9									
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					13

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
05	651	N	580	-0-	-71	-0-	43	1	537	2	Y	-0-					7
06	630	N	374	-0-	-256	-0-	26	1	347	2	Y	1	3	1			5
							1	9									
07	713	N	584	-0-	-129	-0-	40	1	544	2	Y	-0-					5
08	775	N	775	-0-	-0-	-0-	48	1	727	2	Y	-0-					5
09	846	N	846	-0-	-0-	-0-	61	1	784	2	Y	1					6
							1	9									
10	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					6

UNIVERSITY 20-30A WELL #: 11 RRCID -> 080059 COMPL. DATE 12/14/1978 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 6830 - 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
05	539	N	539	-0-	-0-	-0-	26	1	505	2	Y	7					17
							8	9									
06	450	N	67	-0-	-383	-0-	3	1	63	2	Y	1					18
							1	9									
07	503	N	503	-0-	-0-	-0-	15	1	487	2	Y	1					19
							1	9									
08	687	N	687	-0-	-0-	-0-	21	1	662	2	Y	4					23
							4	9									
09	699	N	699	-0-	-0-	-0-	26	1	670	2	Y	3	20	1			6
							3	9									
10	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					6

UNIVERSITY LAND 30-30A WELL #: 17 RRCID -> 084883 COMPL. DATE 10/22/1979 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 6416 - 6481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	586	N	586	-0-	-0-	-0-	23	1	561	2	Y	2	11	1			3
							2	9									
06	210	N	79	-0-	-131	-0-	3	1	76	2	Y	-0-					3
07	350	N	350	-0-	-0-	-0-	10	1	340	2	Y	-0-					3
08	453	N	453	-0-	-0-	-0-	14	1	435	2	Y	4					7
							4	9									
09	453	N	453	-0-	-0-	-0-	19	1	431	2	Y	3					10
							3	9									
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					10

HOWARDS CREEK (CANYON) //CONT.// 42985 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DJH OIL & GAS LLC //CONT.// 221734

UNIVERSITY LAND "3-32" WELL #: 18A RRCID -> 087668 COMPL. DATE 03/14/1980 TOTAL DEPTH 9201 PERF. 5925 - 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
05	145	N	145	-0-	-0-	-0-	11	1	134	2	Y	-0-					-0-
06	90	N	74	-0-	-16	-0-	5	1	69	2	Y	-0-					-0-
07	151	N	151	-0-	-0-	-0-	10	1	141	2	Y	-0-					-0-
08	155	N	110	-0-	-45	-0-	7	1	103	2	Y	-0-					-0-
09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	7	1	94	2	Y	-0-					-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

UNIVERSITY LAND 32-30 WELL #: 21 RRCID -> 093825 COMPL. DATE 05/15/1981 TOTAL DEPTH 8553 PERF. 6350 - 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
05	776	N	776	-0-	-0-	-0-	31	1	745	2	Y	-0-	2	1			1
06	660	N	80	-0-	-580	-0-	3	1	77	2	Y	-0-					1
07	651	N	319	-0-	-332	-0-	10	1	309	2	Y	-0-					1
08	775	N	775	-0-	-0-	-0-	25	1	750	2	Y	-0-					1
09	756	N	756	-0-	-0-	-0-	32	1	723	2	Y	1					2
							1	9									
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					2

UNIVERSITY LAND 19-30 WELL #: 22 RRCID -> 094064 COMPL. DATE 05/16/1981 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 6656 - 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
05	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	86	1	1670	2	Y	6					13
							7	9									
06	329	N	329	-0-	-0-	-0-	14	1	315	2	Y	-0-					13
07	794	N	794	-0-	-0-	-0-	23	1	770	2	Y	1					14
							1	9									
08	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	65	1	2008	2	Y	3					17
							3	9									
09	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	76	1	1941	2	Y	4	16	1			5
							4	9									
10	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					5

UNIVERSITY LAND 17-33 WELL #: 25 RRCID -> 120657 COMPL. DATE 03/20/1986 TOTAL DEPTH 8861 PERF. 6556 - 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
05	358	N	358	-0-	-0-	-0-	14	1	344	2	Y	-0-	5	1			1
06	300	N	62	-0-	-238	-0-	2	1	60	2	Y	-0-					1
07	279	N	211	-0-	-68	-0-	6	1	204	2	Y	1					2
							1	9									
08	393	N	393	-0-	-0-	-0-	13	1	379	2	Y	1					3
							1	9									
09	276	N	276	-0-	-0-	-0-	12	1	262	2	Y	2					5
							2	9									
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					5

UNIVERSITY LAND 30-30 WELL #: 33 RRCID -> 140194 COMPL. DATE 11/29/1991 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6465 - 6533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	744	N	616	-0-	-128	-0-	24	1	591	2	Y	1	11	1			3
							1	9									
06	660	N	85	-0-	-575	-0-	3	1	82	2	Y	-0-					3
07	558	N	384	-0-	-174	-0-	11	1	372	2	Y	1					4
							1	9									
08	620	N	604	-0-	-16	-0-	19	1	582	2	Y	3					7
							3	9									
09	435	N	435	-0-	-0-	-0-	18	1	413	2	Y	4					11
							4	9									
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					11

HOWARDS CREEK (CANYON) //CONT.// 42985 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DJH OIL & GAS LLC //CONT.// 221734

UNIVERSITY LAND 30-30A WELL #: 36 RRCID -> 140197 COMPL. DATE 12/09/1991 TOTAL DEPTH 6973 PERF. 6642 - 6710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	N	176	-0-	-72	-0-	7	1	169	2	Y	-0-	9	1			2
06	270	N	28	-0-	-242	-0-	1	1	27	2	Y	-0-					2
07	163	N	163	-0-	-0-	-0-	5	1	157	2	Y	1					3
							1	9									
08	297	N	297	-0-	-0-	-0-	9	1	285	2	Y	3					6
							3	9									
09	270	N	270	-0-	-0-	-0-	11	1	257	2	Y	2					8
							2	9									
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					8

UNIVERSITY LAND 20-30 WELL #: 32 RRCID -> 140782 COMPL. DATE 01/23/1992 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 6798 - 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
05	471	N	471	-0-	-0-	-0-	22	1	435	2	Y	13					30
							14	9									
06	360	N	64	-0-	-296	-0-	3	1	60	2	Y	1					31
							1	9									
07	372	N	316	-0-	-56	-0-	9	1	305	2	Y	2					33
							2	9									
08	488	N	488	-0-	-0-	-0-	15	1	465	2	Y	7					40
							8	9									
09	496	N	496	-0-	-0-	-0-	18	1	470	2	Y	7	36	1			11
							8	9									
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					11

UNIVERSITY 18-33 GAS UNIT NORTH WELL #: 34 RRCID -> 140956 COMPL. DATE 01/05/1992 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 6479 - 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
05	651	N	543	-0-	-108	-0-	40	1	503	2	Y	-0-					-0-
06	699	N	699	-0-	-0-	-0-	49	1	650	2	Y	-0-					-0-
07	849	N	849	-0-	-0-	-0-	59	1	790	2	Y	-0-					-0-
08	927	N	927	-0-	-0-	-0-	58	1	869	2	Y	-0-					-0-
09	673	N	673	-0-	-0-	-0-	48	1	625	2	Y	-0-					-0-
10	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 18-33 GAS UNIT NORTH WELL #: 23 RRCID -> 143075 COMPL. DATE 11/11/1992 TOTAL DEPTH 8941 PERF. 6444 - 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
05	496	N	405	-0-	-91	-0-	30	1	375	2	Y	-0-					-0-
06	480	N	367	-0-	-113	-0-	26	1	341	2	Y	-0-					-0-
07	983	N	983	-0-	-0-	-0-	68	1	915	2	Y	-0-					-0-
08	403	N	389	-0-	-14	-0-	24	1	365	2	Y	-0-					-0-
09	527	N	527	-0-	-0-	-0-	38	1	489	2	Y	-0-					-0-
10	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	366	N	366	-0-	-0-	-0-	27	1	339	2	Y	-0-					19
06	373	N	373	-0-	-0-	-0-	26	1	345	2	Y	2	9	1			12
							2	9									
07	365	N	365	-0-	-0-	-0-	25	1	339	2	Y	1					13
							1	9									
08	310	N	266	-0-	-44	-0-	16	1	248	2	Y	2					15
							2	9									
09	319	N	319	-0-	-0-	-0-	23	1	295	2	Y	1					16
							1	9									
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					16

HOWARDS CREEK (CANYON) //CONT.// 42985 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DJH OIL & GAS LLC //CONT.// 221734

UNIVERSITY LAND 30-30 WELL #: 40 RRCID -> 153356 COMPL. DATE 02/16/1995 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6482 - 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
05	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
06	15	N	2	-0-	-13	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	167	N	167	-0-	-0-	-0-	5	1	162	2	Y	-0-					-0-
09	169	N	169	-0-	-0-	-0-	7	1	162	2	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

UNIVERSITY LAND 30-30A WELL #: 41 RRCID -> 153364 COMPL. DATE 02/15/1995 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6434 - 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
05	226	N	226	-0-	-0-	-0-	9	1	217	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	240	N	33	-0-	-207	-0-	1	1	32	2	Y	-0-					-0-
07	217	N	164	-0-	-53	-0-	5	1	159	2	Y	-0-					-0-
08	261	N	261	-0-	-0-	-0-	8	1	252	2	Y	1					1
							1	9									
09	173	N	173	-0-	-0-	-0-	7	1	166	2	Y	-0-					1
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					1

UNIVERSITY LAND 31-30 WELL #: 43 RRCID -> 153849 COMPL. DATE 02/21/1995 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6373 - 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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1			1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					2
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					3
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					5
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

UNIVERSITY LAND 20-30 WELL #: 42 RRCID -> 153852 COMPL. DATE 02/19/1995 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6933 - 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
05	290	N	290	-0-	-0-	-0-	13	1	262	2	Y	14					34
							15	9									
06	210	N	39	-0-	-171	-0-	2	1	36	2	Y	1					35
							1	9									
07	217	N	173	-0-	-44	-0-	5	1	165	2	Y	3					38
							3	9									
08	279	N	208	-0-	-71	-0-	6	1	193	2	Y	8					46
							9	9									
09	255	N	255	-0-	-0-	-0-	9	1	237	2	Y	8	41	1			13
							9	9									
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					13

UNIVERSITY 20-30A WELL #: 47 RRCID -> 156464 COMPL. DATE 10/19/1995 TOTAL DEPTH 7091 PERF. 6834 - 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
05	119	N	119	-0-	-0-	-0-	6	1	112	2	Y	1					3
							1	9									
06	90	N	17	-0-	-73	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					3
07	146	N	146	-0-	-0-	-0-	4	1	142	2	Y	-0-					3
08	187	N	187	-0-	-0-	-0-	6	1	180	2	Y	1					4
							1	9									
09	222	N	222	-0-	-0-	-0-	8	1	214	2	Y	-0-	3	1			1
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					1

UNIVERSITY LAND 30-30 WELL #: 44 RRCID -> 156465 COMPL. DATE 10/19/1995 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 6508 - 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
05	533	N	533	-0-	-0-	-0-	21	1	512	2	Y	-0-					-0-
06	420	N	93	-0-	-327	-0-	3	1	90	2	Y	-0-					-0-
07	434	N	331	-0-	-103	-0-	10	1	321	2	Y	-0-					-0-
08	527	N	515	-0-	-12	-0-	17	1	498	2	Y	-0-					-0-
09	356	N	356	-0-	-0-	-0-	15	1	341	2	Y	-0-					-0-
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOWARDS CREEK (CANYON) //CONT.// 42985 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DJH OIL & GAS LLC //CONT.// 221734

UNIVERSITY LAND 30-30A WELL #: 46 RRCID -> 157000 COMPL. DATE 11/03/1995 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 6425 - 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
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	6	-0-	-54	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
07	43	N	43	-0-	-0-	-0-	1	1	42	2	Y	-0-					-0-
08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	2	1	67	2	Y	-0-					-0-
09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 18-33 GAS UNIT NORTH WELL #: 45 RRCID -> 161615 COMPL. DATE 12/17/1996 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6681 - 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
05	622	N	622	-0-	-0-	-0-	25	1	595	2	Y	2	20	1			5
							2	9									
06	480	N	63	-0-	-417	-0-	4	1	58	2	Y	1					6
							1	9									
07	465	N	115	-0-	-350	-0-	3	1	112	2	Y	-0-					6
08	666	N	666	-0-	-0-	-0-	21	1	638	2	Y	6					12
							7	9									
09	636	N	636	-0-	-0-	-0-	27	1	602	2	Y	6					18
							7	9									
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					18

UNIVERSITY LAND 31-30 WELL #: 48 RRCID -> 162484 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 6696 - 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
05	745	N	745	-0-	-0-	-0-	29	1	715	2	Y	1	8	1			2
							1	9									
06	510	N	85	-0-	-425	-0-	3	1	82	2	Y	-0-					2
07	589	N	295	-0-	-294	-0-	9	1	285	2	Y	1					3
							1	9									
08	694	N	694	-0-	-0-	-0-	22	1	670	2	Y	2					5
							2	9									
09	652	N	652	-0-	-0-	-0-	28	1	622	2	Y	2					7
							2	9									
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					7

UNIVERSITY LAND 19-30S WELL #: 50 RRCID -> 192874 COMPL. DATE 11/16/2002 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 6665 - 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
05	527	N	412	-0-	-115	-0-	16	1	396	2	Y	-0-	12	1			3
06	600	N	67	-0-	-533	-0-	2	1	65	2	Y	-0-					3
07	434	N	139	-0-	-295	-0-	4	1	134	2	Y	1					4
							1	9									
08	409	N	409	-0-	-0-	-0-	13	1	392	2	Y	4					8
							4	9									
09	423	N	423	-0-	-0-	-0-	18	1	401	2	Y	4					12
							4	9									
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					12

UNIVERSITY LAND 19-30 WELL #: 49 RRCID -> 193443 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 6804 PERF. 6580 - 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
05	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	47	1	1142	2	Y	3	49	1			11
							3	9									
06	930	N	395	-0-	-535	-0-	14	1	379	2	Y	2					13
							2	9									
07	992	N	397	-0-	-595	-0-	12	1	383	2	Y	2					15
							2	9									
08	1147	N	826	-0-	-321	-0-	26	1	783	2	Y	15					30
							17	9									
09	907	N	907	-0-	-0-	-0-	38	1	852	2	Y	15					45
							17	9									
10	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					45

HOWARDS CREEK (CANYON) //CONT.// 42985 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DJH OIL & GAS LLC //CONT.// 221734

UNIVERSITY LAND 17-33 WELL #: 53 RRCID -> 201839 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6453 - 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
05	1209	N	418	-0-	-791	-0-	31	1	387	2	Y	-0-					5
06	1170	N	434	-0-	-736	-0-	30	1	404	2	Y	-0-	2	1			3
07	775	N	412	-0-	-363	-0-	28	1	384	2	Y	-0-					3
08	559	N	559	-0-	-0-	-0-	35	1	523	2	Y	1					4
							1	9									
09	778	N	778	-0-	-0-	-0-	56	1	722	2	Y	-0-					4
10	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					4

UNIVERSITY LAND 17-33 WELL #: 52 RRCID -> 201840 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 6515 - 6541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	992	N	781	-0-	-211	-0-	57	1	724	2	Y	-0-					51
06	840	N	630	-0-	-210	-0-	43	1	577	2	Y	9	26	1			34
							10	9									
07	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	87	1	1174	2	Y	3					37
							3	9									
08	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	85	1	1279	2	Y	3					40
							3	9									
09	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	81	1	1043	2	Y	5					45
							6	9									
10	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT					45

UNIVERSITY LAND 30-30 WELL #: 55 RRCID -> 204555 COMPL. DATE 09/21/2003 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6480 - 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
05	269	N	269	-0-	-0-	-0-	13	1	248	2	Y	7					18
							8	9									
06	270	N	39	-0-	-231	-0-	2	1	36	2	Y	1					19
							1	9									
07	217	N	104	-0-	-113	-0-	3	1	99	2	Y	2					21
							2	9									
08	286	N	286	-0-	-0-	-0-	9	1	273	2	Y	4					25
							4	9									
09	304	N	304	-0-	-0-	-0-	11	1	289	2	Y	4	22	1			7
							4	9									
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					7

UNIVERSITY LAND 30-30 WELL #: 60 RRCID -> 244734 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6495 - 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
05	806	N	667	-0-	-139	-0-	26	1	641	2	N	-0-	8	1			2
06	810	N	124	-0-	-686	-0-	4	1	120	2	N	-0-					2
07	682	N	458	-0-	-224	-0-	14	1	443	2	N	1					3
							1	9									
08	682	N	622	-0-	-60	-0-	20	1	600	2	N	2					5
							2	9									
09	627	N	627	-0-	-0-	-0-	27	1	597	2	N	3					8
							3	9									
10	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					8

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
05	1798	X	1083	-0-	-715	-0-	80	1	1003	2	N	-0-					6
06	1260	N	1205	-0-	-55	-0-	84	1	1120	2	N	1	3	1			4
							1	9									
07	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	91	1	1229	2	N	-0-					4
08	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	73	1	1102	2	N	1					5
							1	9									
09	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	105	1	1352	2	N	-0-					5
10	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					5

HOWARDS CREEK (CANYON) //CONT.// 42985 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO 855610
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
05	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			Y	-0-					-0-
06	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			Y	-0-					-0-
07	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			Y	-0-					-0-
08	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	3			Y	-0-					-0-
09	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			Y	-0-					-0-
*10	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	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

05	1395	N	1278	-0-	-117	-0-	1278	2			Y	-0-					121
06	1320	N	908	-0-	-412	-0-	908	2			Y	-0-					121
07	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2			Y	-0-					121
08	1271	N	1038	-0-	-233	-0-	1038	2			Y	-0-					121
09	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			Y	-0-					121
10	1302	N	1144	-0-	-158	-0-	1144	2			Y	-0-					121

UNIVERSITY "16-33" WELL #: 1 RRCID -> 242529 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6123 - 7210

05	32	X	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
09	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-

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

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDERSON TRUST WELL #: 1 RRCID -> 104408 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 9837 PERF. 6930 - 8938

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDERSON TRUST O WELL #: 1 RRCID -> 115545 COMPL. DATE 07/11/1984 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8791 - 8839

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOWARDS CREEK (PENN.) //CONT.// 42985 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
SEALY HUTCHINGS WELL #: 1 RRCID -> 115546 COMPL. DATE 06/26/1984 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8845 - 9903

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENDERSON TRUST WELL #: 2 RRCID -> 137045 COMPL. DATE 11/20/1990 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8702 - 8883

05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	623 N	623	-0-	-0-	-0-	46	1	577	2	Y	-0-					23
06	720 N	678	-0-	-42	-0-	47	1	627	2	Y	4	12	1			15
						4	9									
07	997 N	997	-0-	-0-	-0-	69	1	927	2	Y	1					16
						1	9									
08	778 N	778	-0-	-0-	-0-	48	1	728	2	Y	2					18
						2	9									
09	899 N	899	-0-	-0-	-0-	64	1	833	2	Y	2					20
						2	9									
10	992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT					20

UNIVERSITY LANDS 3-32 WELL #: 13 RRCID -> 083964 COMPL. DATE 07/19/1979 TOTAL DEPTH 8855 PERF. 8539 - 8657

05	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	43	1	1090	2	Y	-0-					2
06	851 N	851	-0-	-0-	-0-	23	1	828	2	Y	-0-	1	1			1
07	898 N	898	-0-	-0-	-0-	23	1	875	2	Y	-0-					1
08	678 N	678	-0-	-0-	-0-	31	1	647	2	Y	-0-					1
09	630 N	510	-0-	-120	-0-	13	1	497	2	Y	-0-					1
10	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					1

UNIVERSITY LANDS "19-33" WELL #: 12 RRCID -> 084477 COMPL. DATE 09/22/1979 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8300 - 8447

05	2810 N	2810	-0-	-0-	-0-	206	1	2604	2	Y	-0-					137
06	2437 N	2437	-0-	-0-	-0-	168	1	2245	2	Y	22	69	1			90
						24	9									
07	2625 N	2625	-0-	-0-	-0-	181	1	2436	2	Y	7					97
						8	9									
08	2077 N	1948	-0-	-129	-0-	121	1	1816	2	Y	10					107
						11	9									
09	2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	158	1	2043	2	Y	12					119
						13	9									
10	2077 N	NO RPT	-0-	-2077	-0-					Y	NO RPT					119

UNIVERSITY "4-32" WELL #: 14 RRCID -> 084580 COMPL. DATE 08/14/1979 TOTAL DEPTH 8862 PERF. 8367 - 8720

05	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	55	1	1409	2	Y	-0-					-0-
06	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	33	1	1185	2	Y	-0-					-0-
07	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	36	1	1368	2	Y	-0-					-0-
08	2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	100	1	2052	2	Y	-0-					-0-
09	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	32	1	1269	2	Y	-0-					-0-
10	1178 N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOWARDS CREEK (PENN.) //CONT.// 42985 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DJH OIL & GAS LLC //CONT.// 221734

UNIVERSITY 9-32 WELL #: 16 RRCID -> 084581 COMPL. DATE 08/16/1979 TOTAL DEPTH 8938 PERF. 8444 - 8527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	N	341	-0-	-0-	-0-	12	1	329	2	Y	-0-					-0-
06	404	N	404	-0-	-0-	-0-	10	1	394	2	Y	-0-					-0-
07	584	N	584	-0-	-0-	-0-	14	1	570	2	Y	-0-					-0-
08	433	N	433	-0-	-0-	-0-	20	1	413	2	Y	-0-					-0-
09	437	N	437	-0-	-0-	-0-	10	1	427	2	Y	-0-					-0-
10	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					-0-

UNIVERSITY LAND 20-33 WELL #: 20 RRCID -> 093357 COMPL. DATE 05/13/1981 TOTAL DEPTH 8855 PERF. 8456 - 8555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	468	N	468	-0-	-0-	-0-	34	1	434	2	Y	-0-					-0-
06	480	N	362	-0-	-118	-0-	25	1	337	2	Y	-0-					-0-
07	558	N	454	-0-	-104	-0-	31	1	423	2	Y	-0-					-0-
08	465	N	391	-0-	-74	-0-	24	1	367	2	Y	-0-					-0-
09	443	N	443	-0-	-0-	-0-	32	1	411	2	Y	-0-					-0-
10	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					-0-

UNIVERSITY LANDS "18-33" G.U.#1 WELL #: 23 RRCID -> 095251 COMPL. DATE 08/28/1981 TOTAL DEPTH 8941 PERF. 8328 - 8619

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

UNIVERSITY 20-33A WELL #: 24 RRCID -> 095774 COMPL. DATE 09/27/1981 TOTAL DEPTH 8861 PERF. 8422 - 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
05	917	N	917	-0-	-0-	-0-	67	1	850	2	Y	-0-					-0-
06	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	92	1	1234	2	Y	-0-					-0-
07	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	105	1	1416	2	Y	-0-					-0-
08	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	102	1	1542	2	Y	-0-					-0-
09	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	108	1	1389	2	Y	-0-					-0-
10	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					Y	NO RPT					-0-

UNIVERSITY LANDS 18-33 G.U. EAST WELL #: 28 RRCID -> 107105 COMPL. DATE 08/24/1983 TOTAL DEPTH 8612 PERF. 8309 - 8559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	601	N	601	-0-	-0-	-0-	44	1	557	2	N	-0-					-0-
06	569	N	569	-0-	-0-	-0-	40	1	529	2	N	-0-					-0-
07	613	N	613	-0-	-0-	-0-	42	1	571	2	N	-0-					-0-
08	558	N	536	-0-	-22	-0-	33	1	503	2	N	-0-					-0-
09	540	N	422	-0-	-118	-0-	30	1	392	2	N	-0-					-0-
10	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY LANDS 3-32 WELL #: 29 RRCID -> 129267 COMPL. DATE 11/23/1988 TOTAL DEPTH 8852 PERF. 8303 - 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
05	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	63	1	1570	2	Y	-0-					14
06	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	50	1	1737	2	Y	2	7	1			9
							2	9									
07	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	45	1	1655	2	Y	1					10
							1	9									
08	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	85	1	1738	2	Y	1					11
							1	9									
09	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	44	1	1634	2	Y	1					12
							1	9									
10	1705	N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					Y	NO RPT					12

HOWARDS CREEK (PENN.) //CONT.// 42985 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DJH OIL & GAS LLC //CONT.// 221734

UNIVERSITY LANDS 9-32 WELL #: 31 RRCID -> 129476 COMPL. DATE 12/15/1988 TOTAL DEPTH 9095 PERF. 8543 - 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
05	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	82	1	2186	2	Y	-0-					22
06	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	54	1	2100	2	Y	3	11	1			14
							3	9									
07	3001	N	3001	-0-	-0-	-0-	71	1	2928	2	Y	2					16
							2	9									
08	3002	N	3002	-0-	-0-	-0-	137	1	2864	2	Y	1					17
							1	9									
09	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	53	1	2287	2	Y	2					19
							2	9									
10	2790	N	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					19

UNIVERSITY LANDS 4-32 WELL #: 30 RRCID -> 130309 COMPL. DATE 03/18/1989 TOTAL DEPTH 8928 PERF. 8430 - 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
05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
06	90	N	77	-0-	-13	-0-	2	1	75	2	N	-0-					-0-
07	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
08	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
09	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY LAND 20-33 WELL #: 35 RRCID -> 140650 COMPL. DATE 01/26/1992 TOTAL DEPTH 8802 PERF. 8474 - 8644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	12	1	147	2	N	-0-					-0-
06	150	N	139	-0-	-11	-0-	10	1	129	2	N	-0-					-0-
07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	9	1	117	2	N	-0-					-0-
08	155	N	92	-0-	-63	-0-	6	1	86	2	N	-0-					-0-
09	150	N	143	-0-	-7	-0-	10	1	133	2	N	-0-					-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY BLOCK 33 17 & 18 G.U. WELL #: 38 RRCID -> 140957 COMPL. DATE 01/10/1992 TOTAL DEPTH 8562 PERF. 8441 - 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
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY LAND 3-32A WELL #: 39 RRCID -> 141395 COMPL. DATE 11/14/1991 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8630 - 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
05	79	N	79	-0-	-0-	-0-	6	1	73	2	N	-0-					-0-
06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	8	1	102	2	N	-0-					-0-
07	105	N	105	-0-	-0-	-0-	7	1	98	2	N	-0-					-0-
08	175	N	175	-0-	-0-	-0-	11	1	164	2	N	-0-					-0-
09	179	N	179	-0-	-0-	-0-	13	1	166	2	N	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	1085	N	994	-0-	-91	-0-	73	1	921	2	Y	-0-					-0-
06	1110	N	1030	-0-	-80	-0-	72	1	958	2	Y	-0-					-0-
07	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	92	1	1236	2	Y	-0-					-0-
08	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	78	1	1180	2	Y	-0-					-0-
09	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	90	1	1165	2	Y	-0-					-0-
10	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOWARDS CREEK (PENN.) //CONT.// 42985 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DJH OIL & GAS LLC //CONT.// 221734
UNIVERSITY LAND 30-30A WELL #: 54 RRCID -> 201373 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8621 - 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
05	713	N	528	-0-	-185	-0-	39	1	489	2	Y	-0-					14
06	750	N	622	-0-	-128	-0-	43	1	577	2	Y	2	7	1			9
							2	9									
07	926	N	926	-0-	-0-	-0-	64	1	861	2	Y	1					10
							1	9									
08	712	N	712	-0-	-0-	-0-	44	1	667	2	Y	1					11
							1	9									
09	693	N	693	-0-	-0-	-0-	50	1	642	2	Y	1					12
							1	9									
10	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					12

UNIVERSITY LANDS 19-33 WELL #: 57 RRCID -> 201376 COMPL. DATE 10/21/2003 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8377 - 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
05	2170	N	1812	-0-	-358	-0-	133	1	1679	2	Y	-0-					52
06	2100	N	1988	-0-	-112	-0-	138	1	1841	2	Y	8	26	1			34
							9	9									
07	2387	N	1490	-0-	-897	-0-	103	1	1384	2	Y	3					37
							3	9									
08	1798	N	1655	-0-	-143	-0-	103	1	1548	2	Y	4					41
							4	9									
09	1980	N	1726	-0-	-254	-0-	124	1	1598	2	Y	4					45
							4	9									
10	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					Y	NO RPT					45

UNIVERSITY 18-33 GAS UNIT NORTH WELL #: 56 RRCID -> 204557 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8354 - 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
05	744	N	454	-0-	-290	-0-	33	1	421	2	Y	-0-					9
06	725	N	725	-0-	-0-	-0-	50	1	673	2	Y	2	5	1			6
							2	9									
07	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	92	1	1245	2	Y	1					7
							1	9									
08	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	83	1	1250	2	Y	-0-					7
09	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	73	1	937	2	Y	1					8
							1	9									
10	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					8

UNIVERSITY LANDS "2-32" WELL #: 58 RRCID -> 244735 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 9514 PERF. 8446 - 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
05	1922	N	1726	-0-	-196	-0-	127	1	1599	2	N	-0-					-0-
06	1890	N	1650	-0-	-240	-0-	115	1	1535	2	N	-0-					-0-
07	1891	N	1459	-0-	-432	-0-	101	1	1358	2	N	-0-					-0-
08	1736	N	1566	-0-	-170	-0-	98	1	1468	2	N	-0-					-0-
09	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	140	1	1805	2	N	-0-					-0-
10	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4712	X	4431	-0-	-281	-0-	4431	2			N	-0-					-0-
06	4560	X	4454	-0-	-106	-0-	4454	2			N	-0-					-0-
07	4712	X	4416	-0-	-296	-0-	4416	2			N	-0-					-0-
08	4495	X	4369	-0-	-126	-0-	4369	2			N	-0-					-0-
09	4440	X	4197	-0-	-243	-0-	4197	2			N	-0-					-0-
10	4588	X	NO RPT	-0-	-4588	-0-					N	NO RPT					-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
05	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	2		N	-0-			-0-
06	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	2		N	-0-			-0-
07	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	2		N	-0-			-0-
08	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	2		N	-0-			-0-
*09	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	2		N	-0-			-0-
10	1891 N	NO RPT	-0-	-1891	-0-				N	NO RPT			-0-

UNIVERSITY BZ WELL #: 1 RRCID -> 084618 COMPL. DATE 10/17/1979 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6864 - 8941

*11	150 N	146	-0-	-4	-0-	146	2		N	-0-			26
*12	155 N	149	-0-	-6	-0-	149	2		N	-0-			26
*01	155 N	85	-0-	-70	-0-	85	2		N	-0-			26
*02	140 N	92	-0-	-48	-0-	92	2		N	-0-			26
*03	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2		N	-0-			26
*04	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2		N	-0-			26
*05	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2		N	-0-			26
*06	150 N	126	-0-	-24	-0-	126	2		N	-0-			26
*07	124 N	122	-0-	-2	-0-	122	2		N	-0-			26
*08	124 N	118	-0-	-6	-0-	118	2		N	-0-			26
*09	120 N	109	-0-	-11	-0-	109	2		N	-0-			26
10	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT			26

UNIVERSITY BY WELL #: 1 RRCID -> 084768 COMPL. DATE 10/16/1979 TOTAL DEPTH 9206 PERF. 8502 - 8645

05	1178 N	1174	-0-	-4	-0-	1174	2		N	-0-			155
06	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2		N	-0-			155
07	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2		N	-0-			155
08	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2		N	-0-			155
09	1140 N	1137	-0-	-3	-0-	1137	2		N	-0-			155
10	1178 N	NO RPT	-0-	-1178	-0-				N	NO RPT			155

UNIVERSITY CB WELL #: 1 RRCID -> 088020 COMPL. DATE 04/17/1980 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 8296 - 8684

05	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	2		N	-0-			-0-
06	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	2		N	-0-			-0-
07	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	2		N	-0-			-0-
08	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	2		N	-0-			-0-
*09	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	2		N	-0-			-0-
10	1736 N	NO RPT	-0-	-1736	-0-				N	NO RPT			-0-

UNIVERSITY BX WELL #: 2 RRCID -> 136283 COMPL. DATE 07/17/1990 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8610 - 8696

05	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2		N	-0-			-0-
06	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2		N	-0-			-0-
07	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2		N	-0-			-0-
08	1271 N	1255	-0-	-16	-0-	1255	2		N	-0-			-0-
09	1320 N	1267	-0-	-53	-0-	1267	2		N	-0-			-0-
10	1271 N	NO RPT	-0-	-1271	-0-				N	NO RPT			-0-

UNIVERSITY BZ WELL #: 2 RRCID -> 137806 COMPL. DATE 03/05/1991 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 8876 - 9085

05	713 N	602	-0-	-111	-0-	602	2		N	-0-			-0-
06	600 N	542	-0-	-58	-0-	542	2		N	-0-			-0-
07	589 N	519	-0-	-70	-0-	519	2		N	-0-			-0-
08	589 N	530	-0-	-59	-0-	530	2		N	-0-			-0-
09	540 N	489	-0-	-51	-0-	489	2		N	-0-			-0-
10	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-				N	NO RPT			-0-

HOWARDS CREEK (PENN.) //CONT.// 42985 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO 855610
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	620 N	523	-0-	-97	-0-	523	3			N	-0-					-0-
06	510 N	502	-0-	-8	-0-	502	3			N	-0-					-0-
07	527 N	465	-0-	-62	-0-	465	3			N	-0-					-0-
08	527 N	406	-0-	-121	-0-	406	3			N	-0-					-0-
09	510 N	360	-0-	-150	-0-	360	3			N	-0-					-0-
10	465 N	312	-0-	-153	-0-	312	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 32-9 WELL #: 1 RRCID -> 130659 COMPL. DATE 04/16/1989 TOTAL DEPTH 9119 PERF. 8529 - 8714

05	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			Y	-0-					-0-
06	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			Y	-0-					-0-
07	217 N	185	-0-	-32	-0-	185	3			Y	-0-					-0-
08	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			Y	-0-					-0-
09	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			Y	-0-					-0-
*10	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 32-14W WELL #: 5 RRCID -> 186347 COMPL. DATE 12/08/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8550 - 8748

05	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	3			N	-0-					22
06	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	3			N	-0-					22
07	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	3			N	-0-					22
08	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	3			N	-0-					22
09	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	3			N	-0-					22
*10	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	3			N	-0-					22

VANCO OIL & GAS CORP. 881484
UNIVERSITY "19-33" WELL #: 1 RRCID -> 100634 COMPL. DATE 06/01/1982 TOTAL DEPTH 9019 PERF. 8320 - 8500

05	620 N	597	-0-	-23	-0-	597	2			N	-0-					-0-
06	600 N	541	-0-	-59	-0-	541	2			N	-0-					-0-
07	589 N	561	-0-	-28	-0-	561	2			N	-0-					-0-
08	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					-0-
09	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					-0-
*10	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					-0-

WTG EXPLORATION 945220
UNIVERSITY "16-33" WELL #: 1 RRCID -> 090829 COMPL. DATE 06/26/1980 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8453 - 8755

05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

UNIVERSITY "16-33" WELL #: 2 RRCID -> 174337 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8428 - 8474

05	1302 N	1169	-0-	-133	-0-	1169	2			Y	-0-					-0-
06	1260 N	782	-0-	-478	-0-	782	2			Y	-0-					-0-
07	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			Y	-0-					-0-
08	1178 N	970	-0-	-208	-0-	970	2			Y	-0-					-0-
09	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			Y	-0-					-0-
*10	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			Y	-0-					-0-

HUDSPETH (CANYON) 43242 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
ENERGYQUEST II, LLC 252020
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	3		N	-0-			-0-
06	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	3		N	-0-			-0-
07	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	3		N	-0-			-0-
08	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	3		N	-0-			-0-
09	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	3		N	-0-			-0-
*10	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	3		N	-0-			-0-

ACTON RANCH WELL #: 1 RRCID -> 227560 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 3240 - 3729

05	217 N	180	-0-	-37	-0-	180	3		N	-0-			-0-
06	150 N	137	-0-	-13	-0-	137	3		N	-0-			-0-
07	217 N	159	-0-	-58	-0-	159	3		N	-0-			-0-
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	121	-0-	-34	-0-	121	3		N	-0-			-0-

OZ GAS CORPORATION 630560
MARLEY WELL #: 2081 RRCID -> 101723 COMPL. DATE 12/03/1981 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4195 - 4379

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MARLEY WELL #: 7081 RRCID -> 101724 COMPL. DATE 07/15/1982 TOTAL DEPTH 4821 PERF. 4373 - 4392

05	14B DENY	172	-0-	172	2117	172	3		N	-0-			-0-
06	14B DENY	186	-0-	186	2303	186	3		N	-0-			-0-
07	14B DENY	113	-0-	113	2416	113	3		N	-0-			-0-
08	14B DENY	182	-0-	182	2598	182	3		N	-0-			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2598				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2598				N	NO RPT			-0-

MARLEY WELL #: 8081 RRCID -> 101725 COMPL. DATE 11/18/1981 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4331 - 4452

05	14B DENY	335	-0-	335	4122	335	3		N	-0-			-0-
06	14B DENY	364	-0-	364	4486	364	3		N	-0-			-0-
07	14B DENY	220	-0-	220	4706	220	3		N	-0-			-0-
08	14B DENY	356	-0-	356	5062	356	3		N	-0-			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5062				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5062				N	NO RPT			-0-

MARLEY WELL #: 1581 RRCID -> 101893 COMPL. DATE 07/29/1982 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4509 - 4607

05	14B DENY	40	-0-	40	488	40	3		N	-0-			-0-
06	14B DENY	43	-0-	43	531	43	3		N	-0-			-0-
07	14B DENY	26	-0-	26	557	26	3		N	-0-			-0-
08	14B DENY	42	-0-	42	599	42	3		N	-0-			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	599				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	599				N	NO RPT			-0-

HUDSPETH (CANYON) //CONT.// 43242 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
OZ GAS CORPORATION //CONT.// 630560

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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MARLEY WELL #: 1081 RRCID -> 101895 COMPL. DATE 07/22/1982 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4372 - 4402

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MARLEY WELL #: 9081 RRCID -> 101896 COMPL. DATE 07/14/1982 TOTAL DEPTH 4819 PERF. 4505 - 4552

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MARLEY WELL #: 6081 RRCID -> 101897 COMPL. DATE 07/22/1982 TOTAL DEPTH 4819 PERF. 4325 - 4338

05	14B DENY	152	-0-	152	1864	152	3		N	-0-			-0-
06	14B DENY	164	-0-	164	2028	164	3		N	-0-			-0-
07	14B DENY	99	-0-	99	2127	99	3		N	-0-			-0-
08	14B DENY	161	-0-	161	2288	161	3		N	-0-			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2288				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2288				N	NO RPT			-0-

PIE PIERCE-WINCHESTER "A" WELL #: 6081 RRCID -> 103388 COMPL. DATE 11/24/1982 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4506 - 4569

05	14B DENY	8	-0-	8	76	8	3		N	-0-			-0-
06	14B DENY	9	-0-	9	85	9	3		N	-0-			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	85				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PIE PIERCE-WINCHESTER "A" WELL #: 181 RRCID -> 103691 COMPL. DATE 11/08/1982 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4586 - 4727

05	14B DENY	2	-0-	2	24	2	3		N	-0-			-0-
06	14B DENY	3	-0-	3	27	3	3		N	-0-			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	27				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PIE PIERCE-WINCHESTER "A" WELL #: 3081 RRCID -> 103692 COMPL. DATE 12/08/1982 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4563 - 4596

05	14B DENY	39	-0-	39	406	39	3		N	-0-			-0-
06	14B DENY	46	-0-	46	452	46	3		N	-0-			-0-
07	14B DENY	30	-0-	30	482	30	3		N	-0-			-0-
08	14B DENY	32	-0-	32	514	32	3		N	-0-			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	514				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	514				N	NO RPT			-0-

HUDSPETH (CANYON) //CONT.// 43242 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
OZ GAS CORPORATION //CONT.// 630560
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
05	14B DENY	6	-0-	6	66	6	3			N	-0-					-0-
06	14B DENY	7	-0-	7	73	7	3			N	-0-					-0-
07	14B DENY	5	-0-	5	78	5	3			N	-0-					-0-
08	14B DENY	5	-0-	5	83	5	3			N	-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	83					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	83					N	NO RPT					-0-

PIE PIERCE - WINCHESTER "A" WELL #: 2081 RRCID -> 104003 COMPL. DATE 12/09/1982 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4431 - 4585

05	14B DENY	47	-0-	47	487	47	3			N	-0-					-0-
06	14B DENY	55	-0-	55	542	55	3			N	-0-					-0-
07	14B DENY	35	-0-	35	577	35	3			N	-0-					-0-
08	14B DENY	38	-0-	38	615	38	3			N	-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	615					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	615					N	NO RPT					-0-

PIE PIERCE - WINCHESTER "A" WELL #: 4081 RRCID -> 104004 COMPL. DATE 12/03/1982 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4591 - 4619

05	14B DENY	3	-0-	3	31	3	3			N	-0-					-0-
06	14B DENY	3	-0-	3	34	3	3			N	-0-					-0-
07	14B DENY	2	-0-	2	36	2	3			N	-0-					-0-
08	14B DENY	2	-0-	2	38	2	3			N	-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	38					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	38					N	NO RPT					-0-

PIE PIERCE - WINCHESTER "A" WELL #: 5081 RRCID -> 104005 COMPL. DATE 11/30/1982 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4488 - 4536

05	14B DENY	295	-0-	295	3062	295	3			N	-0-					-0-
06	14B DENY	348	-0-	348	3410	348	3			N	-0-					-0-
07	14B DENY	223	-0-	223	3633	223	3			N	-0-					-0-
08	14B DENY	242	-0-	242	3875	242	3			N	-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3875					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3875					N	NO RPT					-0-

PIE PIERCE - WINCHESTER "A" WELL #: 9081 RRCID -> 104006 COMPL. DATE 12/20/1982 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4557 - 4713

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIE PIERCE - WINCHESTER "A" WELL #: 1081 RRCID -> 104007 COMPL. DATE 12/15/1982 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4641 - 4743

05	14B DENY	17	-0-	17	178	17	3			N	-0-					-0-
06	14B DENY	20	-0-	20	198	20	3			N	-0-					-0-
07	14B DENY	13	-0-	13	211	13	3			N	-0-					-0-
08	14B DENY	14	-0-	14	225	14	3			N	-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	225					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	225					N	NO RPT					-0-

PIE-PIERCE - WINCHESTER "A" WELL #: 1181 RRCID -> 104008 COMPL. DATE 01/04/1983 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4648 - 4792

05	14B DENY	133	-0-	133	1321	133	3			N	-0-					-0-
06	14B DENY	158	-0-	158	1479	158	3			N	-0-					-0-
07	14B DENY	101	-0-	101	1580	101	3			N	-0-					-0-
08	14B DENY	109	-0-	109	1689	109	3			N	-0-					-0-
09	14B DENY	63	-0-	63	1752	63	3			N	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1752					N	NO RPT					-0-

HUDSPETH (CANYON) //CONT.// 43242 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
OZ GAS CORPORATION //CONT.// 630560
PIERCE, JOE - WINCHESTER WELL #: 7081 RRCID -> 104009 COMPL. DATE 12/15/1982 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4495 - 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
05	14B DENY	46	-0-	46	563	46	3			N	-0-					-0-
06	14B DENY	50	-0-	50	613	50	3			N	-0-					-0-
07	14B DENY	30	-0-	30	643	30	3			N	-0-					-0-
08	14B DENY	49	-0-	49	692	49	3			N	-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	692					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	692					N	NO RPT					-0-

PIERCE, JOE - WINCHESTER WELL #: 8081 RRCID -> 104010 COMPL. DATE 12/20/1982 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4588 - 4678

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARLEY WELL #: 1681 RRCID -> 105837 COMPL. DATE 05/14/1983 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4451 - 4466

05	14B DENY	8	-0-	8	103	8	3			N	-0-					-0-
06	14B DENY	9	-0-	9	112	9	3			N	-0-					-0-
07	14B DENY	5	-0-	5	117	5	3			N	-0-					-0-
08	14B DENY	9	-0-	9	126	9	3			N	-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	126					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	126					N	NO RPT					-0-

ROWLAND, REX D. ESTATE OF 731670
HUDSPETH WELL #: 1085 RRCID -> 075488 COMPL. DATE 12/08/1977 TOTAL DEPTH 4943 PERF. N/A

05	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
06	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
07	62 N	10	-0-	-52	-0-	10	2			N	-0-					-0-
08	31 N	11	-0-	-20	-0-	10	2	1	9	N	1	1	1			-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-

HUDSPETH WELL #: 2085 RRCID -> 076317 COMPL. DATE 03/15/1978 TOTAL DEPTH 4842 PERF. 4308 - 4506

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

HUDSPETH WELL #: 1073 RRCID -> 082722 COMPL. DATE 07/18/1978 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 4161 - 4316

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	47 N	47	-0-	-0-	-0-	45	2	2	9	N	2	2	1			-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

HUDSPETH (CANYON) //CONT.// 43242 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
ROWLAND, REX D. ESTATE OF //CONT.// 731670

HUDSPETH "73" WELL #: 3080 RRCID -> 094881 COMPL. DATE 07/18/1981 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4116 - 4488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					-0-
06	180	N	169	-0-	-11	-0-	169	2			N	-0-					-0-
07	186	N	13	-0-	-173	-0-	13	2			N	-0-					-0-
08	186	N	99	-0-	-87	-0-	96	2	3	9	N	3	3	1			-0-
09	180	N	32	-0-	-148	-0-	31	2	1	9	N	1	1	1			-0-
*10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	38	2	1	9	N	1	1	1			-0-

HUDSPETH "73" WELL #: 4080 RRCID -> 094882 COMPL. DATE 07/18/1981 TOTAL DEPTH 4707 PERF. 3960 - 4336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	N	174	-0-	-198	-0-	174	2			N	-0-					-0-
06	330	N	190	-0-	-140	-0-	190	2			N	-0-					-0-
07	310	N	204	-0-	-106	-0-	204	2			N	-0-					-0-
08	244	N	244	-0-	-0-	-0-	235	2	9	9	N	8	8	1			-0-
09	335	N	335	-0-	-0-	-0-	320	2	15	9	N	14	14	1			-0-
*10	346	N	346	-0-	-0-	-0-	334	2	12	9	N	11	11	1			-0-

HUDSPETH "73" WELL #: 5080 RRCID -> 094883 COMPL. DATE 07/21/1981 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4096 - 4298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	83	-0-	-103	-0-	83	2			N	-0-					-0-
06	210	N	95	-0-	-115	-0-	95	2			N	-0-					-0-
07	124	N	99	-0-	-25	-0-	99	2			N	-0-					-0-
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	90	2	3	9	N	3	3	1			-0-
09	96	N	96	-0-	-0-	-0-	92	2	4	9	N	4	4	1			-0-
10	93	N	88	-0-	-5	-0-	85	2	3	9	N	3	3	1			-0-

HUDSPETH "74" WELL #: 1080 RRCID -> 094884 COMPL. DATE 07/15/1981 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4236 - 4360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	43	-0-	-50	-0-	43	2			N	-0-					-0-
06	120	N	52	-0-	-68	-0-	52	2			N	-0-					-0-
07	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	2			N	-0-					-0-
08	61	N	61	-0-	-0-	-0-	59	2	2	9	N	2	2	1			-0-
09	66	N	66	-0-	-0-	-0-	63	2	3	9	N	3	3	1			-0-
10	62	N	61	-0-	-1	-0-	59	2	2	9	N	2	2	1			-0-

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
05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
06	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-
07	465	N	212	-0-	-253	-0-	212	2			N	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	360	N	152	-0-	-208	-0-	145	2	7	9	N	6	6	1			-0-
*10	253	N	253	-0-	-0-	-0-	244	2	9	9	N	8	8	1			-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
05	279	N	222	-0-	-57	-0-	222	2			N	-0-					-0-
06	270	N	131	-0-	-139	-0-	131	2			N	-0-					-0-
07	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
08	217	N	123	-0-	-94	-0-	119	2	4	9	N	4	4	1			-0-
09	151	N	151	-0-	-0-	-0-	144	2	7	9	N	6	6	1			-0-
10	248	N	107	-0-	-141	-0-	103	2	4	9	N	4	4	1			-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
05	14B	DENY	548	-0-	548	2993	548	2			N	-0-					-0-
06	14B	DENY	407	-0-	407	3400	407	2			N	-0-					-0-
07	14B	DENY	546	-0-	546	3946	546	2			N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	25	-0-	25	3971	24	2	1	9	N	1	1	1			-0-
09	14B2	EXT	848	-0-	848	4819	809	2	39	9	N	35	35	1			-0-
10	14B2	EXT	540	-0-	540	5359	520	2	20	9	N	18	18	1			-0-

HUDSPETH (CANYON) //CONT.// 43242 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
ROWLAND, REX D. ESTATE OF //CONT.// 731670
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
05	341	N	320	-0-	-21	-0-	320	2			N	-0-					-0-
06	540	N	317	-0-	-223	-0-	317	2			N	-0-					-0-
07	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					-0-
08	310	N	163	-0-	-147	-0-	157	2	6	9	N	5	5	1			-0-
09	330	N	225	-0-	-105	-0-	215	2	10	9	N	9	9	1			-0-
10	496	N	205	-0-	-291	-0-	197	2	8	9	N	7	7	1			-0-

HUDSPETH "88" WELL #: 9080 RRCID -> 094889 COMPL. DATE 07/14/1981 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4297 - 4513

05	775	N	687	-0-	-88	-0-	687	2			N	-0-					-0-
06	600	N	345	-0-	-255	-0-	345	2			N	-0-					-0-
07	341	N	45	-0-	-296	-0-	45	2			N	-0-					-0-
08	682	N	1	-0-	-681	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	312	N	-0-	-0-	-312	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TREK PETROLEUM COMPANY, INC. 867579
HUDSPETH WELL #: 2086 RRCID -> 075489 COMPL. DATE 12/08/1978 TOTAL DEPTH 4824 PERF. N/A

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TREK WELL #: 2 RRCID -> 225701 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 4358 - 4484

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TREK WELL #: 1 RRCID -> 228528 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 4651 PERF. 4385 - 4527

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUDSPETH (STRAWN 43242 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
HUDSPETH "74" WELL #: 1 RRCID -> 218415 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 12280 PERF.11672 - 12174

05	279	N	164	-0-	-115	-0-	164	3			N	-0-					-0-
06	270	N	134	-0-	-136	-0-	134	3			N	-0-					-0-
07	217	N	141	-0-	-76	-0-	141	3			N	-0-					-0-
08	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN) 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DJH OIL & GAS LLC 221734
N. B. THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 018929 COMPL. DATE 04/01/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8996 - 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
05	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					-0-
06	420	N	411	-0-	-9	-0-	411	2			N	-0-					-0-
07	465	N	374	-0-	-91	-0-	374	2			N	-0-					-0-
08	434	N	330	-0-	-104	-0-	330	2			N	-0-					-0-
09	420	N	208	-0-	-212	-0-	208	2			N	-0-					-0-
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "D" WELL #: 1 RRCID -> 060604 COMPL. DATE 12/17/1974 TOTAL DEPTH 9241 PERF. N/A

05	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			N	-0-					-0-
06	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			N	-0-					-0-
07	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-					-0-
08	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-					-0-
09	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			N	-0-					-0-
10	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "E" WELL #: 3 RRCID -> 061870 COMPL. DATE 04/23/1975 TOTAL DEPTH 9250 PERF. N/A

05	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					-0-
06	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-					-0-
07	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-					-0-
08	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-					-0-
09	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-					-0-
10	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMASON, W. A. WELL #: 2 RRCID -> 066140 COMPL. DATE 02/17/1976 TOTAL DEPTH 9710 PERF. N/A

05	992	N	982	-0-	-10	-0-	982	2			Y	-0-					-0-
06	1080	N	1044	-0-	-36	-0-	1044	2			Y	-0-					-0-
07	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			Y	-0-					-0-
08	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			Y	-0-					-0-
09	1050	N	943	-0-	-107	-0-	943	2			Y	-0-					-0-
10	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "A" WELL #: 2 RRCID -> 068522 COMPL. DATE 09/24/1976 TOTAL DEPTH 9287 PERF. N/A

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "A" WELL #: 4 RRCID -> 068820 COMPL. DATE 10/13/1976 TOTAL DEPTH 9400 PERF. N/A

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "C" WELL #: 5 T RRCID -> 068821 COMPL. DATE 09/22/1976 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8954 - 9005

05	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					-0-
06	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					-0-
07	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					-0-
08	496	N	369	-0-	-127	-0-	369	2			N	-0-					-0-
09	480	N	304	-0-	-176	-0-	304	2			N	-0-					-0-
10	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DJH OIL & GAS LLC //CONT.// 221734

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
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JOHNSON, NORMAN DUDLEY WELL #: 2 RRCID -> 071420 COMPL. DATE 03/12/1977 TOTAL DEPTH 10135 PERF. N/A

05	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2	Y	-0-			-0-
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2	Y	-0-			-0-
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2	Y	-0-			-0-
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2	Y	-0-			-0-
09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2	Y	-0-			-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-			Y	NO RPT			-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "E" WELL #: 6 RRCID -> 072413 COMPL. DATE 07/21/1977 TOTAL DEPTH 9810 PERF. N/A

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "G" WELL #: 7 RRCID -> 072414 COMPL. DATE 07/22/1977 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9135 - 9187

05	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2	N	-0-			-0-
06	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2	N	-0-			-0-
07	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2	N	-0-			-0-
08	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2	N	-0-			-0-
09	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2	N	-0-			-0-
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-			N	NO RPT			-0-

MCMULLAN, JOE WYLIE WELL #: 2 RRCID -> 072833 COMPL. DATE 08/23/1977 TOTAL DEPTH 9791 PERF. N/A

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCMULLAN, JOE WYLIE WELL #: 3 RRCID -> 072895 COMPL. DATE 08/26/1977 TOTAL DEPTH 9475 PERF. N/A

05	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2	Y	-0-			-0-
06	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2	Y	-0-			-0-
07	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2	Y	-0-			-0-
08	341	N	289	-0-	-52	-0-	289	2	Y	-0-			-0-
09	510	N	202	-0-	-308	-0-	202	2	Y	-0-			-0-
10	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-			Y	NO RPT			-0-

JOHNSON, NORMAN DUDLEY WELL #: 3 RRCID -> 073604 COMPL. DATE 10/03/1977 TOTAL DEPTH 9712 PERF. 9382 - 9557

05	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	2	Y	-0-			2
06	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	2	Y	-0-			2
07	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2039	2	Y	-0-			2
08	1891	N	1872	-0-	-19	-0-	1872	2	Y	-0-			2
09	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1953	2	Y	-0-			2
10	2046	N	NO RPT	-0-	-2046	-0-			Y	NO RPT			2

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DJH OIL & GAS LLC //CONT.// 221734

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
05	1147	N	1031	-0-	-116	-0-	1030	2	1	9	Y	1					9
06	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			Y	-0-					9
07	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1254	2	1	9	Y	1					10
08	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1175	2	1	9	Y	1					11
09	1170	N	964	-0-	-206	-0-	964	2			Y	-0-					11
10	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT					11

MCMULLAN, JOE WYLIE WELL #: 4 RRCID -> 074755 COMPL. DATE 12/05/1977 TOTAL DEPTH 9618 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	2			N	-0-					1
06	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					1
07	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					1
08	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					1
09	300	N	233	-0-	-67	-0-	233	2			N	-0-					1
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					1

MCMULLAN, JOE WYLIE WELL #: 5 RRCID -> 077250 COMPL. DATE 06/06/1978 TOTAL DEPTH 9523 PERF. 9124 - 9196

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

DAVIDSON, JOE TOM JR. "D" WELL #: 8 RRCID -> 077251 COMPL. DATE 05/25/1978 TOTAL DEPTH 9819 PERF. 9025 - 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
05	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					-0-
06	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					-0-
07	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					-0-
08	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					-0-
09	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					-0-
10	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "B" WELL #: 9 RRCID -> 077938 COMPL. DATE 07/28/1978 TOTAL DEPTH 9526 PERF. 9142 - 9305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-					-0-
06	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					-0-
07	837	N	771	-0-	-66	-0-	771	2			N	-0-					-0-
08	868	N	675	-0-	-193	-0-	675	2			N	-0-					-0-
09	810	N	592	-0-	-218	-0-	592	2			N	-0-					-0-
10	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON, NORMAN DUDLEY "B" WELL #: 5 RRCID -> 078184 COMPL. DATE 07/28/1978 TOTAL DEPTH 9726 PERF. 9446 - 9558

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

DAVIDSON, JOE TOM JR. "C" WELL #: 10 RRCID -> 079760 COMPL. DATE 10/22/1978 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9080 - 9213

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

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DJH OIL & GAS LLC //CONT.// 221734

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
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "E" WELL #: 16 RRCID -> 157001 COMPL. DATE 11/27/1995 TOTAL DEPTH 9232 PERF. 8972 - 9064

05	2936	N	2936	-0-	-0-	-0-	2936	2		N	-0-					-0-
06	2964	N	2964	-0-	-0-	-0-	2964	2		N	-0-					-0-
07	1085	N	935	-0-	-150	-0-	935	2		N	-0-					-0-
08	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2		N	-0-					-0-
09	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2		N	-0-					-0-
10	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-				N	NO RPT					-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "G" WELL #: 18 RRCID -> 157332 COMPL. DATE 12/23/1995 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8991 - 9052

05	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2		N	-0-					-0-
06	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2		N	-0-					-0-
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-					-0-
08	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2		N	-0-					-0-
09	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2		N	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT					-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "D" WELL #: 14 RRCID -> 157335 COMPL. DATE 12/27/1995 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 8968 - 9161

05	1147	N	1120	-0-	-27	-0-	1120	2		N	-0-					-0-
06	1140	N	888	-0-	-252	-0-	888	2		N	-0-					-0-
07	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	2		N	-0-					-0-
08	1116	N	825	-0-	-291	-0-	825	2		N	-0-					-0-
09	900	N	772	-0-	-128	-0-	772	2		N	-0-					-0-
10	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-				N	NO RPT					-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "C" WELL #: 15 RRCID -> 157350 COMPL. DATE 11/30/1995 TOTAL DEPTH 9379 PERF. 9030 - 9207

05	682	N	593	-0-	-89	-0-	593	2		N	-0-					-0-
06	750	N	694	-0-	-56	-0-	694	2		N	-0-					-0-
07	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2		N	-0-					-0-
08	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2		N	-0-					-0-
09	690	N	609	-0-	-81	-0-	609	2		N	-0-					-0-
10	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-				N	NO RPT					-0-

MCMULLAN, JOE WYLIE "B" WELL #: 8 RRCID -> 161007 COMPL. DATE 10/05/1996 TOTAL DEPTH 9245 PERF. 8951 - 8960

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "B" WELL #: 22 RRCID -> 161352 COMPL. DATE 11/02/1996 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9094 - 9244

05	1395	N	1394	-0-	-1	-0-	1394	2		N	-0-					-0-
06	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2		N	-0-					-0-
07	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2		N	-0-					-0-
08	1395	N	1191	-0-	-204	-0-	1191	2		N	-0-					-0-
09	1350	N	1160	-0-	-190	-0-	1160	2		N	-0-					-0-
10	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-				N	NO RPT					-0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DJH OIL & GAS LLC //CONT.// 221734

DAVIDSON, JOE TOM JR. "D" WELL #: 19 RRCID -> 161354 COMPL. DATE 11/06/1996 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8937 - 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
05	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			N	-0-					-0-
06	1170	N	919	-0-	-251	-0-	919	2			N	-0-					-0-
07	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			N	-0-					-0-
08	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2			N	-0-					-0-
09	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			N	-0-					-0-
10	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "G" WELL #: 17 RRCID -> 161478 COMPL. DATE 11/02/1996 TOTAL DEPTH 9309 PERF. 8945 - 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
05	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	2			N	-0-					-0-
06	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	2			N	-0-					-0-
07	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	2			N	-0-					-0-
08	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	2			N	-0-					-0-
09	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	2			N	-0-					-0-
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "E" WELL #: 20 RRCID -> 162001 COMPL. DATE 12/26/1996 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8928 - 9049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			N	-0-					-0-
06	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-					-0-
07	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			N	-0-					-0-
08	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-					-0-
09	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					-0-
10	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "E" WELL #: 23 RRCID -> 167457 COMPL. DATE 01/10/1998 TOTAL DEPTH 9267 PERF. 8951 - 9112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2015	N	1935	-0-	-80	-0-	1935	2			N	-0-					-0-
06	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	2			N	-0-					-0-
07	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2278	2			N	-0-					-0-
08	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	2			N	-0-					-0-
09	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2052	2			N	-0-					-0-
10	2170	N	NO RPT	-0-	-2170	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "F" WELL #: 27 RRCID -> 167460 COMPL. DATE 01/29/1998 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9066 - 9083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1395	N	1018	-0-	-377	-0-	1018	2			N	-0-					-0-
06	1020	N	819	-0-	-201	-0-	819	2			N	-0-					-0-
07	1023	N	830	-0-	-193	-0-	830	2			N	-0-					-0-
08	1023	N	640	-0-	-383	-0-	640	2			N	-0-					-0-
09	810	N	640	-0-	-170	-0-	640	2			N	-0-					-0-
10	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "C" WELL #: 26 RRCID -> 167984 COMPL. DATE 02/12/1998 TOTAL DEPTH 9426 PERF. 9008 - 9344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-
06	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-
07	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					-0-
08	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-
09	300	N	269	-0-	-31	-0-	269	2			N	-0-					-0-
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "D" WELL #: 24 RRCID -> 168003 COMPL. DATE 02/20/1998 TOTAL DEPTH 9422 PERF. 9082 - 9215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	N	336	-0-	-36	-0-	336	2			N	-0-					-0-
06	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-
07	341	N	293	-0-	-48	-0-	293	2			N	-0-					-0-
08	341	N	262	-0-	-79	-0-	262	2			N	-0-					-0-
09	360	N	229	-0-	-131	-0-	229	2			N	-0-					-0-
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DJH OIL & GAS LLC //CONT.// 221734
THOMASON, W. A. WELL #: 4 RRCID -> 182303 COMPL. DATE 02/16/2001 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 9350 - 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
05	2790	X	2427	-0-	-363	-0-	2423	2	4	9	Y	4					19
06	2700	X	2517	-0-	-183	-0-	2517	2			Y	-0-					19
07	2635	X	2631	-0-	-4	-0-	2630	2	1	9	Y	1					20
08	2473	X	2473	-0-	-0-	-0-	2470	2	3	9	Y	3					23
09	2520	X	2418	-0-	-102	-0-	2417	2	1	9	Y	1					24
10	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					Y	NO RPT					24

DAVIDSON, JOE TOM JR. "A" WELL #: 28 RRCID -> 182624 COMPL. DATE 03/09/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9114 - 9288

05	1798	N	1545	-0-	-253	-0-	1536	2	9	9	Y	8					11
06	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1557	2	6	9	Y	5	13	1			3
07	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1683	2	6	9	Y	5					8
08	1550	N	1424	-0-	-126	-0-	1418	2	6	9	Y	5					13
09	1560	N	1387	-0-	-173	-0-	1383	2	4	9	Y	4	14	1			3
10	1674	N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					Y	NO RPT					3

DAVIDSON, JOE TOM JR. "A" WELL #: 31 RRCID -> 182626 COMPL. DATE 03/11/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9076 - 9224

05	465	N	401	-0-	-64	-0-	398	2	3	9	Y	3					4
06	424	N	424	-0-	-0-	-0-	423	2	1	9	Y	1	4	1			1
07	512	N	512	-0-	-0-	-0-	511	2	1	9	Y	1					2
08	403	N	379	-0-	-24	-0-	377	2	2	9	Y	2					4
09	420	N	366	-0-	-54	-0-	365	2	1	9	Y	1	4	1			1
10	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					1

DAVIDSON, JOE TOM JR. "C" WELL #: 32A RRCID -> 183391 COMPL. DATE 05/02/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8957 - 9188

05	2201	N	1894	-0-	-307	-0-	1893	2	1	9	N	1					2
06	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1988	2	1	9	N	1	2	1			1
07	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2097	2	1	9	N	1					2
08	1891	N	1366	-0-	-525	-0-	1366	2			N	-0-					2
09	1980	N	1410	-0-	-570	-0-	1408	2	2	9	N	2	3	1			1
10	2108	N	NO RPT	-0-	-2108	-0-					N	NO RPT					1

DAVIDSON, JOE TOM JR. "C" WELL #: 35 RRCID -> 183570 COMPL. DATE 04/01/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8953 - 9206

05	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1053	2	2	9	Y	2					2
06	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			Y	-0-	2	1			-0-
07	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1352	2	1	9	Y	1					1
08	1054	N	958	-0-	-96	-0-	957	2	1	9	Y	1					2
09	1050	N	886	-0-	-164	-0-	886	2			Y	-0-	2	1			-0-
10	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					Y	NO RPT					-0-

JOHNSON, NORMAN DUDLEY "B" WELL #: 6 RRCID -> 185626 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 9789 PERF. 9565 - 9604

05	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			Y	-0-					2
06	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			Y	-0-					2
07	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1214	2	1	9	Y	1					3
08	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			Y	-0-					3
09	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			Y	-0-					3
10	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT					3

DAVIDSON, JOE TOM JR. "F" WELL #: 37 RRCID -> 195331 COMPL. DATE 03/22/2003 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8930 - 9036

05	3100	N	3239	-0-	139	139	3239	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	3016	-0-	16	155	3016	2			N	-0-					-0-
07	2542	N	1928	-0-	-614	-0-	1928	2			N	-0-					-0-
08	2883	X	2123	-0-	-760	-0-	2123	2			N	-0-					-0-
09	2790	X	2094	-0-	-696	-0-	2094	2			N	-0-					-0-
10	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DJH OIL & GAS LLC //CONT.// 221734

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
05	3193	X	2774	-0-	-419	-0-	2774	2			N	-0-					-0-
06	3090	X	2986	-0-	-104	-0-	2986	2			N	-0-					-0-
07	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	3705	2			N	-0-					-0-
08	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	3639	2			N	-0-					-0-
09	3000	X	2776	-0-	-224	-0-	2776	2			N	-0-					-0-
10	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMASON, W. A. WELL #: 6 RRCID -> 196815 COMPL. DATE 03/10/2003 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 9262 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					-0-
06	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					-0-
07	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					-0-
08	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					-0-
09	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					-0-
10	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "A" WELL #: 36 RRCID -> 200762 COMPL. DATE 04/27/2003 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 9065 - 9262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	713	N	675	-0-	-38	-0-	672	2	3	9	N	3					5
06	690	N	573	-0-	-117	-0-	571	2	2	9	N	2	6	1			1
07	686	N	686	-0-	-0-	-0-	684	2	2	9	N	2					3
08	682	N	524	-0-	-158	-0-	521	2	3	9	N	3					6
09	570	N	457	-0-	-113	-0-	456	2	1	9	N	1	6	1			1
10	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					1

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
05	1209	N	1137	-0-	-72	-0-	1135	2	2	9	N	2					3
06	1260	N	1027	-0-	-233	-0-	1025	2	2	9	N	2	4	1			1
07	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1322	2	1	9	N	1					2
08	1147	N	1080	-0-	-67	-0-	1078	2	2	9	N	2					4
09	1020	N	941	-0-	-79	-0-	940	2	1	9	N	1	4	1			1
10	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					1

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
05	2294	N	2104	-0-	-190	-0-	2089	2	15	9	N	14					77
06	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	2			N	-0-					77
07	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	2170	2	3	9	N	3					80
08	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	2485	2	8	9	N	7					87
09	2100	N	1940	-0-	-160	-0-	1936	2	4	9	N	4					91
10	2170	N	NO RPT	-0-	-2170	-0-					N	NO RPT					91

JOHNSON, NORMAN DUDLEY "B" WELL #: 11 RRCID -> 201838 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9568 - 9672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	312	N	312	-0-	-0-	-0-	311	2	1	9	Y	1					4
06	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			Y	-0-					4
07	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			Y	-0-					4
08	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			Y	-0-					4
09	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			Y	-0-					4
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					4

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
05	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			N	-0-					-0-
06	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			N	-0-					-0-
07	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-					-0-
08	1054	N	963	-0-	-91	-0-	963	2			N	-0-					-0-
09	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			N	-0-					-0-
10	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DJH OIL & GAS LLC //CONT.// 221734
THOMASON, W. A. WELL #: 7 RRCID -> 221075 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 10049 PERF. 9335 - 9509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	2527	2			N	-0-					-0-
06	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2063	2			N	-0-					-0-
07	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	2			N	-0-					-0-
08	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	2			N	-0-					-0-
09	1710	N	1274	-0-	-436	-0-	1274	2			N	-0-					-0-
10	1767	N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON, NORMAN DUDLEY "C" WELL #: 13 RRCID -> 247416 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9206 - 9393

05	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-
06	450	N	382	-0-	-68	-0-	382	2			N	-0-					-0-
07	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					-0-
08	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					-0-
09	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					-0-
10	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON, NORMAN DUDLEY WELL #: 9 RRCID -> 247442 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 9514 PERF. 9183 - 9368

05	5983	X	5721	-0-	-262	-0-	5721	2			N	-0-					-0-
06	5790	X	5603	-0-	-187	-0-	5603	2			N	-0-					-0-
07	5926	X	5926	-0-	-0-	-0-	5926	2			N	-0-					-0-
08	5925	X	5925	-0-	-0-	-0-	5925	2			N	-0-					-0-
09	5610	X	4906	-0-	-704	-0-	4906	2			N	-0-					-0-
10	5921	X	NO RPT	-0-	-5921	-0-					N	NO RPT					-0-

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
BAGGETT, E. G. WELL #: 1 RRCID -> 018923 COMPL. DATE 01/10/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9106 - 9180

05	527	N	479	-0-	-48	-0-	479	2			N	-0-					-0-
06	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					-0-
07	713	N	462	-0-	-251	-0-	462	2			N	-0-					-0-
08	465	N	413	-0-	-52	-0-	413	2			N	-0-					-0-
09	630	N	538	-0-	-92	-0-	538	2			N	-0-					-0-
10	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-

BAGGETT, E. G. WELL #: B 1 RRCID -> 018924 COMPL. DATE 06/01/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9040 - 9174

05	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-
06	420	N	355	-0-	-65	-0-	355	2			N	-0-					-0-
07	372	N	361	-0-	-11	-0-	361	2			N	-0-					-0-
08	372	N	361	-0-	-11	-0-	361	2			N	-0-					-0-
09	360	N	355	-0-	-5	-0-	355	2			N	-0-					-0-
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

BAGGETT "A" WELL #: 1 RRCID -> 018925 COMPL. DATE 05/01/1961 TOTAL DEPTH 9150 PERF. N/A

05	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			N	-0-					-0-
06	1290	N	1102	-0-	-188	-0-	1102	2			N	-0-					-0-
07	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			N	-0-					-0-
08	1178	N	1163	-0-	-15	-0-	1163	2			N	-0-					-0-
09	1110	N	1107	-0-	-3	-0-	1107	2			N	-0-					-0-
10	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

DAVIDSON, J. T. "21" WELL #: 1 RRCID -> 018970 COMPL. DATE 09/23/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8912 - 9046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-					-0-
06	1020	N	953	-0-	-67	-0-	953	2			N	-0-					-0-
07	1054	N	1017	-0-	-37	-0-	1017	2			N	-0-					-0-
08	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			N	-0-					-0-
*09	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			N	-0-					-0-
10	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					-0-

SIGNAL-BAGGETT "29" WELL #: 1 T RRCID -> 033279 COMPL. DATE 04/15/1964 TOTAL DEPTH 9188 PERF. N/A

05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RIGGS, JACK "30" WELL #: 1 L RRCID -> 103987 COMPL. DATE 07/10/1982 TOTAL DEPTH 9372 PERF. N/A

05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RIGGS "21" WELL #: 1 RRCID -> 149397 COMPL. DATE 04/15/1994 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8917 - 9061

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAGGETT, E. G. WELL #: B 2 RRCID -> 153286 COMPL. DATE 03/01/1996 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 2568 - 9034

05	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	2			N	-0-					-0-
06	1890	N	1445	-0-	-445	-0-	1445	2			N	-0-					-0-
07	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	2			N	-0-					-0-
08	1736	N	1688	-0-	-48	-0-	1688	2			N	-0-					-0-
*09	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2			N	-0-					-0-
10	1953	N	NO RPT	-0-	-1953	-0-					N	NO RPT					-0-

BAGGETT "A" WELL #: 2 RRCID -> 153533 COMPL. DATE 12/02/1997 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9045 - 9177

05	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					-0-
06	630	N	556	-0-	-74	-0-	556	2			N	-0-					-0-
07	682	N	663	-0-	-19	-0-	663	2			N	-0-					-0-
08	682	N	606	-0-	-76	-0-	606	2			N	-0-					-0-
09	570	N	553	-0-	-17	-0-	553	2			N	-0-					-0-
10	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					-0-

BAGGETT "A" WELL #: 3 RRCID -> 153537 COMPL. DATE 09/15/1997 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8972 - 9162

05	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					-0-
06	720	N	654	-0-	-66	-0-	654	2			N	-0-					-0-
07	713	N	673	-0-	-40	-0-	673	2			N	-0-					-0-
08	713	N	634	-0-	-79	-0-	634	2			N	-0-					-0-
09	660	N	608	-0-	-52	-0-	608	2			N	-0-					-0-
10	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

BAGGETT, E. G. WELL #: 2501 RRCID -> 153919 COMPL. DATE 03/17/1995 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 9085 - 9413

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAGGETT, E. G. WELL #: 2402 RRCID -> 153922 COMPL. DATE 03/18/1995 TOTAL DEPTH 9464 PERF. 9044 - 9423

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAGGETT "A" WELL #: 4 RRCID -> 155112 COMPL. DATE 07/04/1994 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8917 - 9072

05	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2			N	-0-					-0-
06	1560 N	1487	-0-	-73	-0-	1487	2			N	-0-					-0-
07	1612 N	1508	-0-	-104	-0-	1508	2			N	-0-					-0-
08	1519 N	1518	-0-	-1	-0-	1518	2			N	-0-					-0-
09	1500 N	1465	-0-	-35	-0-	1465	2			N	-0-					-0-
10	1519 N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT					-0-

BAGGETT, E. G. WELL #: 2502 RRCID -> 156370 COMPL. DATE 10/07/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9100 - 9194

05	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			N	-0-					-0-
06	1020 N	997	-0-	-23	-0-	997	2			N	-0-					-0-
07	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			N	-0-					-0-
08	1023 N	992	-0-	-31	-0-	992	2			N	-0-					-0-
09	990 N	948	-0-	-42	-0-	948	2			N	-0-					-0-
10	1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					-0-

BAGGETT "C" WELL #: 4 RRCID -> 156371 COMPL. DATE 10/27/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9082 - 9241

05	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
06	1050 N	967	-0-	-83	-0-	967	2			N	-0-					-0-
07	1023 N	985	-0-	-38	-0-	985	2			N	-0-					-0-
08	992 N	984	-0-	-8	-0-	984	2			N	-0-					-0-
09	960 N	919	-0-	-41	-0-	919	2			N	-0-					-0-
10	992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					-0-

BAGGETT "A" WELL #: 6 RRCID -> 157184 COMPL. DATE 12/20/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8952 - 9204

05	791 N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					-0-
06	688 N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					-0-
07	806 N	775	-0-	-31	-0-	775	2			N	-0-					-0-
08	806 N	629	-0-	-177	-0-	629	2			N	-0-					-0-
09	690 N	401	-0-	-289	-0-	401	2			N	-0-					-0-
10	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON WELL #: 503 RRCID -> 157287 COMPL. DATE 12/23/1995 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 9372 - 9544

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

BAGGETT, E. G. WELL #: B 3 RRCID -> 158338 COMPL. DATE 02/23/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9155 - 9336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2			N	-0-					-0-
06	1350	N	1278	-0-	-72	-0-	1278	2			N	-0-					-0-
07	1333	N	1317	-0-	-16	-0-	1317	2			N	-0-					-0-
08	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	2			N	-0-					-0-
*09	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2			N	-0-					-0-
10	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					-0-

BAGGETT, E. G. WELL #: 2503 RRCID -> 158358 COMPL. DATE 03/12/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9074 - 9255

05	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	2			N	-0-					-0-
06	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	2			N	-0-					-0-
07	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	2			N	-0-					-0-
08	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2			N	-0-					-0-
09	1620	N	1475	-0-	-145	-0-	1475	2			N	-0-					-0-
10	1674	N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT					-0-

BAGGETT, E. G. WELL #: 2404 RRCID -> 158961 COMPL. DATE 03/21/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9054 - 9260

05	14B2 EXT		7	-0-	7	383	7	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	383					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	383					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	383					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	383					N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	383					N	NO RPT					-0-

BAGGETT, E. G. WELL #: 2405 RRCID -> 158965 COMPL. DATE 11/20/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 2746 - 9363

05	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					-0-
06	570	N	533	-0-	-37	-0-	533	2			N	-0-					-0-
07	589	N	551	-0-	-38	-0-	551	2			N	-0-					-0-
08	558	N	539	-0-	-19	-0-	539	2			N	-0-					-0-
09	540	N	458	-0-	-82	-0-	458	2			N	-0-					-0-
10	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-

BAGGETT, E. G. WELL #: B 4 RRCID -> 160899 COMPL. DATE 02/13/1996 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 9098 - 9309

05	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					-0-
06	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-					-0-
07	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					-0-
08	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					-0-
*09	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-					-0-
10	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					-0-

BAGGETT "A" WELL #: 7 RRCID -> 161979 COMPL. DATE 02/02/1997 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8971 - 9132

05	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					-0-
06	990	N	729	-0-	-261	-0-	729	2			N	-0-					-0-
07	930	N	697	-0-	-233	-0-	697	2			N	-0-					-0-
08	775	N	745	-0-	-30	-0-	745	2			N	-0-					-0-
09	720	N	718	-0-	-2	-0-	718	2			N	-0-					-0-
10	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					-0-

BAGGETT "C" WELL #: 5 RRCID -> 162446 COMPL. DATE 02/19/1997 TOTAL DEPTH 9629 PERF. 9154 - 9383

05	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	2			N	-0-					-0-
06	2190	N	2052	-0-	-138	-0-	2052	2			N	-0-					-0-
07	2263	N	1936	-0-	-327	-0-	1936	2			N	-0-					-0-
08	1953	N	1905	-0-	-48	-0-	1905	2			N	-0-					-0-
09	2040	N	1614	-0-	-426	-0-	1614	2			N	-0-					-0-
10	1922	N	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

RIGGS "21" WELL #: 2 RRCID -> 162617 COMPL. DATE 08/21/1997 TOTAL DEPTH 9236 PERF. 7954 - 9083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-					-0-
06	1020	N	992	-0-	-28	-0-	992	2			N	-0-					-0-
07	1054	N	1031	-0-	-23	-0-	1031	2			N	-0-					-0-
08	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-					-0-
09	990	N	969	-0-	-21	-0-	969	2			N	-0-					-0-
10	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					-0-

RIGGS, JACK "30" WELL #: 2 RRCID -> 162806 COMPL. DATE 03/24/1997 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9362 - 9588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	N	246	-0-	-219	-0-	246	2			N	-0-					-0-
06	390	N	348	-0-	-42	-0-	348	2			N	-0-					-0-
07	341	N	180	-0-	-161	-0-	180	2			N	-0-					-0-
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
09	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

BAGGETT "C" WELL #: 1 RRCID -> 162850 COMPL. DATE 04/25/1997 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9362 - 9555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					-0-
06	720	N	676	-0-	-44	-0-	676	2			N	-0-					-0-
07	713	N	689	-0-	-24	-0-	689	2			N	-0-					-0-
08	682	N	680	-0-	-2	-0-	680	2			N	-0-					-0-
09	690	N	648	-0-	-42	-0-	648	2			N	-0-					-0-
10	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					-0-

BAGGETT "C" WELL #: 2 RRCID -> 162851 COMPL. DATE 04/29/1997 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9376 - 9583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			N	-0-					-0-
06	1230	N	1068	-0-	-162	-0-	1068	2			N	-0-					-0-
07	1178	N	1048	-0-	-130	-0-	1048	2			N	-0-					-0-
08	1085	N	1038	-0-	-47	-0-	1038	2			N	-0-					-0-
09	1080	N	983	-0-	-97	-0-	983	2			N	-0-					-0-
10	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					-0-

RIGGS "21" WELL #: 3 RRCID -> 163275 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 9092 - 9222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					-0-
06	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					-0-
07	527	N	506	-0-	-21	-0-	506	2			N	-0-					-0-
08	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					-0-
09	510	N	489	-0-	-21	-0-	489	2			N	-0-					-0-
10	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-

BAGGETT, E. G. WELL #: 2504 RRCID -> 163453 COMPL. DATE 05/10/1997 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 9136 - 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
05	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			N	-0-					-0-
06	1230	N	1210	-0-	-20	-0-	1210	2			N	-0-					-0-
07	1240	N	1227	-0-	-13	-0-	1227	2			N	-0-					-0-
08	1240	N	1234	-0-	-6	-0-	1234	2			N	-0-					-0-
09	1200	N	1175	-0-	-25	-0-	1175	2			N	-0-					-0-
10	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

BAGGETT, E. G. "28" WELL #: 1 RRCID -> 163704 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 9608 PERF. 9191 - 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
05	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					-0-
06	570	N	527	-0-	-43	-0-	527	2			N	-0-					-0-
07	589	N	534	-0-	-55	-0-	534	2			N	-0-					-0-
08	558	N	525	-0-	-33	-0-	525	2			N	-0-					-0-
09	540	N	513	-0-	-27	-0-	513	2			N	-0-					-0-
10	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-

BAGGETT, E. G. "28" WELL #: 2 RRCID -> 163707 COMPL. DATE 06/04/1997 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9375 - 9535

05	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			N	-0-					-0-
06	1200	N	1108	-0-	-92	-0-	1108	2			N	-0-					-0-
07	1147	N	1132	-0-	-15	-0-	1132	2			N	-0-					-0-
08	1147	N	1126	-0-	-21	-0-	1126	2			N	-0-					-0-
09	1110	N	974	-0-	-136	-0-	974	2			N	-0-					-0-
10	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					-0-

BAGGETT "C" WELL #: 6 RRCID -> 163752 COMPL. DATE 06/23/1997 TOTAL DEPTH 9913 PERF. 9425 - 9554

05	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					-0-
06	1200	N	1149	-0-	-51	-0-	1149	2			N	-0-					-0-
07	1209	N	1165	-0-	-44	-0-	1165	2			N	-0-					-0-
08	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			N	-0-					-0-
09	1140	N	794	-0-	-346	-0-	794	2			N	-0-					-0-
10	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					-0-

BAGGETT "2" WELL #: 2 RRCID -> 164347 COMPL. DATE 07/11/1997 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9462 - 9544

05	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					-0-
06	690	N	594	-0-	-96	-0-	594	2			N	-0-					-0-
07	682	N	595	-0-	-87	-0-	595	2			N	-0-					-0-
08	651	N	646	-0-	-5	-0-	646	2			N	-0-					-0-
*09	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-					-0-
10	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					-0-

BAGGETT, E. G. WELL #: 2505 RRCID -> 164352 COMPL. DATE 08/01/1997 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9122 - 9176

05	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	2			N	-0-					-0-
06	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	2			N	-0-					-0-
07	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	2			N	-0-					-0-
08	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	2			N	-0-					-0-
09	1620	N	1570	-0-	-50	-0-	1570	2			N	-0-					-0-
10	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT					-0-

BAGGETT "C" WELL #: 7 RRCID -> 164354 COMPL. DATE 07/22/1997 TOTAL DEPTH 9747 PERF. 9479 - 9570

05	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-
06	360	N	343	-0-	-17	-0-	343	2			N	-0-					-0-
07	434	N	354	-0-	-80	-0-	354	2			N	-0-					-0-
08	372	N	341	-0-	-31	-0-	341	2			N	-0-					-0-
*09	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					-0-
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

BAGGETT "2" WELL #: 1 RRCID -> 164801 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 9744 PERF. 9450 - 9633

05	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			N	-0-					-0-
06	1140	N	1078	-0-	-62	-0-	1078	2			N	-0-					-0-
07	1178	N	1153	-0-	-25	-0-	1153	2			N	-0-					-0-
08	1147	N	1142	-0-	-5	-0-	1142	2			N	-0-					-0-
*09	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			N	-0-					-0-
10	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

BAGGETT "1L" WELL #: 1 RRCID -> 165073 COMPL. DATE 09/01/1997 TOTAL DEPTH 9553 PERF. 9221 - 9435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					-0-
06	660	N	536	-0-	-124	-0-	536	2			N	-0-					-0-
07	558	N	486	-0-	-72	-0-	486	2			N	-0-					-0-
08	558	N	485	-0-	-73	-0-	485	2			N	-0-					-0-
09	540	N	503	-0-	-37	-0-	503	2			N	-0-					-0-
10	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-

BAGGETT "2" WELL #: 4 RRCID -> 165074 COMPL. DATE 08/27/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9351 - 9544

05	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2			N	-0-					-0-
06	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2			N	-0-					-0-
07	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2			N	-0-					-0-
08	1364	N	1224	-0-	-140	-0-	1224	2			N	-0-					-0-
*09	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			N	-0-					-0-
10	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT					-0-

BAGGETT, E. G. "28" WELL #: 3 RRCID -> 165075 COMPL. DATE 08/22/1997 TOTAL DEPTH 9513 PERF. 8962 - 9122

05	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2			N	-0-					-0-
06	1470	N	1410	-0-	-60	-0-	1410	2			N	-0-					-0-
07	1550	N	1469	-0-	-81	-0-	1469	2			N	-0-					-0-
08	1581	N	1441	-0-	-140	-0-	1441	2			N	-0-					-0-
09	1410	N	1407	-0-	-3	-0-	1407	2			N	-0-					-0-
10	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT					-0-

BAGGETT, E. G. "28" WELL #: 4 RRCID -> 165076 COMPL. DATE 08/29/1997 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9073 - 9232

05	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					-0-
06	450	N	324	-0-	-126	-0-	324	2			N	-0-					-0-
07	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					-0-
08	434	N	398	-0-	-36	-0-	398	2			N	-0-					-0-
*09	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-
10	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

BAGGETT, E. G. "28" WELL #: 5 RRCID -> 166209 COMPL. DATE 10/04/1997 TOTAL DEPTH 9537 PERF. 9203 - 9346

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAGGETT "2" WELL #: 5 RRCID -> 166211 COMPL. DATE 09/27/1997 TOTAL DEPTH 9709 PERF. 9271 - 9427

05	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-
06	660	N	514	-0-	-146	-0-	514	2			N	-0-					-0-
07	620	N	449	-0-	-171	-0-	449	2			N	-0-					-0-
08	496	N	422	-0-	-74	-0-	422	2			N	-0-					-0-
09	510	N	399	-0-	-111	-0-	399	2			N	-0-					-0-
10	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

BAGGETT "2" WELL #: 6 RRCID -> 166212 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9485 - 9518

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

BAGGETT "1L" WELL #: 3 RRCID -> 166214 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9495 - 9533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	682	N	656	-0-	-26	-0-	656	2			N	-0-					-0-
06	930	N	787	-0-	-143	-0-	787	2			N	-0-					-0-
07	1023	N	960	-0-	-63	-0-	960	2			N	-0-					-0-
08	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-					-0-
*09	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-					-0-
10	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					-0-

BAGGETT "A" WELL #: 8 RRCID -> 166219 COMPL. DATE 09/15/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8968 - 9082

05	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
06	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					-0-
07	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					-0-
08	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
09	330	N	224	-0-	-106	-0-	224	2			N	-0-					-0-
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

BAGGETT "2" WELL #: 3 RRCID -> 166987 COMPL. DATE 08/31/1997 TOTAL DEPTH 9913 PERF. 9562 - 9654

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RIGGS 5 WELL #: 2 RRCID -> 167315 COMPL. DATE 02/12/1998 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9371 - 9500

05	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					-0-
06	570	N	536	-0-	-34	-0-	536	2			N	-0-					-0-
07	558	N	550	-0-	-8	-0-	550	2			N	-0-					-0-
08	558	N	543	-0-	-15	-0-	543	2			N	-0-					-0-
09	540	N	520	-0-	-20	-0-	520	2			N	-0-					-0-
10	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-

BAGGETT "1L" WELL #: 4 RRCID -> 167316 COMPL. DATE 01/24/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9280 - 9403

05	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
06	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
07	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
08	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
*09	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

RIGGS "21" WELL #: 6 RRCID -> 167368 COMPL. DATE 02/13/1998 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 9214 - 9231

05	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
08	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
*09	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

BAGGETT "1L" WELL #: 2 RRCID -> 167371 COMPL. DATE 10/28/1997 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9242 - 9398

05	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			N	-0-					-0-
06	1380	N	1350	-0-	-30	-0-	1350	2			N	-0-					-0-
07	1426	N	1335	-0-	-91	-0-	1335	2			N	-0-					-0-
08	1395	N	1325	-0-	-70	-0-	1325	2			N	-0-					-0-
09	1350	N	1300	-0-	-50	-0-	1300	2			N	-0-					-0-
10	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAGGETT, E. G. "28" WELL #: 6 RRCID -> 168487 COMPL. DATE 04/11/1998 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9315 - 9354

05	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					-0-
06	750	N	658	-0-	-92	-0-	658	2			N	-0-					-0-
07	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					-0-
08	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					-0-
09	660	N	622	-0-	-38	-0-	622	2			N	-0-					-0-
10	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					-0-

BAGGETT "C" WELL #: 9 RRCID -> 168489 COMPL. DATE 03/29/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9170 - 9342

05	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-					-0-
06	1020	N	965	-0-	-55	-0-	965	2			N	-0-					-0-
07	992	N	985	-0-	-7	-0-	985	2			N	-0-					-0-
08	992	N	988	-0-	-4	-0-	988	2			N	-0-					-0-
09	960	N	929	-0-	-31	-0-	929	2			N	-0-					-0-
10	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					-0-

BAGGETT "2" WELL #: 7 RRCID -> 169100 COMPL. DATE 03/13/1998 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 9463 - 9647

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLER-HOOVER A UNIT WELL #: 606 RRCID -> 169104 COMPL. DATE 05/16/1998 TOTAL DEPTH 9862 PERF. 9450 - 9535

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAGGETT 1L WELL #: 5 RRCID -> 169592 COMPL. DATE 04/26/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9293 - 9402

05	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					-0-
06	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					-0-
07	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					-0-
08	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					-0-
*09	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					-0-
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

RIGGS "21" WELL #: 7 RRCID -> 175415 COMPL. DATE 11/07/1999 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 8912 - 9022

05	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-
06	510	N	353	-0-	-157	-0-	353	2			N	-0-					-0-
07	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					-0-
08	372	N	353	-0-	-19	-0-	353	2			N	-0-					-0-
09	360	N	320	-0-	-40	-0-	320	2			N	-0-					-0-
10	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

SIGNAL-BAGGETT "29" WELL #: 3 RRCID -> 175869 COMPL. DATE 12/16/1999 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9453 - 9714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	2			N	-0-					-0-
06	1920	N	1737	-0-	-183	-0-	1737	2			N	-0-					-0-
07	1829	N	1770	-0-	-59	-0-	1770	2			N	-0-					-0-
08	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	2			N	-0-					-0-
09	1740	N	1573	-0-	-167	-0-	1573	2			N	-0-					-0-
10	1767	N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					N	NO RPT					-0-

BAGGETT, E. G. "28" WELL #: 7 RRCID -> 175870 COMPL. DATE 12/28/1999 TOTAL DEPTH 9708 PERF. 9209 - 9405

05	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-					-0-
06	1170	N	1009	-0-	-161	-0-	1009	2			N	-0-					-0-
07	1116	N	1076	-0-	-40	-0-	1076	2			N	-0-					-0-
08	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			N	-0-					-0-
*09	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			N	-0-					-0-
10	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					-0-

BAGGETT, E. G. "28" WELL #: 8 RRCID -> 175872 COMPL. DATE 01/19/2000 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8992 - 9195

05	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					-0-
06	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					-0-
07	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-					-0-
08	744	N	737	-0-	-7	-0-	737	2			N	-0-					-0-
09	840	N	493	-0-	-347	-0-	493	2			N	-0-					-0-
10	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					-0-

BAGGETT "C" WELL #: 10 RRCID -> 175884 COMPL. DATE 01/22/2000 TOTAL DEPTH 9626 PERF. 9344 - 9515

05	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-					-0-
06	900	N	883	-0-	-17	-0-	883	2			N	-0-					-0-
07	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-					-0-
08	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			N	-0-					-0-
09	870	N	866	-0-	-4	-0-	866	2			N	-0-					-0-
10	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					-0-

BAGGETT "A" WELL #: 9 RRCID -> 176041 COMPL. DATE 01/18/2000 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 9022 - 9220

05	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-					-0-
06	810	N	740	-0-	-70	-0-	740	2			N	-0-					-0-
07	775	N	755	-0-	-20	-0-	755	2			N	-0-					-0-
08	775	N	745	-0-	-30	-0-	745	2			N	-0-					-0-
09	750	N	714	-0-	-36	-0-	714	2			N	-0-					-0-
10	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					-0-

BAGGETT "A" WELL #: 10 RRCID -> 178182 COMPL. DATE 04/08/2000 TOTAL DEPTH 9371 PERF. 8875 - 8960

05	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			N	-0-					-0-
06	1380	N	1178	-0-	-202	-0-	1178	2			N	-0-					-0-
07	1271	N	1186	-0-	-85	-0-	1186	2			N	-0-					-0-
08	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2			N	-0-					-0-
*09	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2			N	-0-					-0-
10	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					-0-

RIGGS 21 WELL #: 8 RRCID -> 182367 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 9467 PERF. 9062 - 9290

05	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
06	210	N	194	-0-	-16	-0-	194	2			N	-0-					-0-
07	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
*09	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
05	744	N	710	-0-	-34	-0-	710	2			Y	-0-					-0-
06	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			Y	-0-					-0-
07	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			Y	-0-					-0-
08	713	N	686	-0-	-27	-0-	686	2			Y	-0-					-0-
*09	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			Y	-0-					-0-
10	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					-0-

RIGGS, JACK "30" WELL #: 4 RRCID -> 182373 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 9272 - 9412

05	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-					-0-
06	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					-0-
07	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					-0-
08	775	N	723	-0-	-52	-0-	723	2			N	-0-					-0-
09	720	N	692	-0-	-28	-0-	692	2			N	-0-					-0-
10	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLER-HOOVER B UNIT WELL #: 506 RRCID -> 183889 COMPL. DATE 04/27/2001 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 6187 - 9505

05	930	N	805	-0-	-125	-0-	805	2			Y	-0-					-0-
06	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			Y	-0-					-0-
07	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			Y	-0-					-0-
08	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			Y	-0-					-0-
09	870	N	768	-0-	-102	-0-	768	2			Y	-0-					-0-
10	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT					-0-

RIGGS 5 WELL #: 3 RRCID -> 193868 COMPL. DATE 01/21/2003 TOTAL DEPTH 9712 PERF. 9352 - 9462

05	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			N	-0-					-0-
06	1110	N	1045	-0-	-65	-0-	1045	2			N	-0-					-0-
07	1116	N	1039	-0-	-77	-0-	1039	2			N	-0-					-0-
08	1085	N	1048	-0-	-37	-0-	1048	2			N	-0-					-0-
09	1050	N	990	-0-	-60	-0-	990	2			N	-0-					-0-
10	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON WELL #: 603 RRCID -> 197851 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9540 - 9698

05	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			N	-0-					-0-
06	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2			N	-0-					-0-
07	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			N	-0-					-0-
08	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2			N	-0-					-0-
09	1170	N	1126	-0-	-44	-0-	1126	2			N	-0-					-0-
10	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON WELL #: 803 RRCID -> 197852 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9718 - 9748

05	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			Y	-0-					-0-
06	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			Y	-0-					-0-
07	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			Y	-0-					-0-
08	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			Y	-0-					-0-
09	480	N	460	-0-	-20	-0-	460	2			Y	-0-					-0-
10	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					-0-

BAGGETT, JACK 2 WELL #: 1 RRCID -> 198980 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9290 - 9390

05	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					-0-
06	510	N	395	-0-	-115	-0-	395	2			N	-0-					-0-
07	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					-0-
08	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					-0-
*09	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-
10	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
JOHNSON WELL #: 703 RRCID -> 199042 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9451 - 9608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	2			Y	-0-					-0-
06	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			Y	-0-					-0-
07	1085	N	934	-0-	-151	-0-	934	2			Y	-0-					-0-
08	961	N	895	-0-	-66	-0-	895	2			Y	-0-					-0-
09	960	N	924	-0-	-36	-0-	924	2			Y	-0-					-0-
10	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					-0-

RIGGS 5 WELL #: 4 RRCID -> 201121 COMPL. DATE 10/16/2003 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9300 - 9370

05	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					-0-
06	660	N	554	-0-	-106	-0-	554	2			N	-0-					-0-
07	620	N	553	-0-	-67	-0-	553	2			N	-0-					-0-
08	589	N	329	-0-	-260	-0-	329	2			N	-0-					-0-
*09	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					-0-
10	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLER-HOOVER A UNIT WELL #: 706 RRCID -> 201128 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9322 - 9509

05	2046	N	1533	-0-	-513	-0-	1533	2			Y	-0-					-0-
06	1950	N	1594	-0-	-356	-0-	1594	2			Y	-0-					-0-
07	1891	N	1595	-0-	-296	-0-	1595	2			Y	-0-					-0-
08	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	2			Y	-0-					-0-
09	1590	N	1472	-0-	-118	-0-	1472	2			Y	-0-					-0-
10	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					Y	NO RPT					-0-

MILLER-HOOVER A UNIT WELL #: 806 RRCID -> 201133 COMPL. DATE 09/08/2003 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9476 - 9565

05	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2			Y	-0-					-0-
06	1110	N	1079	-0-	-31	-0-	1079	2			Y	-0-					-0-
07	1209	N	975	-0-	-234	-0-	975	2			Y	-0-					-0-
08	1426	N	1320	-0-	-106	-0-	1320	2			Y	-0-					-0-
*09	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2			Y	-0-					-0-
10	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT					-0-

RIGGS "31" WELL #: 1 RRCID -> 207479 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 9682 - 9834

05	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					-0-
06	780	N	691	-0-	-89	-0-	691	2			N	-0-					-0-
07	744	N	713	-0-	-31	-0-	713	2			N	-0-					-0-
08	713	N	499	-0-	-214	-0-	499	2			N	-0-					-0-
09	690	N	671	-0-	-19	-0-	671	2			N	-0-					-0-
10	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					-0-

RIGGS "21" WELL #: 9 RRCID -> 207481 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8992 - 9094

05	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-
06	300	N	260	-0-	-40	-0-	260	2			N	-0-					-0-
07	279	N	263	-0-	-16	-0-	263	2			N	-0-					-0-
08	279	N	258	-0-	-21	-0-	258	2			N	-0-					-0-
09	270	N	101	-0-	-169	-0-	101	2			N	-0-					-0-
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

SIGNAL BAGGETT "29" WELL #: 5 RRCID -> 207748 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9486 - 9547

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

RIGGS, JACK "30" WELL #: 6 RRCID -> 207898 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9330 - 9686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-
06	390	N	355	-0-	-35	-0-	355	2			N	-0-					-0-
07	372	N	359	-0-	-13	-0-	359	2			N	-0-					-0-
08	372	N	358	-0-	-14	-0-	358	2			N	-0-					-0-
09	360	N	303	-0-	-57	-0-	303	2			N	-0-					-0-
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

RIGGS "5" WELL #: 5 RRCID -> 208793 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 9922 PERF. 9626 - 9728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					-0-
06	630	N	465	-0-	-165	-0-	465	2			N	-0-					-0-
07	651	N	429	-0-	-222	-0-	429	2			N	-0-					-0-
08	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					-0-
*09	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					-0-
10	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

BAGGETT, JACK "2" WELL #: 3 RRCID -> 209121 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 10033 PERF. 9326 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RIGGS 20 WELL #: 4 RRCID -> 244438 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8024 - 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
05	217	N	209	-0-	-8	-0-	209	2			N	-0-					-0-
06	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
07	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
08	217	N	198	-0-	-19	-0-	198	2			N	-0-					-0-
09	240	N	184	-0-	-56	-0-	184	2			N	-0-					-0-
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

BAGGETT, E. G. WELL #: 2406 RRCID -> 260068 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 9004 - 9098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	2329	2			N	-0-					-0-
06	2460	N	2263	-0-	-197	-0-	2263	2			N	-0-					-0-
07	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	2652	2			N	-0-					-0-
08	2807	N	2807	-0-	-0-	-0-	2807	2			N	-0-					-0-
*09	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	2653	2			N	-0-					-0-
10	2542	N	NO RPT	-0-	-2542	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC 253404
MONTGOMERY "20" WELL #: 2 L RRCID -> 075445 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
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JONES-MILLER WELL #: 2 T RRCID -> 091392 COMPL. DATE 06/24/1980 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 9588 - 9802

05	186	N	166	-0-	-20	-0-	166	3	N	-0-			-0-
06	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	3	N	-0-			-0-
07	186	N	132	-0-	-54	-0-	132	3	N	-0-			-0-
08	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	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-

UNIVERSITY 32-18 WELL #: 1 RRCID -> 118463 COMPL. DATE 09/10/1985 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8632 - 8894

05	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	3	N	-0-			-0-
06	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	3	N	-0-			-0-
07	713	N	640	-0-	-73	-0-	640	3	N	-0-			-0-
08	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	3	N	-0-			-0-
09	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	3	N	-0-			-0-
*10	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	3	N	-0-			-0-

UNIVERSITY 32-18 WELL #: 2 RRCID -> 152211 COMPL. DATE 10/14/1994 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8839 - 8924

05	1457	N	1436	-0-	-21	-0-	1436	3	N	-0-			-0-
06	1470	N	1395	-0-	-75	-0-	1395	3	N	-0-			-0-
07	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	3	N	-0-			-0-
08	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	3	N	-0-			-0-
09	1410	N	1380	-0-	-30	-0-	1380	3	N	-0-			-0-
10	1674	N	1427	-0-	-247	-0-	1427	3	N	-0-			-0-

UNIVERSITY 32-18 WELL #: 3H RRCID -> 164497 COMPL. DATE 03/20/1997 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 9876 - 10920

05	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	3	N	-0-			-0-
06	1800	N	1740	-0-	-60	-0-	1740	3	N	-0-			-0-
07	2015	N	1957	-0-	-58	-0-	1957	3	N	-0-			-0-
08	1829	N	1468	-0-	-361	-0-	1468	3	N	-0-			-0-
09	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	3	N	-0-			-0-
10	1953	N	1721	-0-	-232	-0-	1721	3	N	-0-			-0-

THOMPSON, J. CLEO 855610
BAGGETT, E. G. WELL #: 1 RRCID -> 031572 COMPL. DATE 12/03/1963 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 9021 - 9107

05	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2	N	-0-			-0-
06	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2	N	-0-			-0-
07	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2	N	-0-			-0-
08	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2	N	-0-			-0-
09	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2	N	-0-			-0-
*10	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2	N	-0-			-0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
BAGGETT WELL #: 3 RRCID -> 154751 COMPL. DATE 05/17/1995 TOTAL DEPTH 9202 PERF. 8906 - 8980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-
06	480	N	420	-0-	-60	-0-	420	2			N	-0-					-0-
07	434	N	432	-0-	-2	-0-	432	2			N	-0-					-0-
08	434	N	432	-0-	-2	-0-	432	2			N	-0-					-0-
09	420	N	415	-0-	-5	-0-	415	2			N	-0-					-0-
10	434	N	424	-0-	-10	-0-	424	2			N	-0-					-0-

BAGGETT, E. G. WELL #: 4 RRCID -> 157161 COMPL. DATE 12/04/1995 TOTAL DEPTH 9353 PERF. 8862 - 9022

05	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			N	-0-					-0-
06	1050	N	871	-0-	-179	-0-	871	2			N	-0-					-0-
07	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-					-0-
08	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			N	-0-					-0-
09	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			N	-0-					-0-
*10	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			N	-0-					-0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN, NORTH) 43675 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CAPATAZ OPERATING, INC. 130354
GULARCO WELL #: 1 A RRCID -> 056312 COMPL. DATE 05/24/1973 TOTAL DEPTH 9160 PERF. N/A

05	2263	N	1941	-0-	-322	-0-	1941	2			N	-0-					-0-
06	1920	N	1829	-0-	-91	-0-	1829	2			N	-0-					-0-
07	2046	N	1829	-0-	-217	-0-	1829	2			N	-0-					-0-
08	1953	N	1606	-0-	-347	-0-	1606	2			N	-0-					-0-
09	1830	N	1460	-0-	-370	-0-	1460	2			N	-0-					-0-
10	1829	N	1399	-0-	-430	-0-	1399	2			N	-0-					-0-

COUCH, S. E. WELL #: 1 RRCID -> 186686 COMPL. DATE 12/06/2001 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 9073 - 9265

05	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	3647	2			N	-0-					-0-
06	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	3467	2			N	-0-					-0-
07	3627	X	3514	-0-	-113	-0-	3514	2			N	-0-					-0-
08	3658	X	3479	-0-	-179	-0-	3479	2			N	-0-					-0-
09	3540	X	3209	-0-	-331	-0-	3209	2			N	-0-					-0-
10	3658	X	3334	-0-	-324	-0-	3334	2			N	-0-					-0-

FDL OPERATING, LLC 263924
HELBING, RUBY 25 WELL #: 1 L RRCID -> 035905 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6263 - 8724

05	969	N	969	-0-	-0-	-0-	958	3	5	4	N	5	6	1			2
							6	9									
06	922	N	922	-0-	-0-	-0-	918	3	1	4	N	3					5
							3	9									
07	911	N	911	-0-	-0-	-0-	887	3	21	4	N	3	3	1			5
							3	9									
08	961	N	934	-0-	-27	-0-	929	3	1	4	N	4	6	1			3
							4	9									
09	930	N	926	-0-	-4	-0-	922	3	4	9	N	4					7
*10	901	N	901	-0-	-0-	-0-	895	3	6	9	N	5	6	1			6

HELBING, RUBY 26 WELL #: 1 L RRCID -> 066655 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 6170 - 8906

05	372	N	350	-0-	-22	-0-	348	3	2	9	N	2	3	1			1
06	360	N	334	-0-	-26	-0-	333	3	1	9	N	1					2
07	338	N	338	-0-	-0-	-0-	337	3	1	9	N	1	1	1			2
08	341	N	329	-0-	-12	-0-	327	3	2	9	N	2	3	1			1
*09	332	N	332	-0-	-0-	-0-	330	3	2	9	N	2					3
*10	325	N	325	-0-	-0-	-0-	323	3	2	9	N	2	3	1			2

HUNT-BAGGETT (STRAWN, NORTH) //CONT.// 43675 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

HELBING, RUBY 23 WELL #: 1 RRCID -> 069842 COMPL. DATE 12/01/1976 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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					-0-
07	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					-0-
08	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					-0-
*09	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					-0-
*10	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					-0-

HELBING, RUBY 2-A WELL #: 1 RRCID -> 083560 COMPL. DATE 11/27/1978 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8883 - 9063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1147	N	1062	-0-	-85	-0-	1062	2			N	-0-					-0-
06	1140	N	1112	-0-	-28	-0-	1112	2			N	-0-					-0-
07	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			N	-0-					-0-
08	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			N	-0-					-0-
09	1110	N	1079	-0-	-31	-0-	1079	2			N	-0-					-0-
*10	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			N	-0-					-0-

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
05	1271	N	1182	-0-	-89	-0-	1182	2			N	-0-					-0-
06	1290	N	1238	-0-	-52	-0-	1238	2			N	-0-					-0-
07	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2			N	-0-					-0-
08	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			N	-0-					-0-
09	1230	N	1201	-0-	-29	-0-	1201	2			N	-0-					-0-
*10	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2			N	-0-					-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
05	186	N	167	-0-	-19	-0-	167	3			N	-0-					-0-
06	180	N	162	-0-	-18	-0-	162	3			N	-0-					-0-
07	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
08	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
*09	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
*10	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-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
05	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1956	2			Y	-0-					-0-
06	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	2			Y	-0-					-0-
07	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	2			Y	-0-					-0-
08	1953	N	1934	-0-	-19	-0-	1934	2			Y	-0-					-0-
09	1920	N	1836	-0-	-84	-0-	1836	2			Y	-0-					-0-
*10	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	2			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
05	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	2299	2	7	9	Y	6					71
06	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	2251	2	12	9	Y	11					82
07	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2261	2	9	9	Y	8	8	1			82
08	2294	N	2279	-0-	-15	-0-	2273	2	6	9	Y	5					87
09	2250	N	2164	-0-	-86	-0-	2158	2	6	9	Y	5					92
*10	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	2148	2	8	9	Y	7					99

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
05	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-					-0-
06	900	N	888	-0-	-12	-0-	888	2			N	-0-					-0-
07	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-					-0-
08	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-					-0-
09	900	N	871	-0-	-29	-0-	871	2			N	-0-					-0-
*10	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-					-0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN, NORTH) //CONT.// 43675 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

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
05	779	N	779	-0-	-0-	-0-	772	3	7	9	N	6	7	1			-0-
06	780	N	746	-0-	-34	-0-	742	3	4	9	N	4					4
07	730	N	730	-0-	-0-	-0-	727	3	3	9	N	3	3	1			4
08	775	N	753	-0-	-22	-0-	749	3	4	9	N	4	6	1			2
*09	759	N	759	-0-	-0-	-0-	755	3	4	9	N	4					6
*10	775	N	775	-0-	-0-	-0-	768	3	7	9	N	6	6	1			6

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
05	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-					-0-
06	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					-0-
07	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			N	-0-					-0-
08	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-					-0-
*09	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-					-0-
*10	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-					-0-

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
05	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	2			N	-0-					-0-
06	1560	N	1513	-0-	-47	-0-	1513	2			N	-0-					-0-
07	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			N	-0-					-0-
08	1581	N	1552	-0-	-29	-0-	1552	2			N	-0-					-0-
09	1500	N	1495	-0-	-5	-0-	1495	2			N	-0-					-0-
*10	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2			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
05	651	N	589	-0-	-62	-0-	589	3			N	-0-					-0-
06	630	N	617	-0-	-13	-0-	617	3			N	-0-					-0-
07	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			N	-0-					-0-
08	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					-0-
09	630	N	598	-0-	-32	-0-	598	3			N	-0-					-0-
*10	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	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
05	3317	X	3201	-0-	-116	-0-	3201	2			Y	-0-					-0-
06	3210	X	3134	-0-	-76	-0-	3134	2			Y	-0-					-0-
07	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	3148	2			Y	-0-					-0-
08	3379	X	3166	-0-	-213	-0-	3166	2			Y	-0-					-0-
09	3270	X	3005	-0-	-265	-0-	3005	2			Y	-0-					-0-
10	3224	X	2990	-0-	-234	-0-	2990	2			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
05	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			Y	-0-					1
06	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			Y	-0-					1
07	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			Y	-0-					1
08	992	N	976	-0-	-16	-0-	976	2			Y	-0-					1
09	960	N	926	-0-	-34	-0-	926	2			Y	-0-					1
*10	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			Y	-0-					1

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
05	868	N	786	-0-	-82	-0-	782	3	4	9	N	4	5	1			2
06	810	N	797	-0-	-13	-0-	794	3	3	9	N	3					5
07	718	N	718	-0-	-0-	-0-	715	3	3	9	N	3	3	1			5
08	775	N	763	-0-	-12	-0-	760	3	3	9	N	3	5	1			3
09	810	N	763	-0-	-47	-0-	760	3	3	9	N	3					6
*10	903	N	903	-0-	-0-	-0-	897	3	6	9	N	5	5	1			6

HUNT-BAGGETT (STRAWN, NORTH) //CONT.// 43675 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

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
05	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			Y	-0-					-0-
06	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			Y	-0-					-0-
07	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			Y	-0-					-0-
08	589	N	573	-0-	-16	-0-	573	2			Y	-0-					-0-
09	570	N	544	-0-	-26	-0-	544	2			Y	-0-					-0-
*10	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			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
05	1457	N	1435	-0-	-22	-0-	1432	2	3	9	Y	3					37
06	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1402	2	7	9	Y	6					43
07	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1408	2	4	9	Y	4	4	1			43
08	1426	N	1418	-0-	-8	-0-	1416	2	2	9	Y	2					45
09	1410	N	1347	-0-	-63	-0-	1344	2	3	9	Y	3					48
*10	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1337	2	4	9	Y	4					52

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
05	961	N	931	-0-	-30	-0-	931	2			Y	-0-					-0-
06	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			Y	-0-					-0-
07	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			Y	-0-					-0-
08	930	N	921	-0-	-9	-0-	921	2			Y	-0-					-0-
09	900	N	874	-0-	-26	-0-	874	2			Y	-0-					-0-
*10	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			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
05	217	N	205	-0-	-12	-0-	201	3	4	9	N	4	5	1			4
06	210	N	201	-0-	-9	-0-	198	3	3	9	N	3					7
07	219	N	219	-0-	-0-	-0-	216	3	3	9	N	3	3	1			7
08	243	N	243	-0-	-0-	-0-	240	3	3	9	N	3	5	1			5
09	210	N	206	-0-	-4	-0-	203	3	3	9	N	3					8
*10	195	N	195	-0-	-0-	-0-	189	3	6	9	N	5	5	1			8

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
05	1302	N	1253	-0-	-49	-0-	1246	2	7	9	Y	6					64
06	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1220	2	12	9	Y	11					75
07	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1225	2	9	9	Y	8	8	1			75
08	1240	N	1238	-0-	-2	-0-	1232	2	6	9	Y	5					80
09	1230	N	1175	-0-	-55	-0-	1169	2	6	9	Y	5					85
*10	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1164	2	8	9	Y	7					92

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
05	1116	N	1089	-0-	-27	-0-	1083	2	6	9	Y	5					74
06	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1060	2	10	9	Y	9					83
07	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1065	2	8	9	Y	7	6	1			84
08	1085	N	1075	-0-	-10	-0-	1071	2	4	9	Y	4					88
09	1080	N	1020	-0-	-60	-0-	1016	2	4	9	Y	4					92
*10	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1011	2	7	9	Y	6					98

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
05	744	N	704	-0-	-40	-0-	698	2	6	9	Y	5					50
06	694	N	694	-0-	-0-	-0-	684	2	10	9	Y	9					59
07	695	N	695	-0-	-0-	-0-	687	2	8	9	Y	7	6	1			60
08	713	N	695	-0-	-18	-0-	691	2	4	9	Y	4					64
09	690	N	660	-0-	-30	-0-	656	2	4	9	Y	4					68
*10	659	N	659	-0-	-0-	-0-	652	2	7	9	Y	6					74

HUNT-BAGGETT (STRAWN, NORTH) //CONT.// 43675 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

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
05	527	N	481	-0-	-46	-0-	479	3	2	4	N	-0-					-0-
06	510	N	460	-0-	-50	-0-	459	3	1	4	N	-0-					-0-
07	454	N	454	-0-	-0-	-0-	444	3	10	4	N	-0-					-0-
08	496	N	460	-0-	-36	-0-	460	3			N	-0-					-0-
*09	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					-0-
*10	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	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
05	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			Y	-0-					-0-
06	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			Y	-0-					-0-
07	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			Y	-0-					-0-
08	961	N	947	-0-	-14	-0-	947	2			Y	-0-					-0-
09	930	N	899	-0-	-31	-0-	899	2			Y	-0-					-0-
*10	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			Y	-0-					-0-

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
05	2232	N	2083	-0-	-149	-0-	2081	2	2	9	Y	2					57
06	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	2037	2	3	9	Y	3					60
07	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2046	2	2	9	Y	2	2	1			60
08	2077	N	2059	-0-	-18	-0-	2058	2	1	9	Y	1					61
09	2040	N	1956	-0-	-84	-0-	1954	2	2	9	Y	2					63
*10	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1944	2	2	9	Y	2					65

HELBING, RUBY 27 WELL #: 9 RRCID -> 211795 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 9228 PERF. 8744 - 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
05	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-					-0-
06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
07	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
*10	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-

HELBING, RUBY 27 WELL #: 10 RRCID -> 215496 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 6468 - 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
05	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	2741	2			Y	-0-					-0-
06	2684	X	2684	-0-	-0-	-0-	2684	2			Y	-0-					-0-
07	2696	X	2696	-0-	-0-	-0-	2696	2			Y	-0-					-0-
08	2883	X	2711	-0-	-172	-0-	2711	2			Y	-0-					-0-
09	2790	X	2574	-0-	-216	-0-	2574	2			Y	-0-					-0-
10	2759	X	2561	-0-	-198	-0-	2561	2			Y	-0-					-0-

HELBING, RUBY 23 WELL #: 4 RRCID -> 216799 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8815 - 9056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-
06	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					-0-
07	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					-0-
08	403	N	400	-0-	-3	-0-	400	2			N	-0-					-0-
09	390	N	383	-0-	-7	-0-	383	2			N	-0-					-0-
*10	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-

HELBING, RUBY 24 WELL #: B 6 L RRCID -> 232657 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 9107 PERF. 8678 - 8786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2294	N	2270	-0-	-24	-0-	2270	2			Y	-0-					-0-
06	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2223	2			Y	-0-					-0-
07	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2232	2			Y	-0-					-0-
08	2263	N	2245	-0-	-18	-0-	2245	2			Y	-0-					-0-
09	2220	N	2131	-0-	-89	-0-	2131	2			Y	-0-					-0-
*10	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	2			Y	-0-					-0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN, NORTH) //CONT.// 43675 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
WTG EXPLORATION 945220
ELLEN WELL #: 1 RRCID -> 250592 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 9083 - 9399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	992	N	959	-0-	-33	-0-	959	2			N	-0-					-0-
06	960	N	905	-0-	-55	-0-	905	2			N	-0-					-0-
07	961	N	918	-0-	-43	-0-	918	2			N	-0-					-0-
08	961	N	906	-0-	-55	-0-	906	2			N	-0-					-0-
09	900	N	870	-0-	-30	-0-	870	2			N	-0-					-0-
10	930	N	892	-0-	-38	-0-	892	2			N	-0-					-0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DJH OIL & GAS LLC 221734
MCMULLAN, R. B. WELL #: 1 RRCID -> 220323 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 9583 PERF. 9160 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2732	N	2732	-0-	-0-	-0-	2732	2			N	-0-					-0-
06	1089	X	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			N	-0-					-0-
07	2446	X	2446	-0-	-0-	-0-	2446	2			N	-0-					-0-
08	1820	X	1820	-0-	-0-	-0-	1820	2			N	-0-					-0-
09	1729	X	1729	-0-	-0-	-0-	1729	2			N	-0-					-0-
10	217	X	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIDSON, C. E. III WELL #: 6 RRCID -> 220391 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 9216 PERF. 6213 - 9102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1172	2	12	9	Y	11					16
06	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1104	2	6	9	Y	5	17	1			4
07	1395	N	379	-0-	-1016	-0-	371	2	8	9	Y	7					11
08	1178	N	872	-0-	-306	-0-	865	2	7	9	Y	6					17
09	1110	N	887	-0-	-223	-0-	880	2	7	9	Y	6	19	1			4
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					4

MCMULLAN, R. B. "A" WELL #: 2 RRCID -> 224553 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 9234 - 9332

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

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
JOHNSON, NORMAN WELL #: 3 RRCID -> 175876 COMPL. DATE 07/28/2000 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 6355 - 9367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	2			N	-0-					-0-
06	2100	N	1826	-0-	-274	-0-	1826	2			N	-0-					-0-
07	1984	N	1878	-0-	-106	-0-	1878	2			N	-0-					-0-
08	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	2			N	-0-					-0-
09	1830	N	1765	-0-	-65	-0-	1765	2			N	-0-					-0-
10	1891	N	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT					-0-

EPIC PERMIAN OPERATING, LLC 253404
HELBING, RUBY WELL #: 1 T RRCID -> 018930 COMPL. DATE 05/29/1962 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
05	682	N	647	-0-	-35	-0-	15	1	632	3	N	-0-					-0-
06	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-
07	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					-0-
10	0	N	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 "C" WELL #: 3 L RRCID -> 038567 COMPL. DATE 01/12/1966 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
05	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
06	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
07	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
08	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
09	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
*10	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 2 RRCID -> 038570 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 9296 PERF. 9078 - 9200

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 8 L RRCID -> 039386 COMPL. DATE 02/08/1966 TOTAL DEPTH 9147 PERF. N/A

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W.C. "A" WELL #: 2LT RRCID -> 069230 COMPL. DATE 10/25/1976 TOTAL DEPTH 9750 PERF. N/A

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

COUCH WELL #: 6-L RRCID -> 136732 COMPL. DATE 07/23/1990 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 9127 - 9242

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "C" WELL #: 24 RRCID -> 139124 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 9273 PERF. 6167 - 9077

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 25 RRCID -> 139126 COMPL. DATE 06/10/1991 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9166 - 9340

05	682	N	646	-0-	-36	-0-	646	3			N	-0-					-0-
06	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			N	-0-					-0-
07	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	3			N	-0-					-0-
08	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	3			N	-0-					-0-
09	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	3			N	-0-					-0-
10	868	N	772	-0-	-96	-0-	772	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 27 RRCID -> 140186 COMPL. DATE 11/12/2002 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 6220 - 9230

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNION PACIFIC "C" WELL #: 28 RRCID -> 140188 COMPL. DATE 10/12/2002 TOTAL DEPTH 9187 PERF. 6162 - 8870

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTGOMERY, W. C. "A" WELL #: 3 RRCID -> 140435 COMPL. DATE 11/09/1991 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9198 - 9322

05	186 N	183	-0-	-3	-0-	183	3			N	-0-					-0-
06	180 N	175	-0-	-5	-0-	175	3			N	-0-					-0-
07	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-
08	186 N	167	-0-	-19	-0-	167	3			N	-0-					-0-
09	180 N	166	-0-	-14	-0-	166	3			N	-0-					-0-
10	217 N	172	-0-	-45	-0-	172	3			N	-0-					-0-

HENDERSON, ROY "32" WELL #: 6 L RRCID -> 142461 COMPL. DATE 09/11/1992 TOTAL DEPTH 9464 PERF. 9245 - 9319

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENDERSON, ROY "32" WELL #: 7 L RRCID -> 144226 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 9547 PERF. 9290 - 9432

05	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
06	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
07	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
08	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
09	270 N	240	-0-	-30	-0-	240	3			N	-0-					-0-
10	310 N	236	-0-	-74	-0-	236	3			N	-0-					-0-

BEAN "26" WELL #: 6 L RRCID -> 145087 COMPL. DATE 04/15/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9486 - 9524

05	155 N	130	-0-	-25	-0-	130	3			N	-0-					-0-
06	150 N	103	-0-	-47	-0-	103	3			N	-0-					-0-
07	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
08	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
09	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
10	155 N	150	-0-	-5	-0-	150	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
05	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
08	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	3			N	-0-					-0-
09	60	N	41	-0-	-19	-0-	41	3			N	-0-					-0-
*10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 31 L RRCID -> 145918 COMPL. DATE 06/19/1993 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 9247 - 9346

05	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-
06	390	N	363	-0-	-27	-0-	363	3			N	-0-					-0-
07	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-
08	372	N	369	-0-	-3	-0-	369	3			N	-0-					-0-
09	360	N	356	-0-	-4	-0-	356	3			N	-0-					-0-
10	434	N	373	-0-	-61	-0-	373	3			N	-0-					-0-

BEAN, VADA "31A" WELL #: 1 RRCID -> 152617 COMPL. DATE 11/16/1994 TOTAL DEPTH 9677 PERF. 9354 - 9408

05	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
06	330	N	277	-0-	-53	-0-	277	3			N	-0-					-0-
07	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
08	310	N	281	-0-	-29	-0-	281	3			N	-0-					-0-
09	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
10	310	N	286	-0-	-24	-0-	286	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 41-D RRCID -> 153047 COMPL. DATE 12/19/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9168 - 9505

05	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
06	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
07	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
08	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	3			N	-0-					-0-
09	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	3			N	-0-					-0-
10	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 42-D RRCID -> 154332 COMPL. DATE 04/02/1995 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9209 - 9296

05	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
06	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
07	248	N	177	-0-	-71	-0-	177	3			N	-0-					-0-
08	248	N	246	-0-	-2	-0-	246	3			N	-0-					-0-
09	240	N	238	-0-	-2	-0-	238	3			N	-0-					-0-
*10	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "C" WELL #: 29D RRCID -> 154368 COMPL. DATE 03/16/1995 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8890 - 9036

05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

UNION PACIFIC WELL #: 40-D RRCID -> 154971 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9199 - 9550

05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
07	93	N	22	-0-	-71	-0-	22	3			N	-0-					-0-
08	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	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-

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
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

UNION PACIFIC "C" WELL #: 34D RRCID -> 155980 COMPL. DATE 10/01/1995 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9092 - 9250

05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

UNION PACIFIC "C" WELL #: 33 D RRCID -> 156508 COMPL. DATE 08/27/1995 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8915 - 8942

05	279	N	236	-0-	-43	-0-	236	3		N	-0-					-0-
06	300	N	239	-0-	-61	-0-	239	3		N	-0-					-0-
07	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3		N	-0-					-0-
08	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	3		N	-0-					-0-
09	240	N	233	-0-	-7	-0-	233	3		N	-0-					-0-
10	310	N	224	-0-	-86	-0-	224	3		N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "C" WELL #: 32 D RRCID -> 156511 COMPL. DATE 09/03/1995 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8922 - 9035

05	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3		N	-0-					-0-
06	330	N	321	-0-	-9	-0-	321	3		N	-0-					-0-
07	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3		N	-0-					-0-
08	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3		N	-0-					-0-
09	330	N	315	-0-	-15	-0-	315	3		N	-0-					-0-
10	341	N	321	-0-	-20	-0-	321	3		N	-0-					-0-

HELBING "18" WELL #: 4 D RRCID -> 156600 COMPL. DATE 07/17/1995 TOTAL DEPTH 8823 PERF. 8563 - 8574

05	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3		N	-0-					-0-
06	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	3		N	-0-					-0-
07	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3		N	-0-					-0-
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-

UNION PACIFIC WELL #: 53 D RRCID -> 156857 COMPL. DATE 09/30/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9370 - 9384

05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

UNION PACIFIC WELL #: 44H RRCID -> 157459 COMPL. DATE 09/05/1995 TOTAL DEPTH 9476 PERF. 9490 - 11281

05	620	N	568	-0-	-52	-0-	568	3		N	-0-					-0-
06	690	N	657	-0-	-33	-0-	657	3		N	-0-					-0-
07	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	3		N	-0-					-0-
08	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	3		N	-0-					-0-
09	660	N	579	-0-	-81	-0-	579	3		N	-0-					-0-
10	713	N	570	-0-	-143	-0-	570	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
05	3782	X	3243	-0-	-539	-0-	3243	3			N	-0-					-0-
06	3660	X	3253	-0-	-407	-0-	3253	3			N	-0-					-0-
07	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	3586	3			N	-0-					-0-
08	3503	X	3350	-0-	-153	-0-	3350	3			N	-0-					-0-
09	3390	X	3299	-0-	-91	-0-	3299	3			N	-0-					-0-
10	3596	X	3389	-0-	-207	-0-	3389	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 56-D RRCID -> 158459 COMPL. DATE 01/16/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9258 - 9342

05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

UNION PACIFIC WELL #: 55-D RRCID -> 158475 COMPL. DATE 01/04/1996 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 9234 - 9290

05	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
06	300	N	279	-0-	-21	-0-	279	3			N	-0-					-0-
07	310	N	303	-0-	-7	-0-	303	3			N	-0-					-0-
08	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
09	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
10	310	N	282	-0-	-28	-0-	282	3			N	-0-					-0-

HELBING "18" WELL #: 3D RRCID -> 158718 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8518 - 8673

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNION PACIFIC STATE UNIT WELL #: 3-D RRCID -> 159335 COMPL. DATE 04/24/1996 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9632 - 9644

05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
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-

MONTGOMERY, W.C. "A" WELL #: 5-D RRCID -> 159697 COMPL. DATE 05/20/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9195 - 9237

05	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	3			N	-0-					-0-
06	150	N	131	-0-	-19	-0-	131	3			N	-0-					-0-
07	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	3			N	-0-					-0-
08	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
09	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
10	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	3			N	-0-					-0-

COUCH WELL #: 9H RRCID -> 159998 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 12623 PERF. 9250 - 12623

05	3348	X	2927	-0-	-421	-0-	2927	3			N	-0-					-0-
06	3240	X	2823	-0-	-417	-0-	2823	3			N	-0-					-0-
07	3224	X	2796	-0-	-428	-0-	2796	3			N	-0-					-0-
08	3224	X	2890	-0-	-334	-0-	2890	3			N	-0-					-0-
09	2910	X	2628	-0-	-282	-0-	2628	3			N	-0-					-0-
10	2914	X	2398	-0-	-516	-0-	2398	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 #: 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
05	1364 N	1105	-0-	-259	-0-	1105	3			N	-0-					-0-
06	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	3			N	-0-					-0-
07	1333 N	1161	-0-	-172	-0-	1161	3			N	-0-					-0-
08	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	3			N	-0-					-0-
09	1440 N	1079	-0-	-361	-0-	1079	3			N	-0-					-0-
*10	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 61H RRCID -> 161490 COMPL. DATE 10/20/1996 TOTAL DEPTH 11782 PERF. 9515 - 11670

05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENDERSON, ROY "32" WELL #: 10H RRCID -> 161725 COMPL. DATE 08/15/1996 TOTAL DEPTH 12536 PERF. 9051 - 12536

05	3999 X	3697	-0-	-302	-0-	3697	3			N	-0-					-0-
06	4140 X	3946	-0-	-194	-0-	3946	3			N	-0-					-0-
07	4433 X	4108	-0-	-325	-0-	4108	3			N	-0-					-0-
08	4433 X	4184	-0-	-249	-0-	4184	3			N	-0-					-0-
09	4290 X	4145	-0-	-145	-0-	4145	3			N	-0-					-0-
*10	4519 X	4519	-0-	-0-	-0-	4519	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "C" WELL #: 35H RRCID -> 162102 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 12483 PERF. 9166 - 12430

05	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	3			N	-0-					-0-
06	1410 N	1377	-0-	-33	-0-	1377	3			N	-0-					-0-
07	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	3			N	-0-					-0-
08	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	3			N	-0-					-0-
09	1380 N	1293	-0-	-87	-0-	1293	3			N	-0-					-0-
10	1550 N	1355	-0-	-195	-0-	1355	3			N	-0-					-0-

COUCH "E" WELL #: 2902H RRCID -> 162541 COMPL. DATE 02/28/1997 TOTAL DEPTH 11714 PERF. 9300 - 11055

05	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	3			N	-0-					-0-
06	1440 N	1314	-0-	-126	-0-	1314	3			N	-0-					-0-
07	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	3			N	-0-					-0-
08	1364 N	1357	-0-	-7	-0-	1357	3			N	-0-					-0-
09	1320 N	1288	-0-	-32	-0-	1288	3			N	-0-					-0-
10	1457 N	1305	-0-	-152	-0-	1305	3			N	-0-					-0-

COUCH WELL #: 10H RRCID -> 162544 COMPL. DATE 02/05/1997 TOTAL DEPTH 12879 PERF. 9580 - 12620

05	217 N	197	-0-	-20	-0-	197	3			N	-0-					-0-
06	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
07	186 N	155	-0-	-31	-0-	155	3			N	-0-					-0-
08	186 N	162	-0-	-24	-0-	162	3			N	-0-					-0-
09	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
*10	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-

HENDERSON, ROY "32" WELL #: 11H RRCID -> 162816 COMPL. DATE 02/21/1997 TOTAL DEPTH 11773 PERF. 9900 - 11255

05	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					-0-
06	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-					-0-
07	372 N	225	-0-	-147	-0-	225	3			N	-0-					-0-
08	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					-0-
09	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					-0-
*10	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	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
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

UNION PACIFIC "C" WELL #: 36H RRCID -> 163904 COMPL. DATE 11/16/1996 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 8396 - 10625

05	651	N	605	-0-	-46	-0-	605	3		N	-0-					-0-
06	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	3		N	-0-					-0-
07	558	N	407	-0-	-151	-0-	407	3		N	-0-					-0-
08	620	N	273	-0-	-347	-0-	273	3		N	-0-					-0-
09	630	N	605	-0-	-25	-0-	605	3		N	-0-					-0-
*10	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3		N	-0-					-0-

BEAN, VADA "31A" WELL #: 3H RRCID -> 164761 COMPL. DATE 05/02/1997 TOTAL DEPTH 11759 PERF. 9560 - 11555

05	961	N	943	-0-	-18	-0-	943	3		N	-0-					-0-
06	1020	N	844	-0-	-176	-0-	844	3		N	-0-					-0-
07	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	3		N	-0-					-0-
08	930	N	847	-0-	-83	-0-	847	3		N	-0-					-0-
09	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	3		N	-0-					-0-
10	1116	N	945	-0-	-171	-0-	945	3		N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 60H RRCID -> 164808 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 9530 - 11550

05	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	3		N	-0-					-0-
06	840	N	801	-0-	-39	-0-	801	3		N	-0-					-0-
07	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	3		N	-0-					-0-
08	837	N	821	-0-	-16	-0-	821	3		N	-0-					-0-
09	810	N	792	-0-	-18	-0-	792	3		N	-0-					-0-
10	868	N	816	-0-	-52	-0-	816	3		N	-0-					-0-

BEAN "26" WELL #: 12H RRCID -> 165433 COMPL. DATE 07/23/1997 TOTAL DEPTH 12639 PERF.11715 - 12640

05	1054	N	988	-0-	-66	-0-	988	3		N	-0-					-0-
06	1140	N	940	-0-	-200	-0-	940	3		N	-0-					-0-
07	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	3		N	-0-					-0-
08	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	3		N	-0-					-0-
09	930	N	809	-0-	-121	-0-	809	3		N	-0-					-0-
10	1426	N	781	-0-	-645	-0-	781	3		N	-0-					-0-

BEAN "26" WELL #: 10H RRCID -> 165885 COMPL. DATE 01/12/1997 TOTAL DEPTH 11752 PERF. 9590 - 11355

05	2263	N	2255	-0-	-8	-0-	2255	3		N	-0-					-0-
06	2220	N	2154	-0-	-66	-0-	2154	3		N	-0-					-0-
07	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	2501	3		N	-0-					-0-
08	2263	N	2217	-0-	-46	-0-	2217	3		N	-0-					-0-
09	2160	N	2143	-0-	-17	-0-	2143	3		N	-0-					-0-
10	2511	N	2312	-0-	-199	-0-	2312	3		N	-0-					-0-

COUCH "E" WELL #: 2201H RRCID -> 166452 COMPL. DATE 05/20/1997 TOTAL DEPTH 11836 PERF. 9240 - 10525

05	744	N	736	-0-	-8	-0-	736	3		N	-0-					-0-
06	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	3		N	-0-					-0-
07	806	N	788	-0-	-18	-0-	788	3		N	-0-					-0-
08	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	3		N	-0-					-0-
09	840	N	726	-0-	-114	-0-	726	3		N	-0-					-0-
10	775	N	729	-0-	-46	-0-	729	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
05	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	3			N	-0-					-0-
06	990 N	937	-0-	-53	-0-	937	3			N	-0-					-0-
07	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	3			N	-0-					-0-
08	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	3			N	-0-					-0-
09	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	3			N	-0-					-0-
10	1209 N	988	-0-	-221	-0-	988	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 36H RRCID -> 167159 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10120 - 10780

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNION PACIFIC-MONTGOMERY WELL #: 78H RRCID -> 167160 COMPL. DATE 08/17/1997 TOTAL DEPTH 11387 PERF.10860 - 11235

05	2731 N	2731	-0-	-0-	-0-	2731	3			N	-0-					-0-
06	2598 N	2598	-0-	-0-	-0-	2598	3			N	-0-					-0-
07	2946 N	2946	-0-	-0-	-0-	2946	3			N	-0-					-0-
08	2728 N	2695	-0-	-33	-0-	2695	3			N	-0-					-0-
09	2610 N	2342	-0-	-268	-0-	2342	3			N	-0-					-0-
10	2945 N	2179	-0-	-766	-0-	2179	3			N	-0-					-0-

BEAN "26" WELL #: 11H RRCID -> 167172 COMPL. DATE 06/11/1997 TOTAL DEPTH 11551 PERF. 9565 - 11259

05	341 N	162	-0-	-179	-0-	162	3			N	-0-					-0-
06	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
07	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
08	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
09	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
10	341 N	164	-0-	-177	-0-	164	3			N	-0-					-0-

JONES-MILLER WELL #: 6-L RRCID -> 168617 COMPL. DATE 02/14/1998 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9604 - 9709

05	186 N	164	-0-	-22	-0-	164	3			N	-0-					-0-
06	180 N	151	-0-	-29	-0-	151	3			N	-0-					-0-
07	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
08	155 N	129	-0-	-26	-0-	129	3			N	-0-					-0-
09	150 N	66	-0-	-84	-0-	66	3			N	-0-					-0-
10	155 N	97	-0-	-58	-0-	97	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY "20" WELL #: 4 RRCID -> 168621 COMPL. DATE 09/09/1999 TOTAL DEPTH 9933 PERF. 6205 - 9725

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	12 N	12	-0-	-0-	-0-	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-

HENDERSON "25" WELL #: 1H RRCID -> 169378 COMPL. DATE 03/22/1998 TOTAL DEPTH 13380 PERF. 9417 - 13125

05	1922 N	1837	-0-	-85	-0-	1837	3			N	-0-					-0-
06	2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	2227	3			N	-0-					-0-
07	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	3			N	-0-					-0-
08	3100 N	3396	-0-	296	296	3396	3			N	-0-					-0-
09	3000 N	3219	-0-	219	515	3219	3			N	-0-					-0-
*10	3100 N	3304	-0-	204	719	3304	3			N	-0-					-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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COUCH "E" WELL #: 2903H RRCID -> 169982 COMPL. DATE 01/25/1998 TOTAL DEPTH 9135 PERF. 9300 - 11555

05	1550	N	1374	-0-	-176	-0-	1374	3			N	-0-					-0-
06	1560	N	1412	-0-	-148	-0-	1412	3			N	-0-					-0-
07	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	3			N	-0-					-0-
08	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	3			N	-0-					-0-
09	1410	N	1361	-0-	-49	-0-	1361	3			N	-0-					-0-
10	1798	N	1333	-0-	-465	-0-	1333	3			N	-0-					-0-

HENDERSON "25" WELL #: 2H RRCID -> 170575 COMPL. DATE 05/13/1998 TOTAL DEPTH 9368 PERF.11030 - 12920

05	2077	N	1742	-0-	-335	-0-	1742	3			N	-0-					-0-
06	1770	N	1628	-0-	-142	-0-	1628	3			N	-0-					-0-
07	1736	N	1580	-0-	-156	-0-	1580	3			N	-0-					-0-
08	1736	N	1639	-0-	-97	-0-	1639	3			N	-0-					-0-
09	1620	N	1202	-0-	-418	-0-	1202	3			N	-0-					-0-
10	1581	N	1157	-0-	-424	-0-	1157	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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COUCH "E" WELL #: 2202H RRCID -> 170919 COMPL. DATE 02/15/1998 TOTAL DEPTH 9385 PERF.10615 - 12805

05	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			N	-0-					-0-
06	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-					-0-
07	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			N	-0-					-0-
08	713	N	621	-0-	-92	-0-	621	3			N	-0-					-0-
09	630	N	597	-0-	-33	-0-	597	3			N	-0-					-0-
10	682	N	607	-0-	-75	-0-	607	3			N	-0-					-0-

COUCH "E" WELL #: 3003H RRCID -> 172543 COMPL. DATE 10/30/1998 TOTAL DEPTH 9116 PERF. 9145 - 11390

05	434	N	421	-0-	-13	-0-	421	3			N	-0-					-0-
06	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					-0-
07	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					-0-
08	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-					-0-
09	570	N	450	-0-	-120	-0-	450	3			N	-0-					-0-
10	558	N	426	-0-	-132	-0-	426	3			N	-0-					-0-

COUCH 30 WELL #: 2H RRCID -> 174229 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 9089 PERF. 9200 - 11475

05	2356	N	2234	-0-	-122	-0-	2234	3			N	-0-					-0-
06	2340	N	2036	-0-	-304	-0-	2036	3			N	-0-					-0-
07	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	2454	3			N	-0-					-0-
08	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2284	3			N	-0-					-0-
09	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	2197	3			N	-0-					-0-
10	2449	N	2224	-0-	-225	-0-	2224	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MONTGOMERY, W. C. "A" WELL #: 6T RRCID -> 182494 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 9586 PERF. 9154 - 9348

05	372 N	142	-0-	-230	-0-	142	3		N	-0-			-0-
06	180 N	147	-0-	-33	-0-	147	3		N	-0-			-0-
07	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	3		N	-0-			-0-
08	155 N	137	-0-	-18	-0-	137	3		N	-0-			-0-
09	150 N	121	-0-	-29	-0-	121	3		N	-0-			-0-
10	496 N	105	-0-	-391	-0-	105	3		N	-0-			-0-

DAVIDSON '14' WELL #: 6 RRCID -> 205461 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 9267 PERF. 7554 - 9009

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

UNION PACIFIC WELL #: 109 RRCID -> 279721 COMPL. DATE 09/20/2014 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6780 - 9468

05	1705 N	1313	-0-	-392	-0-	1313	3		N	-0-			-0-
06	1680 N	1113	-0-	-567	-0-	1113	3		N	-0-			-0-
07	1550 N	719	-0-	-831	-0-	719	3		N	-0-			-0-
08	1302 N	710	-0-	-592	-0-	710	3		N	-0-			-0-
09	1110 N	1090	-0-	-20	-0-	1090	3		N	-0-			-0-
10	713 N	542	-0-	-171	-0-	542	3		N	-0-			-0-

FDL OPERATING, LLC 263924
MILLER, ROY -2- WELL #: 1 RRCID -> 061585 COMPL. DATE 02/27/1975 TOTAL DEPTH 9325 PERF. N/A

05	899 N	899	-0-	-0-	-0-	899	3		N	-0-			-0-
06	872 N	872	-0-	-0-	-0-	872	3		N	-0-			-0-
07	917 N	917	-0-	-0-	-0-	917	3		N	-0-			-0-
08	941 N	941	-0-	-0-	-0-	941	3		N	-0-			-0-
*09	907 N	907	-0-	-0-	-0-	907	3		N	-0-			-0-
*10	951 N	951	-0-	-0-	-0-	951	3		N	-0-			-0-

COUCH UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 066096 COMPL. DATE 01/21/1976 TOTAL DEPTH 9488 PERF. N/A

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
HELBING, RUBY "4" WELL #: 2 RRCID -> 068884 COMPL. DATE 08/03/1976 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
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

COUCH UNIT WELL #: 4 RRCID -> 069405 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 6409 - 9182

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COUCH "2" WELL #: 2 L RRCID -> 073658 COMPL. DATE 10/13/1977 TOTAL DEPTH 9550 PERF. N/A

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MILLER, ROY "1" WELL #: 1 RRCID -> 092730 COMPL. DATE 01/27/1981 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8928 - 9084

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

COUCH UNIT 2 WELL #: 3 L RRCID -> 133603 COMPL. DATE 01/20/1990 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9193 - 9259

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
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

COUCH UNIT WELL #: 7 RRCID -> 133876 COMPL. DATE 02/28/1990 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 9100 - 9183

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

COUCH UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 133995 COMPL. DATE 03/03/1990 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 9054 - 9116

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
STANOLIND PRODUCTION LLC 813985

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
05	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			Y	-0-					-0-
06	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		110	-0-	110	110	110	3			Y	-0-					-0-
08	204	N	94	-0-	-110	-0-	94	3			Y	-0-					-0-
09	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			Y	-0-					-0-
10	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	3			Y	-0-					-0-

MILLER, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 036204 COMPL. DATE 11/03/1964 TOTAL DEPTH 8820 PERF. N/A

05	620	N	468	-0-	-152	-0-	468	3			N	-0-					-0-
06	810	N	243	-0-	-567	-0-	243	3			N	-0-					-0-
07	713	N	12	-0-	-701	-0-	12	3			N	-0-					-0-
08	465	N	10	-0-	-455	-0-	10	3			N	-0-					-0-
09	240	N	105	-0-	-135	-0-	105	3			N	-0-					-0-
*10	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-

HELBING WELL #: 9 RRCID -> 162101 COMPL. DATE 01/28/1997 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8454 - 8488

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCDONALD A WELL #: 10 RRCID -> 167939 COMPL. DATE 03/20/1998 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8182 - 8234

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCDONALD A WELL #: 12 RRCID -> 167943 COMPL. DATE 02/12/1998 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8195 - 8295

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCDONALD A WELL #: 13 RRCID -> 167948 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8371 - 8564

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HELBING WELL #: 11 RRCID -> 169464 COMPL. DATE 04/23/1998 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6010 - 8368

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985

HELBING WELL #: 10R RRCID -> 169467 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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HELBING WELL #: 12 RRCID -> 169803 COMPL. DATE 07/16/1998 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 6204 - 8550

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HELBING WELL #: 13 RRCID -> 169805 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6019 - 8488

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HELBING WELL #: 14 RRCID -> 169809 COMPL. DATE 07/09/1998 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 6038 - 8311

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HELBING WELL #: 15 RRCID -> 169811 COMPL. DATE 07/27/1998 TOTAL DEPTH 8721 PERF. 6037 - 8319

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCDONALD A WELL #: 15R RRCID -> 170662 COMPL. DATE 07/17/2003 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 5959 - 8566

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCMULLAN 36 WELL #: 4R RRCID -> 171738 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 9192 PERF. 6026 - 8687

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985

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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HELBING WELL #: 16 RRCID -> 183412 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6066 - 8450

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLER, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 184268 COMPL. DATE 03/05/2001 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8889 - 8936

05	942 N	942	-0-	-0-	-0-	942	3			N	-0-					-0-
06	960 N	900	-0-	-60	-0-	900	3			N	-0-					-0-
07	992 N	952	-0-	-40	-0-	952	3			N	-0-					-0-
08	930 N	305	-0-	-625	-0-	305	3			N	-0-					-0-
09	922 N	922	-0-	-0-	-0-	922	3			N	-0-					-0-
10	961 N	888	-0-	-73	-0-	888	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN 37 WELL #: 6 RRCID -> 184904 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 6040 - 9108

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLER, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 194282 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8818 - 8965

05	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	3			N	-0-					-0-
06	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	3			N	-0-					-0-
07	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	3			N	-0-					-0-
08	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	3			N	-0-					-0-
09	1200 N	1186	-0-	-14	-0-	1186	3			N	-0-					-0-
10	1302 N	1163	-0-	-139	-0-	1163	3			N	-0-					-0-

MILLER. J.B. WELL #: 4 RRCID -> 205082 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8712 - 8848

05	310 N	278	-0-	-32	-0-	278	3			N	-0-					-0-
06	480 N	222	-0-	-258	-0-	222	3			N	-0-					-0-
07	341 N	283	-0-	-58	-0-	283	3			N	-0-					-0-
08	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
09	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-
10	279 N	257	-0-	-22	-0-	257	3			N	-0-					-0-

RIGGS "19" WELL #: 3 RRCID -> 208190 COMPL. DATE 01/17/2005 TOTAL DEPTH 9863 PERF. 8960 - 8976

05	1550 N	1495	-0-	-55	-0-	86	1	1409	3	N	-0-					-0-
06	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	83	1	1366	3	N	-0-					-0-
07	1457 N	1341	-0-	-116	-0-	77	1	1264	3	N	-0-					-0-
08	1488 N	1368	-0-	-120	-0-	79	1	1289	3	N	-0-					-0-
09	1440 N	1403	-0-	-37	-0-	81	1	1322	3	N	-0-					-0-
*10	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	81	1	1321	3	N	-0-					-0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985

READ "2" WELL #: 2 RRCID -> 210119 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9258 - 9277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	961	N	873	-0-	-88	-0-	50	1	823	3	N	-0-					-0-
06	900	N	812	-0-	-88	-0-	47	1	765	3	N	-0-					-0-
07	899	N	779	-0-	-120	-0-	45	1	734	3	N	-0-					-0-
08	868	N	844	-0-	-24	-0-	49	1	795	3	N	-0-					-0-
09	862	N	862	-0-	-0-	-0-	50	1	812	3	N	-0-					-0-
*10	886	N	886	-0-	-0-	-0-	51	1	835	3	N	-0-					-0-

READ "28" WELL #: 1 RRCID -> 218638 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 9242 - 9392

05	4588	X	4543	-0-	-45	-0-	261	1	4282	3	N	-0-					-0-
06	4440	X	4404	-0-	-36	-0-	253	1	4151	3	N	-0-					-0-
07	4650	X	4173	-0-	-477	-0-	240	1	3933	3	N	-0-					-0-
08	4650	X	4402	-0-	-248	-0-	253	1	4149	3	N	-0-					-0-
09	4500	X	4385	-0-	-115	-0-	252	1	4133	3	N	-0-					-0-
10	4557	X	4502	-0-	-55	-0-	259	1	4243	3	N	-0-					-0-

READ "28" WELL #: 2 RRCID -> 219783 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 9709 PERF. 9342 - 9528

05	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	184	1	3012	3	N	-0-					-0-
06	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	179	1	2938	3	N	-0-					-0-
07	3131	X	3066	-0-	-65	-0-	176	1	2890	3	N	-0-					-0-
08	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	181	1	2975	3	N	-0-					-0-
09	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	178	1	2919	3	N	-0-					-0-
*10	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	181	1	2973	3	N	-0-					-0-

THOMPSON, J. CLEO 855610

SPGC "A" WELL #: 1 RRCID -> 018926 COMPL. DATE 06/09/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9004 - 9137

05	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-					-0-
06	990	N	953	-0-	-37	-0-	953	2			N	-0-					-0-
07	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			N	-0-					-0-
08	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-					-0-
09	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			N	-0-					-0-
*10	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			N	-0-					-0-

SPGC "B" WELL #: 2 RRCID -> 018927 COMPL. DATE 02/23/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9071 - 9172

05	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			N	-0-					-0-
06	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					-0-
07	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-					-0-
08	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			N	-0-					-0-
09	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-					-0-
10	806	N	615	-0-	-191	-0-	615	2			N	-0-					-0-

GRIMMER, NAN D. WELL #: 2 T RRCID -> 034940 COMPL. DATE 12/04/1964 TOTAL DEPTH 8560 PERF. N/A

05	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			Y	-0-					-0-
06	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2			Y	-0-					-0-
07	1054	N	1049	-0-	-5	-0-	1049	2			Y	-0-					-0-
08	1054	N	1047	-0-	-7	-0-	1047	2			Y	-0-					-0-
09	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			Y	-0-					-0-
*10	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			Y	-0-					-0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
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
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					6
06	120	N	107	-0-	-13	-0-	107	2			N	-0-					6
07	124	N	98	-0-	-26	-0-	98	2			N	-0-					6
08	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					6
09	120	N	100	-0-	-20	-0-	100	2			N	-0-					6
10	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-					6

MILLER "C" WELL #: 6 RRCID -> 055270 COMPL. DATE 05/24/1973 TOTAL DEPTH 9352 PERF. N/A

05	DLQ G-10		998	-0-	998	4589	998	2			Y	-0-					7
06	2900	N	964	-0-	-1936	2653	964	2			Y	-0-					7
07	3100	N	954	-0-	-2146	507	954	2			Y	-0-					7
08	1313	N	806	-0-	-507	-0-	806	2			Y	-0-					7
09	870	N	818	-0-	-52	-0-	818	2			Y	-0-					7
10	899	N	770	-0-	-129	-0-	770	2			Y	-0-					7

SPGC "B" WELL #: 3 RRCID -> 063790 COMPL. DATE 10/03/1975 TOTAL DEPTH 9422 PERF. N/A

05	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					-0-
06	450	N	445	-0-	-5	-0-	445	2			N	-0-					-0-
07	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					-0-
08	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					-0-
09	450	N	438	-0-	-12	-0-	438	2			N	-0-					-0-
10	496	N	391	-0-	-105	-0-	391	2			N	-0-					-0-

SPGC "B" WELL #: 6 RRCID -> 140365 COMPL. DATE 01/03/1992 TOTAL DEPTH 9262 PERF. 9144 - 9163

05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					14
06	150	N	98	-0-	-52	-0-	98	2			N	-0-					14
07	124	N	83	-0-	-41	-0-	83	2			N	-0-					14
08	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					14
09	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					14
*10	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					14

SPGC "B" WELL #: 7 RRCID -> 143372 COMPL. DATE 12/04/1992 TOTAL DEPTH 9363 PERF. 8944 - 9022

05	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			N	-0-					-0-
06	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2			N	-0-					-0-
07	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2			N	-0-					-0-
08	1240	N	1140	-0-	-100	-0-	1140	2			N	-0-					-0-
09	1320	N	1006	-0-	-314	-0-	1006	2			N	-0-					-0-
10	1426	N	1161	-0-	-265	-0-	1161	2			N	-0-					-0-

MILLER "C" WELL #: 14 RRCID -> 146900 COMPL. DATE 09/19/1993 TOTAL DEPTH 9380 PERF. 9084 - 9268

05	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2			Y	-0-					6
06	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			Y	-0-					6
07	1085	N	1078	-0-	-7	-0-	1078	2			Y	-0-					6
08	1178	N	1079	-0-	-99	-0-	1079	2			Y	-0-					6
09	1110	N	1035	-0-	-75	-0-	1035	2			Y	-0-					6
10	1085	N	1064	-0-	-21	-0-	1064	2			Y	-0-					6

SPGC "B" WELL #: 9 RRCID -> 153655 COMPL. DATE 01/29/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9339 - 9427

05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610

SPGC "A" WELL #: 13 RRCID -> 155428 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 9106 - 9266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					-0-
06	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					-0-
07	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					-0-
08	496	N	419	-0-	-77	-0-	419	2			N	-0-					-0-
09	540	N	361	-0-	-179	-0-	361	2			N	-0-					-0-
10	496	N	329	-0-	-167	-0-	329	2			N	-0-					-0-

SPGC "B" WELL #: 8 RRCID -> 155429 COMPL. DATE 07/21/1995 TOTAL DEPTH 9261 PERF. 9059 - 9080

05	1116	N	1086	-0-	-30	-0-	1086	2			N	-0-					-0-
06	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			N	-0-					-0-
07	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			N	-0-					-0-
08	1085	N	818	-0-	-267	-0-	818	2			N	-0-					-0-
09	1050	N	931	-0-	-119	-0-	931	2			N	-0-					-0-
10	1085	N	1060	-0-	-25	-0-	1060	2			N	-0-					-0-

SPGC "B" WELL #: 15 RRCID -> 155432 COMPL. DATE 07/23/1995 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8958 - 9062

05	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					-0-
06	330	N	295	-0-	-35	-0-	295	2			N	-0-					-0-
07	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					-0-
08	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					-0-
09	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					-0-
*10	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					-0-

SPGC "B" WELL #: 16 RRCID -> 155434 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 9128 - 9370

05	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					-0-
06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
07	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					-0-
08	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					-0-
09	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					-0-
*10	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-

SPGC "B" WELL #: 18 RRCID -> 155441 COMPL. DATE 08/29/1995 TOTAL DEPTH 9251 PERF. 8946 - 9134

05	496	N	391	-0-	-105	-0-	391	2			N	-0-					-0-
06	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					-0-
07	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					-0-
08	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-
09	480	N	419	-0-	-61	-0-	419	2			N	-0-					-0-
10	496	N	376	-0-	-120	-0-	376	2			N	-0-					-0-

SPGC "B" WELL #: 19 RRCID -> 156365 COMPL. DATE 09/23/1995 TOTAL DEPTH 9381 PERF. 8978 - 9077

05	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2			N	-0-					-0-
06	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2			N	-0-					-0-
07	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			N	-0-					-0-
08	1395	N	1157	-0-	-238	-0-	1157	2			N	-0-					-0-
09	1350	N	1077	-0-	-273	-0-	1077	2			N	-0-					-0-
10	1209	N	1189	-0-	-20	-0-	1189	2			N	-0-					-0-

SPGC "B" WELL #: 21 RRCID -> 156368 COMPL. DATE 10/09/1995 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8942 - 9120

05	434	N	340	-0-	-94	-0-	340	2			N	-0-					-0-
06	450	N	335	-0-	-115	-0-	335	2			N	-0-					-0-
07	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					-0-
08	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					-0-
09	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					-0-
*10	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610

SPBC "B" WELL #: 11 RRCID -> 156423 COMPL. DATE 07/21/1995 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9096 - 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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPGC "B" WELL #: 20 RRCID -> 156758 COMPL. DATE 12/13/1995 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8998 - 9077

05	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			N	-0-					-0-
06	1080	N	1012	-0-	-68	-0-	1012	2			N	-0-					-0-
07	1085	N	1050	-0-	-35	-0-	1050	2			N	-0-					-0-
08	1085	N	972	-0-	-113	-0-	972	2			N	-0-					-0-
09	1020	N	982	-0-	-38	-0-	982	2			N	-0-					-0-
10	1054	N	948	-0-	-106	-0-	948	2			N	-0-					-0-

MILLER "C" WELL #: 17 L RRCID -> 156761 COMPL. DATE 12/18/1995 TOTAL DEPTH 9257 PERF. 8958 - 9102

05	496	N	479	-0-	-17	-0-	479	2			Y	-0-					8
06	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			Y	-0-					8
07	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			Y	-0-					8
08	465	N	448	-0-	-17	-0-	448	2			Y	-0-					8
09	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			Y	-0-					8
10	465	N	413	-0-	-52	-0-	413	2			Y	-0-					8

BAGGETT, E. G. WELL #: 5 RRCID -> 158247 COMPL. DATE 03/19/1996 TOTAL DEPTH 9258 PERF. 8933 - 9062

05	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					-0-
06	750	N	736	-0-	-14	-0-	736	2			N	-0-					-0-
07	775	N	767	-0-	-8	-0-	767	2			N	-0-					-0-
08	775	N	693	-0-	-82	-0-	693	2			N	-0-					-0-
09	750	N	733	-0-	-17	-0-	733	2			N	-0-					-0-
*10	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					-0-

BAGGETT 26 WELL #: 1 RRCID -> 158248 COMPL. DATE 04/21/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9138 - 9302

05	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
06	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	2			N	-0-					-0-
07	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
08	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
09	90	N	79	-0-	-11	-0-	79	2			N	-0-					-0-
10	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-					-0-

BAGGETT 26 WELL #: 2 RRCID -> 158865 COMPL. DATE 06/08/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9231 - 9322

05	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
06	360	N	225	-0-	-135	-0-	225	2			N	-0-					-0-
07	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
08	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
09	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
*10	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-

BAGGETT 26 WELL #: 3 RRCID -> 159315 COMPL. DATE 07/23/1996 TOTAL DEPTH 9627 PERF. 9276 - 9422

05	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-					-0-
06	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-					-0-
07	930	N	914	-0-	-16	-0-	914	2			N	-0-					-0-
08	899	N	879	-0-	-20	-0-	879	2			N	-0-					-0-
09	900	N	836	-0-	-64	-0-	836	2			N	-0-					-0-
10	899	N	848	-0-	-51	-0-	848	2			N	-0-					-0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
COUCH 32-1/2 WELL #: 1 RRCID -> 160613 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9240 - 9406

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENDERSON 27 WELL #: 1 RRCID -> 163544 COMPL. DATE 03/28/1997 TOTAL DEPTH 11686 PERF. 9282 - 11686

05	3400 X	3400	-0-	-0-	-0-	3400	3			N	-0-					-0-
06	3494 X	3494	-0-	-0-	-0-	3494	3			N	-0-					-0-
07	3652 X	3652	-0-	-0-	-0-	3651	3	1	9	N	1	1	1			-0-
08	3529 X	3529	-0-	-0-	-0-	3528	3	1	9	N	1	1	1			-0-
09	3030 X	2857	-0-	-173	-0-	2856	3	1	9	N	1	1	1			-0-
10	3131 X	3056	-0-	-75	-0-	3054	3	2	9	N	2	1	1			1

SPGC "B" WELL #: 22 RRCID -> 182416 COMPL. DATE 02/16/2001 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9268 - 9398

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
07	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
08	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
09	30 N	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

VANGUARD OPERATING, LLC 881585
HENDERSON 23 WELL #: 2H RRCID -> 167451 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 11219 PERF. 9420 - 11095

05	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	3			N	-0-					-0-
06	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	3			N	-0-					-0-
07	1612 N	1368	-0-	-244	-0-	1368	3			N	-0-					-0-
08	1457 N	1266	-0-	-191	-0-	1266	3			N	-0-					-0-
09	1410 N	1135	-0-	-275	-0-	1135	3			N	-0-					-0-
10	1364 N	1131	-0-	-233	-0-	1131	3			N	-0-					-0-

HENDERSON 23 WELL #: 1H RRCID -> 167763 COMPL. DATE 10/16/1997 TOTAL DEPTH 11932 PERF. 9525 - 11435

05	961 N	674	-0-	-287	-0-	674	3			N	-0-					-0-
06	810 N	592	-0-	-218	-0-	592	3			N	-0-					-0-
07	744 N	577	-0-	-167	-0-	577	3			N	-0-					-0-
08	682 N	519	-0-	-163	-0-	519	3			N	-0-					-0-
09	600 N	429	-0-	-171	-0-	429	3			N	-0-					-0-
10	589 N	380	-0-	-209	-0-	380	3			N	-0-					-0-

HENDERSON 23 WELL #: 4 RRCID -> 170667 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6407 - 9488

05	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	3			N	-0-					-0-
06	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3			N	-0-					-0-
07	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	3			N	-0-					-0-
08	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	3			N	-0-					-0-
09	949 N	949	-0-	-0-	-0-	949	3			N	-0-					-0-
10	899 N	581	-0-	-318	-0-	581	3			N	-0-					-0-

HUPPLER (ELLENBURGER) 43753 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MILLER RANCH "C" WELL #: 1 RRCID -> 121412 COMPL. DATE 05/05/1986 TOTAL DEPTH 11844 PERF.11525 - 11844

05	62 N	35	-0-	-27	-0-	35	3		N	-0-			-0-
06	60 N	36	-0-	-24	-0-	36	3		N	-0-			-0-
07	155 N	91	-0-	-64	-0-	91	3		N	-0-			-0-
08	2681 N	2681	-0-	-0-	-0-	2681	3		N	-0-			-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
10	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT			-0-

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198944 COMPL. DATE 02/20/1986 TOTAL DEPTH 11849 PERF.11464 - 11638

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

I. A. B. (MENIELLE PENN, UPPER) 44042 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COKE
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
I. A. B. UNIT WELL #: 712 C RRCID -> 046523 COMPL. DATE 04/30/1969 TOTAL DEPTH 5765 PERF. N/A

05	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	3		Y	-0-			-0-
06	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	3		Y	-0-			-0-
07	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	1749	3	10 9	Y	9	8	1	1
08	1767 N	1700	-0-	-67	-0-	1700	3		Y	-0-	1	1	-0-
09	1710 N	1653	-0-	-57	-0-	1653	3		Y	-0-			-0-
10	1767 N	1660	-0-	-107	-0-	1660	3		Y	-0-			-0-

I. A. B. UNIT WELL #: 705 RRCID -> 049541 COMPL. DATE 04/01/1995 TOTAL DEPTH 5867 PERF. 4813 - 5370

05	899 N	774	-0-	-125	-0-	774	3		Y	-0-			-0-
06	930 N	736	-0-	-194	-0-	736	3		Y	-0-			-0-
07	902 N	902	-0-	-0-	-0-	902	3		Y	-0-			-0-
08	775 N	772	-0-	-3	-0-	772	3		Y	-0-			-0-
09	868 N	868	-0-	-0-	-0-	868	3		Y	-0-			-0-
10	899 N	635	-0-	-264	-0-	635	3		Y	-0-			-0-

I.A.B. UNIT WELL #: 735 RRCID -> 156310 COMPL. DATE 12/22/1994 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4753 - 5416

05	1767 N	1751	-0-	-16	-0-	1751	3		Y	-0-			-0-
06	1710 N	1682	-0-	-28	-0-	1682	3		Y	-0-			-0-
07	1767 N	1747	-0-	-20	-0-	1747	3		Y	-0-			-0-
08	1736 N	1703	-0-	-33	-0-	1703	3		Y	-0-			-0-
09	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	3		Y	-0-			-0-
10	1736 N	1725	-0-	-11	-0-	1725	3		Y	-0-			-0-

I. A. B. (PENN 5070) 44042 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COKE
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
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
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

I. A. B. (STRAWN) 44042 812 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COKE
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
MENIELLE, L. B. WELL #: 24 RRCID -> 155941 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5842 - 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
05	11346 X	10559	-0-	-787	-0-	10240	3	319	9	Y	290	291	1			14
06	12026 X	12026	-0-	-0-	-0-	11443	3	583	9	Y	530	498	1			46
07	13157 X	13157	-0-	-0-	-0-	12476	3	681	9	Y	619	624	1			41
08	13187 X	13187	-0-	-0-	-0-	12744	3	443	9	Y	403	398	1			46
09	12408 X	12408	-0-	-0-	-0-	11903	3	505	9	Y	459	450	1			55
*10	12282 X	12282	-0-	-0-	-0-	11788	3	494	9	Y	449	474	1			30

INGHAM (CANYON 6400) 44558 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BAKER RESOURCES 044365
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
05	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
06	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
07	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
08	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
*09	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
10	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE UNIVERSITY "EX" WELL #: 1 RRCID -> 112653 COMPL. DATE 08/16/1984 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 6605 - 7451

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	496 N	431	-0-	-65	-0-	352	2	79	9	Y	72					75
06	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			Y	-0-					3
07	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			Y	-0-					3
08	752 N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			Y	-0-					3
09	DLQ G-10	859	-0-	859	859	859	2			Y	-0-					3
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	859					Y	NO RPT					3

STATE UNIVERSITY EY WELL #: 1 RRCID -> 149363 COMPL. DATE 04/11/1994 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 7324 - 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
*05	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	1535	2	205	9	Y	186					195
06	1650 N	1031	-0-	-619	-0-	1031	2			Y	-0-					9
07	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	2			Y	-0-					9
08	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	2			Y	-0-					9
09	DLQ G-10	1452	-0-	1452	1452	1452	2			Y	-0-					9
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1452					Y	NO RPT					9

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
05	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					54
06	300 N	280	-0-	-20	-0-	280	2			N	-0-					54
07	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					54
08	310 N	285	-0-	-25	-0-	285	2			N	-0-					54
*09	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					54
10	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					54

INGHAM (CANYON 6400) //CONT.// 44558 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HENRY PETROLEUM LLC 378641
INGHAM "47" WELL #: 1 U RRCID -> 084690 COMPL. DATE 03/04/1979 TOTAL DEPTH 8448 PERF. 6656 - 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
05	1054	N	1026	-0-	-28	-0-	1026	2			N	-0-					-0-
06	990	N	964	-0-	-26	-0-	964	2			N	-0-					-0-
07	1023	N	957	-0-	-66	-0-	957	2			N	-0-					-0-
08	1023	N	912	-0-	-111	-0-	912	2			N	-0-					-0-
09	960	N	923	-0-	-37	-0-	923	2			N	-0-					-0-
10	961	N	556	-0-	-405	-0-	556	2			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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
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

KEBO OIL & GAS, INC. 453170
UNIVERSITY "M" WELL #: 2 RRCID -> 211529 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6454 - 6478

05	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			N	-0-					196
06	1110	N	966	-0-	-144	-0-	966	2			N	-0-					196
07	1209	N	1015	-0-	-194	-0-	1015	2			N	-0-					196
08	1116	N	939	-0-	-177	-0-	939	2			N	-0-					196
09	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			N	-0-					196
10	1023	N	982	-0-	-41	-0-	982	2			N	-0-					196

STRATA OPERATING, INC. 825445
UNIVERSITY -M- WELL #: 1 RRCID -> 201352 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 7388 PERF. 6348 - 6400

05	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					78
06	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					78
07	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					78
08	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					78
09	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					78
10	527	N	460	-0-	-67	-0-	460	2			N	-0-					78

WTG EXPLORATION 945220
UNIVERSITY 24-29 WELL #: 1 RRCID -> 090451 COMPL. DATE 04/06/1999 TOTAL DEPTH 8444 PERF. 7302 - 8286

05	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					-0-
06	480	N	330	-0-	-150	-0-	330	2			N	-0-					-0-
07	682	N	493	-0-	-189	-0-	493	2			N	-0-					-0-
08	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			N	-0-					-0-
09	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					-0-
*10	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 14-29 WELL #: 2 RRCID -> 132411 COMPL. DATE 08/01/1989 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 6874 - 7305

05	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	2			N	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
08	124	N	47	-0-	-77	-0-	47	2			N	-0-					-0-
09	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

INGHAM (CANYON 6400) //CONT.// 44558 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
WTG EXPLORATION //CONT.// 945220
UNIVERSITY 14-29 "A" WELL #: 1 RRCID -> 132412 COMPL. DATE 08/01/1989 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 6816 - 7148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	620	N	310	-0-	-310	-0-	310	2			N	-0-					-0-
06	300	N	201	-0-	-99	-0-	201	2			N	-0-					-0-
07	465	N	257	-0-	-208	-0-	257	2			N	-0-					-0-
08	310	N	273	-0-	-37	-0-	273	2			N	-0-					-0-
09	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
*10	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY "29-25" WELL #: 1 RRCID -> 154198 COMPL. DATE 04/09/1995 TOTAL DEPTH 8892 PERF. 7368 - 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
05	1116	N	915	-0-	-201	-0-	915	2			N	-0-					-0-
06	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-					-0-
07	1209	N	955	-0-	-254	-0-	955	2			N	-0-					-0-
08	930	N	924	-0-	-6	-0-	924	2			N	-0-					-0-
09	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			N	-0-					-0-
*10	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	3			N	-0-					-0-
06	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	3			N	-0-					-0-
07	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	3			N	-0-					-0-
08	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-					-0-
09	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			N	-0-					-0-
*10	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	3			N	-0-					-0-

INGHAM (DEVONIAN) 44558 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BAKER RESOURCES 044365
INGHAM WELL #: 1 RRCID -> 018932 COMPL. DATE 07/18/1957 TOTAL DEPTH 7884 PERF. 7488 - 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
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					14
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					14
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					14
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					14
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					14
10	10	N	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT					14

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
05	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					18
06	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					18
07	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					18
08	403	N	366	-0-	-37	-0-	366	2			N	-0-					18
*09	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					18
10	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					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
05	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					17
06	450	N	413	-0-	-37	-0-	413	2			N	-0-					17
07	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					17
08	465	N	459	-0-	-6	-0-	459	2			N	-0-					17
*09	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					17
10	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					17

INGHAM (DEVONIAN) //CONT.// 44558 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BAKER RESOURCES //CONT.// 044365
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
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-
06	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					-0-
07	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-
08	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
09	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-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
05	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
06	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
07	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
08	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	2			N	-0-					-0-
*09	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-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
05	217	N	183	-0-	-34	-0-	183	2			N	-0-					2
06	180	N	156	-0-	-24	-0-	156	2			N	-0-					2
07	186	N	153	-0-	-33	-0-	153	2			N	-0-					2
08	186	N	148	-0-	-38	-0-	148	2			N	-0-					2
09	150	N	128	-0-	-22	-0-	128	2			N	-0-					2
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					2

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
05	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
06	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
07	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
08	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-					-0-
09	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	2			N	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STATE UNIVERSITY "ET" WELL #: 1 RRCID -> 197640 COMPL. DATE 09/02/2003 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8239 - 8300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	431	N	431	-0-	-0-	-0-	352	2	79	9	Y	72					75
06	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			Y	-0-					3
07	DLQ G-10		518	-0-	518	518	517	2	1	9	Y	1					4
08	DLQ G-10		502	-0-	502	1020	502	2			Y	-0-					4
09	DLQ G-10		573	-0-	573	1593	573	2			Y	-0-					4
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1593					Y	NO RPT					4

INGHAM (DEVONIAN) //CONT.// 44558 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
GALLERIA OIL COMPANY, INC. 293164
FORT LANCASTER WELL #: RRCID -> 087739 COMPL. DATE 01/20/1980 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 7528 - 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
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47
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

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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

SUTTON WELL #: 301 RRCID -> 082607 COMPL. DATE 05/21/1979 TOTAL DEPTH 8634 PERF. 8110 - 8378

05	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2		N	-0-					-0-
06	600	N	583	-0-	-17	-0-	583	2		N	-0-					-0-
07	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2		N	-0-					-0-
08	651	N	598	-0-	-53	-0-	598	2		N	-0-					-0-
09	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2		N	-0-					-0-
10	620	N	603	-0-	-17	-0-	603	2		N	-0-					-0-

INGHAM "44" WELL #: 1 RRCID -> 082726 COMPL. DATE 05/10/1979 TOTAL DEPTH 8631 PERF. 8104 - 8340

05	1209	N	1140	-0-	-69	-0-	1140	2		N	-0-					-0-
06	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2		N	-0-					-0-
07	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2		N	-0-					-0-
08	1147	N	1122	-0-	-25	-0-	1122	2		N	-0-					-0-
09	1140	N	1064	-0-	-76	-0-	1064	2		N	-0-					-0-
10	1147	N	1104	-0-	-43	-0-	1104	2		N	-0-					-0-

SUTTON WELL #: 302 RRCID -> 082805 COMPL. DATE 06/12/1979 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 7989 - 8291

05	1860	N	1852	-0-	-8	-0-	1852	2		N	-0-					-0-
06	1800	N	1771	-0-	-29	-0-	1771	2		N	-0-					-0-
07	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	2		N	-0-					-0-
08	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	2		N	-0-					-0-
09	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	2		N	-0-					-0-
10	1922	N	1837	-0-	-85	-0-	1837	2		N	-0-					-0-

PERNER "43" WELL #: 1 RRCID -> 090216 COMPL. DATE 08/26/1980 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 8163 - 8409

05	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	2309	2		N	-0-					-0-
06	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	2174	2		N	-0-					-0-
07	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	2313	2		N	-0-					-0-
08	2294	N	2186	-0-	-108	-0-	2186	2		N	-0-					-0-
09	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2215	2		N	-0-					-0-
10	2325	N	2220	-0-	-105	-0-	2220	2		N	-0-					-0-

INGHAM (DEVONIAN) //CONT.// 44558 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
PERNER 43 WELL #: 2 RRCID -> 090452 COMPL. DATE 10/28/1980 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 8326 - 8428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	682	N	677	-0-	-5	-0-	677	2			N	-0-					-0-
06	660	N	598	-0-	-62	-0-	598	2			N	-0-					-0-
07	682	N	616	-0-	-66	-0-	616	2			N	-0-					-0-
08	682	N	627	-0-	-55	-0-	627	2			N	-0-					-0-
09	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					-0-
*10	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1271	N	1261	-0-	-10	-0-	37	1	1224	3	N	-0-					20
06	1110	N	1089	-0-	-21	-0-	37	1	1052	3	N	-0-					20
07	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	44	1	1269	3	N	-0-					20
08	1271	N	1020	-0-	-251	-0-	33	1	987	3	N	-0-					20
09	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	41	1	1194	3	N	-0-					20
10	1302	N	1283	-0-	-19	-0-	42	1	1241	3	N	-0-					20

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
INGHAM "38" WELL #: 1 RRCID -> 250542 COMPL. DATE 07/23/2009 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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRIDE ENERGY COMPANY 677050
INGHAM "5" WELL #: 1 RRCID -> 094067 COMPL. DATE 02/18/1981 TOTAL DEPTH 9266 PERF. 8086 - 8357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1240	N	1232	-0-	-8	-0-	1232	2			N	-0-					104
06	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1208	2	3	9	N	3					107
07	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1406	2	2	9	N	2					109
08	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1383	2	2	9	N	2	1	8			110
09	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			N	-0-					110
10	1395	N	1277	-0-	-118	-0-	1277	2			N	-0-					110

PRIMAL ENERGY CORPORATION 677741
UNIVERSITY "13" WELL #: 1 RRCID -> 069261 COMPL. DATE 11/23/1976 TOTAL DEPTH 7831 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	3			N	-0-					35
06	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	3			N	-0-					35
07	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	3			N	-0-					35
08	1891	N	1847	-0-	-44	-0-	1847	3			N	-0-					35
09	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	3			N	-0-					35
10	1891	N	1787	-0-	-104	-0-	1787	3			N	-0-					35

STRATA OPERATING, INC. 825445
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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INGHAM (DEVONIAN) //CONT.// 44558 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO 855610
INGHAM C WELL #: 1 RRCID -> 106588 COMPL. DATE 06/14/1983 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7635 - 7937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	85	-0-	-70	-0-	85	3			Y	-0-					-0-
06	90	N	58	-0-	-32	-0-	57	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
07	158	N	158	-0-	-0-	-0-	157	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
08	93	N	80	-0-	-13	-0-	79	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
09	79	N	79	-0-	-0-	-0-	78	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
10	155	N	134	-0-	-21	-0-	134	3			Y	-0-					-0-

INGHAM B WELL #: 1 RRCID -> 106911 COMPL. DATE 07/05/1983 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 7623 - 8059

05	186	N	159	-0-	-27	-0-	157	3	2	9	Y	2					95
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			Y	-0-					95
07	248	N	130	-0-	-118	-0-	130	3			Y	-0-					95
08	155	N	59	-0-	-96	-0-	59	3			Y	-0-					95
09	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			Y	-0-					95
*10	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			Y	-0-					95

INGHAM 22 WELL #: 1 RRCID -> 219401 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 8481 PERF. 8380 - 8422

05	620	N	296	-0-	-324	-0-	294	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
06	270	N	266	-0-	-4	-0-	266	3			Y	-0-					-0-
07	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			Y	-0-					-0-
08	405	N	405	-0-	-0-	-0-	404	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
09	335	N	335	-0-	-0-	-0-	334	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
*10	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			Y	-0-					-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
ODESSA ETAL WELL #: 401 RRCID -> 080559 COMPL. DATE 12/23/1978 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8232 - 8304

05	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	4298	3			N	-0-					156
06	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	3526	3			N	-0-					156
07	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	4158	3			N	-0-					156
08	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	3694	3			N	-0-					156
09	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	3925	3			N	-0-					156
*10	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	3926	3			N	-0-					156

ODESSA ETAL WELL #: 201 RRCID -> 082327 COMPL. DATE 04/08/1979 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 8262 - 8306

05	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	2731	3			N	-0-					40
06	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2127	3			N	-0-					40
07	2201	N	2051	-0-	-150	-0-	2051	3			N	-0-					40
08	2604	N	1645	-0-	-959	-0-	1645	3			N	-0-					40
09	2130	N	1714	-0-	-416	-0-	1714	3			N	-0-					40
10	2046	N	1502	-0-	-544	-0-	1502	3			N	-0-					40

VANCO OIL & GAS CORP. 881484
MEADOWS WELL #: 1 RRCID -> 018936 COMPL. DATE 11/19/1961 TOTAL DEPTH 7273 PERF. N/A

05	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
06	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
07	217	N	80	-0-	-137	-0-	80	2			N	-0-					-0-
08	248	N	132	-0-	-116	-0-	132	2			N	-0-					-0-
09	240	N	40	-0-	-200	-0-	40	2			N	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

INGHAM (DEVONIAN) //CONT.// 44558 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANCO OIL & GAS CORP. //CONT.// 881484
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
05	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
06	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					-0-
07	62	N	18	-0-	-44	-0-	18	2			N	-0-					-0-
08	62	N	27	-0-	-35	-0-	27	2			N	-0-					-0-
09	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

WTG EXPLORATION 945220
UNIVERSITY 24-29 WELL #: 1 RRCID -> 084566 COMPL. DATE 09/27/1979 TOTAL DEPTH 8444 PERF. 7968 - 8286

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 22-29 WELL #: 1 RRCID -> 090830 COMPL. DATE 09/25/1980 TOTAL DEPTH 8222 PERF. 7510 - 7772

05	403	N	363	-0-	-40	-0-	363	2			N	-0-					-0-
06	540	N	471	-0-	-69	-0-	471	2			N	-0-					-0-
07	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2			N	-0-					-0-
08	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					-0-
09	480	N	408	-0-	-72	-0-	408	2			N	-0-					-0-
10	620	N	307	-0-	-313	-0-	307	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 22-29 WELL #: 2 RRCID -> 090831 COMPL. DATE 10/06/1980 TOTAL DEPTH 8222 PERF. 7705 - 7971

05	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2			N	-0-					-0-
06	1770	N	1545	-0-	-225	-0-	1545	2			N	-0-					-0-
07	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2			N	-0-					-0-
08	1736	N	1166	-0-	-570	-0-	1166	2			N	-0-					-0-
09	1560	N	1245	-0-	-315	-0-	1245	2			N	-0-					-0-
10	1302	N	698	-0-	-604	-0-	698	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 23-29 WELL #: 1 RRCID -> 090833 COMPL. DATE 09/05/1980 TOTAL DEPTH 8196 PERF. 7902 - 8091

05	744	N	676	-0-	-68	-0-	676	2			N	-0-					-0-
06	600	N	426	-0-	-174	-0-	426	2			N	-0-					-0-
07	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			N	-0-					-0-
08	682	N	462	-0-	-220	-0-	462	2			N	-0-					-0-
09	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					-0-
10	930	N	527	-0-	-403	-0-	527	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 23-29 WELL #: 2 RRCID -> 090834 COMPL. DATE 10/08/1980 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7954 - 8154

05	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
07	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	2			N	-0-					-0-
08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
09	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
*10	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-

INGHAM (DEVONIAN) //CONT.// 44558 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
XOG OPERATING LLC 945921
MILLSPAUGH WELL #: 3901 RRCID -> 141309 COMPL. DATE 12/18/1991 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7612 - 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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INGHAM (FUSSELMAN) 44558 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO 855610
INGHAM ESTATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 123004 COMPL. DATE 08/19/1982 TOTAL DEPTH 8234 PERF. 7971 - 7989

05	434	N	332	-0-	-102	-0-	332	3			Y	-0-				-0-
06	390	N	371	-0-	-19	-0-	371	3			Y	-0-				-0-
07	434	N	360	-0-	-74	-0-	359	3	1	9	Y	1				1
08	341	N	199	-0-	-142	-0-	198	3	1	9	Y	1				2
09	360	N	336	-0-	-24	-0-	336	3			Y	-0-				2
*10	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			Y	-0-				2

INGHAM (QUEEN) 44558 900 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
BAKER RESOURCES 044365
ODESSA ET AL WELL #: 402 RRCID -> 085101 COMPL. DATE 07/02/1979 TOTAL DEPTH 5305 PERF. 1448 - 1465

05	31	N	23	-0-	-8	B	-0-	23	2		N	-0-				-0-
06	30	N	25	-0-	-5	B	-0-	25	2		N	-0-				-0-
07	31	N	27	-0-	-4	B	-0-	27	2		N	-0-				-0-
08	31	N	24	-0-	-7	B	-0-	24	2		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	30	N	21	-0-	-9	B	-0-	21	2		N	-0-				-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	B	-0-				N	NO RPT				-0-

ODESSA ETAL NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 086894 COMPL. DATE 01/22/1980 TOTAL DEPTH 1632 PERF. 1508 - 1526

05	93	N	92	-0-	-1	B	-0-	92	2		N	-0-				-0-
06	120	N	93	-0-	-27	B	-0-	93	2		N	-0-				-0-
07	93	N	63	-0-	-30	B	-0-	63	2		N	-0-				-0-
08	93	N	42	-0-	-51	B	-0-	42	2		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	90	N	70	-0-	-20	B	-0-	70	2		N	-0-				-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	B	-0-				N	NO RPT				-0-

ODESSA ET AL 2 WELL #: 3 RRCID -> 092649 COMPL. DATE 02/03/1981 TOTAL DEPTH 1800 PERF. 1456 - 1549

05	69	N	69	-0-	-0-	B	-0-	69	2		N	-0-				-0-
06	120	N	64	-0-	-56	B	-0-	64	2		N	-0-				-0-
07	62	N	58	-0-	-4	B	-0-	58	2		N	-0-				-0-
08	62	N	43	-0-	-19	B	-0-	43	2		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
*09	75	N	75	-0-	-0-	B	-0-	75	2		N	-0-				-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	B	-0-				N	NO RPT				-0-

ODESSA ET AL 4 WELL #: 3 RRCID -> 092650 COMPL. DATE 01/28/1981 TOTAL DEPTH 1803 PERF. 1416 - 1505

05	31	N	23	-0-	-8	B	-0-	23	2		N	-0-				-0-
06	30	N	25	-0-	-5	B	-0-	25	2		N	-0-				-0-
07	31	N	27	-0-	-4	B	-0-	27	2		N	-0-				-0-
08	31	N	24	-0-	-7	B	-0-	24	2		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	30	N	21	-0-	-9	B	-0-	21	2		N	-0-				-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	B	-0-				N	NO RPT				-0-

INGHAM (QUEEN) //CONT.// 44558 900 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
BAKER RESOURCES //CONT.// 044365
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
05	31 N	23	-0-	-8 B	-0-	23 2		N	-0-			-0-
06	30 N	25	-0-	-5 B	-0-	25 2		N	-0-			-0-
07	31 N	27	-0-	-4 B	-0-	27 2		N	-0-			-0-
08	31 N	24	-0-	-7 B	-0-	24 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	30 N	21	-0-	-9 B	-0-	21 2		N	-0-			-0-
10	31 N	NO RPT	-0-	-31 B	-0-			N	NO RPT			-0-

ODESSA ET AL 4 WELL #: 5 RRCID -> 092695 COMPL. DATE 01/27/1981 TOTAL DEPTH 1722 PERF. 1449 - 1544

05	124 N	88	-0-	-36 B	-0-	88 2		N	-0-			-0-
06	180 N	92	-0-	-88 B	-0-	92 2		N	-0-			-0-
07	93 N	85	-0-	-8 B	-0-	85 2		N	-0-			-0-
08	93 N	68	-0-	-25 B	-0-	68 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*09	112 N	112	-0-	-0- B	-0-	112 2		N	-0-			-0-
10	93 N	NO RPT	-0-	-93 B	-0-			N	NO RPT			-0-

ODESSA ET AL 1 WELL #: 3 RRCID -> 092731 COMPL. DATE 02/08/1981 TOTAL DEPTH 1813 PERF. 1446 - 1544

05	89 N	89	-0-	-0- B	-0-	89 2		N	-0-			-0-
06	75 N	75	-0-	-0- B	-0-	75 2		N	-0-			-0-
07	81 N	81	-0-	-0- B	-0-	81 2		N	-0-			-0-
08	72 N	72	-0-	-0- B	-0-	72 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*09	86 N	86	-0-	-0- B	-0-	86 2		N	-0-			-0-
10	31 N	NO RPT	-0-	-31 B	-0-			N	NO RPT			-0-

PERNER, P. C. ET AL WELL #: 1Q RRCID -> 108850 COMPL. DATE 12/22/1983 TOTAL DEPTH 1720 PERF. 1445 - 1533

05	62 N	7	-0-	-55 B	-0-	7 2		N	-0-			-0-
06	106 N	106	-0-	-0- B	-0-	106 2		N	-0-			-0-
07	48 N	48	-0-	-0- B	-0-	48 2		N	-0-			-0-
08	39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	90 N	23	-0-	-67 B	-0-	23 2		N	-0-			-0-
10	62 N	NO RPT	-0-	-62 B	-0-			N	NO RPT			-0-

PERNER, P. C. ET AL WELL #: 3Q RRCID -> 108851 COMPL. DATE 11/02/1983 TOTAL DEPTH 1620 PERF. 1378 - 1469

05	62 N	34	-0-	-28 B	-0-	34 2		N	-0-			-0-
06	90 N	48	-0-	-42 B	-0-	48 2		N	-0-			-0-
07	38 N	38	-0-	-0- B	-0-	38 2		N	-0-			-0-
08	31 N	10	-0-	-21 B	-0-	10 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*09	63 N	63	-0-	-0- B	-0-	63 2		N	-0-			-0-
10	31 N	NO RPT	-0-	-31 B	-0-			N	NO RPT			-0-

PERNER, P. C. ET AL WELL #: 2Q RRCID -> 109321 COMPL. DATE 10/30/1983 TOTAL DEPTH 1667 PERF. 1387 - 1479

05	202 N	202	-0-	-0- B	-0-	202 2		N	-0-			-0-
06	300 N	263	-0-	-37 B	-0-	263 2		N	-0-			-0-
07	186 N	148	-0-	-38 B	-0-	148 2		N	-0-			-0-
08	217 N	196	-0-	-21 B	-0-	196 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	270 N	149	-0-	-121 B	-0-	149 2		N	-0-			-0-
10	155 N	NO RPT	-0-	-155 B	-0-			N	NO RPT			-0-

INGHAM (QUEEN) //CONT.// 44558 900 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
BAKER RESOURCES //CONT.// 044365
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
05	217 N	207	-0-	-10 B	-0-	207	2		N	-0-			-0-
06	270 N	205	-0-	-65 B	-0-	205	2		N	-0-			-0-
07	192 N	192	-0-	-0- B	-0-	192	2		N	-0-			-0-
08	217 N	191	-0-	-26 B	-0-	191	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09	213 N	213	-0-	-0- B	-0-	213	2		N	-0-			-0-
10	186 N	NO RPT	-0-	-186 B	-0-				N	NO RPT			-0-

INGHAM FARMS WELL #: 1Q RRCID -> 113080 COMPL. DATE 10/06/1984 TOTAL DEPTH 1620 PERF. 1438 - 1536

05	124 N	99	-0-	-25 B	-0-	99	2		N	-0-			-0-
06	210 N	101	-0-	-109 B	-0-	101	2		N	-0-			-0-
07	97 N	97	-0-	-0- B	-0-	97	2		N	-0-			-0-
08	107 N	107	-0-	-0- B	-0-	107	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09	138 N	138	-0-	-0- B	-0-	138	2		N	-0-			-0-
10	93 N	NO RPT	-0-	-93 B	-0-				N	NO RPT			-0-

INGHAM-MEADOWS WELL #: 1Q RRCID -> 115465 COMPL. DATE 02/15/1985 TOTAL DEPTH 1150 PERF. 987 - 1078

05	54 N	54	-0-	-0- B	-0-	54	2		N	-0-			-0-
06	58 N	58	-0-	-0- B	-0-	58	2		N	-0-			-0-
07	124 N	48	-0-	-76 B	-0-	48	2		N	-0-			-0-
08	62 N	48	-0-	-14 B	-0-	48	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	60 N	49	-0-	-11 B	-0-	49	2		N	-0-			-0-
10	62 N	NO RPT	-0-	-62 B	-0-				N	NO RPT			-0-

INGHAM-GULF WELL #: 1Q RRCID -> 117467 COMPL. DATE 07/04/1985 TOTAL DEPTH 1549 PERF. 1455 - 1547

05	124 N	53	-0-	-71 B	-0-	53	2		N	-0-			-0-
06	180 N	57	-0-	-123 B	-0-	57	2		N	-0-			-0-
07	150 N	150	-0-	-0- B	-0-	150	2		N	-0-			-0-
08	119 N	119	-0-	-0- B	-0-	119	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09	176 N	176	-0-	-0- B	-0-	176	2		N	-0-			-0-
10	155 N	NO RPT	-0-	-155 B	-0-				N	NO RPT			-0-

INGHAM-GULF D WELL #: 2Q RRCID -> 118674 COMPL. DATE 08/18/1985 TOTAL DEPTH 1610 PERF. 1435 - 1524

05	62 N	31	-0-	-31 B	-0-	31	2		N	-0-			-0-
06	60 N	34	-0-	-26 B	-0-	34	2		N	-0-			-0-
07	44 N	44	-0-	-0- B	-0-	44	2		N	-0-			-0-
08	35 N	35	-0-	-0- B	-0-	35	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09	38 N	38	-0-	-0- B	-0-	38	2		N	-0-			-0-
10	31 N	NO RPT	-0-	-31 B	-0-				N	NO RPT			-0-

INGHAM GULF B WELL #: 5Q RRCID -> 120610 COMPL. DATE 02/21/1986 TOTAL DEPTH 1480 PERF. 1370 - 1460

05	186 N	103	-0-	-83 B	-0-	103	2		N	-0-			-0-
06	141 N	141	-0-	-0- B	-0-	141	2		N	-0-			-0-
07	389 N	389	-0-	-0- B	-0-	389	2		N	-0-			-0-
08	142 N	142	-0-	-0- B	-0-	142	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	150 N	148	-0-	-2 B	-0-	148	2		N	-0-			-0-
10	310 N	NO RPT	-0-	-310 B	-0-				N	NO RPT			-0-

INGHAM (QUEEN) //CONT.// 44558 900 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
BAKER RESOURCES //CONT.// 044365
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
05	310 N	207	-0-	-103 B	-0-	207	2		N	-0-			-0-
06	219 N	219	-0-	-0- B	-0-	219	2		N	-0-			-0-
07	214 N	214	-0-	-0- B	-0-	214	2		N	-0-			-0-
08	217 N	186	-0-	-31 B	-0-	186	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09	380 N	380	-0-	-0- B	-0-	380	2		N	-0-			-0-
10	217 N	NO RPT	-0-	-217 B	-0-				N	NO RPT			-0-

INGHAM-GULF A WELL #: 4Q RRCID -> 120733 COMPL. DATE 02/15/1986 TOTAL DEPTH 1551 PERF. 1411 - 1500

05	49 N	49	-0-	-0- B	-0-	49	2		N	-0-			-0-
06	60 N	46	-0-	-14 B	-0-	46	2		N	-0-			-0-
07	58 N	58	-0-	-0- B	-0-	58	2		N	-0-			-0-
08	62 N	50	-0-	-12 B	-0-	50	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	60 N	49	-0-	-11 B	-0-	49	2		N	-0-			-0-
10	62 N	NO RPT	-0-	-62 B	-0-				N	NO RPT			-0-

PERNER WELL #: 5Q RRCID -> 125404 COMPL. DATE 09/12/1987 TOTAL DEPTH 1550 PERF. 1384 - 1491

05	124 N	86	-0-	-38 B	-0-	86	2		N	-0-			-0-
06	150 N	100	-0-	-50 B	-0-	100	2		N	-0-			-0-
07	98 N	98	-0-	-0- B	-0-	98	2		N	-0-			-0-
08	93 N	84	-0-	-9 B	-0-	84	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09	148 N	148	-0-	-0- B	-0-	148	2		N	-0-			-0-
10	93 N	NO RPT	-0-	-93 B	-0-				N	NO RPT			-0-

PERNER WELL #: 6Q RRCID -> 125405 COMPL. DATE 09/19/1987 TOTAL DEPTH 1553 PERF. 1371 - 1477

05	124 N	104	-0-	-20 B	-0-	104	2		N	-0-			-0-
06	180 N	105	-0-	-75 B	-0-	105	2		N	-0-			-0-
07	62 N	24	-0-	-38 B	-0-	24	2		N	-0-			-0-
08	93 N	77	-0-	-16 B	-0-	77	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09	149 N	149	-0-	-0- B	-0-	149	2		N	-0-			-0-
10	31 N	NO RPT	-0-	-31 B	-0-				N	NO RPT			-0-

PERNER WELL #: 7Q RRCID -> 125406 COMPL. DATE 09/24/1987 TOTAL DEPTH 1532 PERF. 1348 - 1457

05	93 N	60	-0-	-33 B	-0-	60	2		N	-0-			-0-
06	90 N	81	-0-	-9 B	-0-	81	2		N	-0-			-0-
07	63 N	63	-0-	-0- B	-0-	63	2		N	-0-			-0-
08	62 N	53	-0-	-9 B	-0-	53	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	90 N	79	-0-	-11 B	-0-	79	2		N	-0-			-0-
10	62 N	NO RPT	-0-	-62 B	-0-				N	NO RPT			-0-

PERNER WELL #: 8Q RRCID -> 126284 COMPL. DATE 12/22/1987 TOTAL DEPTH 1465 PERF. 1350 - 1439

05	200 N	200	-0-	-0- B	-0-	200	2		N	-0-			-0-
06	180 N	169	-0-	-11 B	-0-	169	2		N	-0-			-0-
07	155 N	145	-0-	-10 B	-0-	145	2		N	-0-			-0-
08	186 N	47	-0-	-139 B	-0-	47	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	180 N	36	-0-	-144 B	-0-	36	2		N	-0-			-0-
10	155 N	NO RPT	-0-	-155 B	-0-				N	NO RPT			-0-

INGHAM (QUEEN) //CONT.// 44558 900 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
BAKER RESOURCES //CONT.// 044365
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
05	74 N	74	-0-	-0- B	-0-	74	2		N	-0-			-0-
06	77 N	77	-0-	-0- B	-0-	77	2		N	-0-			-0-
07	85 N	85	-0-	-0- B	-0-	85	2		N	-0-			-0-
08	80 N	80	-0-	-0- B	-0-	80	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09	96 N	96	-0-	-0- B	-0-	96	2		N	-0-			-0-
10	62 N	NO RPT	-0-	-62 B	-0-				N	NO RPT			-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
05	155 N	137	-0-	-18 B	-0-	137	2		N	-0-			-0-
06	180 N	115	-0-	-65 B	-0-	115	2		N	-0-			-0-
07	124 N	96	-0-	-28 B	-0-	96	2		N	-0-			-0-
08	124 N	100	-0-	-24 B	-0-	100	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09	130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130	2		N	-0-			-0-
10	93 N	NO RPT	-0-	-93 B	-0-				N	NO RPT			-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
05	76 N	76	-0-	-0- B	-0-	76	2		N	-0-			-0-
06	60 N	58	-0-	-2 B	-0-	58	2		N	-0-			-0-
07	62 N	62	-0-	-0- B	-0-	62	2		N	-0-			-0-
08	62 N	58	-0-	-4 B	-0-	58	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	60 N	54	-0-	-6 B	-0-	54	2		N	-0-			-0-
10	62 N	NO RPT	-0-	-62 B	-0-				N	NO RPT			-0-

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
05	310 N	89	-0-	-221 B	-0-	89	2		N	-0-			-0-
06	150 N	111	-0-	-39 B	-0-	111	2		N	-0-			-0-
07	124 N	90	-0-	-34 B	-0-	90	2		N	-0-			-0-
08	93 N	81	-0-	-12 B	-0-	81	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	120 N	49	-0-	-71 B	-0-	49	2		N	-0-			-0-
10	93 N	NO RPT	-0-	-93 B	-0-				N	NO RPT			-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
05	186 N	108	-0-	-78 B	-0-	108	2		N	-0-			-0-
06	300 N	117	-0-	-183 B	-0-	117	2		N	-0-			-0-
07	218 N	218	-0-	-0- B	-0-	218	2		N	-0-			-0-
08	225 N	225	-0-	-0- B	-0-	225	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09	262 N	262	-0-	-0- B	-0-	262	2		N	-0-			-0-
10	217 N	NO RPT	-0-	-217 B	-0-				N	NO RPT			-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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

INGHAM (QUEEN) //CONT.// 44558 900 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
JTL OPERATING CO., INC 448052
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
05	215 N	215	-0-	-0- B	-0-	215 3		N	-0-			-0-
06	210 N	142	-0-	-68 B	-0-	142 3		N	-0-			-0-
07	232 N	232	-0-	-0- B	-0-	232 3		N	-0-			-0-
08	217 N	159	-0-	-58 B	-0-	159 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	174 N	174	-0-	-0- B	-0-	174 3		N	-0-			-0-
10	217 N	NO RPT	-0-	-217 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
05	215 N	215	-0-	-0- B	-0-	215 3		N	-0-			-0-
06	210 N	142	-0-	-68 B	-0-	142 3		N	-0-			-0-
07	232 N	232	-0-	-0- B	-0-	232 3		N	-0-			-0-
08	217 N	159	-0-	-58 B	-0-	159 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	174 N	174	-0-	-0- B	-0-	174 3		N	-0-			-0-
10	217 N	NO RPT	-0-	-217 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
05	215 N	215	-0-	-0- B	-0-	215 3		N	-0-			-0-
06	210 N	142	-0-	-68 B	-0-	142 3		N	-0-			-0-
07	232 N	232	-0-	-0- B	-0-	232 3		N	-0-			-0-
08	217 N	159	-0-	-58 B	-0-	159 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	174 N	174	-0-	-0- B	-0-	174 3		N	-0-			-0-
10	217 N	NO RPT	-0-	-217 B	-0-			N	NO RPT			-0-

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
05	143 N	143	-0-	-0- B	-0-	143 3		N	-0-			-0-
06	200 N	200	-0-	-0- B	-0-	200 3		N	-0-			-0-
07	219 N	219	-0-	-0- B	-0-	219 3		N	-0-			-0-
08	179 N	179	-0-	-0- B	-0-	179 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	366 N	366	-0-	-0- B	-0-	366 3		N	-0-			-0-
10	217 N	NO RPT	-0-	-217 B	-0-			N	NO RPT			-0-

VANCO OIL & GAS CORP. 881484
SUTTON WELL #: 2 RRCID -> 092473 COMPL. DATE 03/05/1981 TOTAL DEPTH 1809 PERF. 1491 - 1595

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	176 N	176	-0-	-0- B	-0-	176 2		N	-0-			-0-
06	132 N	132	-0-	-0- B	-0-	132 2		N	-0-			-0-
07	167 N	167	-0-	-0- B	-0-	167 2		N	-0-			-0-
08	155 N	106	-0-	-49 B	-0-	106 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	162 N	162	-0-	-0- B	-0-	162 2		N	-0-			-0-
10	155 N	106	-0-	-49 B	-0-	106 2		N	-0-			-0-

VINSON EXPLORATION 886105
SUTTON WELL #: 304 RRCID -> 085936 COMPL. DATE 12/19/1979 TOTAL DEPTH 1701 PERF. 1399 - 1615

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124 2		N	-0-			-0-
06	113 N	113	-0-	-0- B	-0-	113 2		N	-0-			-0-
07	180 N	180	-0-	-0- B	-0-	180 2		N	-0-			-0-
08	124 N	121	-0-	-3 B	-0-	121 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	167 N	167	-0-	-0- B	-0-	167 2		N	-0-			-0-
10	155 N	119	-0-	-36 B	-0-	119 2		N	-0-			-0-

INGHAM (QUEEN) //CONT.// 44558 900 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
VINSON EXPLORATION //CONT.// 886105
SUTTON WELL #: 303 RRCID -> 085937 COMPL. DATE 12/19/1979 TOTAL DEPTH 1684 PERF. 1390 - 1596

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	76 N	76	-0-	-0- B	-0-	76	2		N	-0-			-0-
06	69 N	69	-0-	-0- B	-0-	69	2		N	-0-			-0-
07	110 N	110	-0-	-0- B	-0-	110	2		N	-0-			-0-
08	73 N	73	-0-	-0- B	-0-	73	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102	2		N	-0-			-0-
10	93 N	73	-0-	-20 B	-0-	73	2		N	-0-			-0-

UNIV. "33-AA" WELL #: 1 RRCID -> 096305 COMPL. DATE 10/12/1981 TOTAL DEPTH 9758 PERF. 1276 - 1343

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14 N	14	-0-	-0- B	-0-	14	2		N	-0-			-0-
06	13 N	-0-	-0-	-13 B	-0-				N	-0-			-0-
07	31 N	27	-0-	-4 B	-0-	27	2		N	-0-			-0-
08	39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	26 N	26	-0-	-0- B	-0-	26	2		N	-0-			-0-
10	31 N	12	-0-	-19 B	-0-	12	2		N	-0-			-0-

UNIV. "33" WELL #: 1 RRCID -> 097179 COMPL. DATE 10/15/1981 TOTAL DEPTH 1550 PERF. 1296 - 1360

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2		N	-0-			-0-
06	3 N	-0-	-0-	-3 B	-0-				N	-0-			-0-
07	7 N	6	-0-	-1 B	-0-	6	2		N	-0-			-0-
08	9 N	9	-0-	-0- B	-0-	9	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	6 N	6	-0-	-0- B	-0-	6	2		N	-0-			-0-
10	6 N	3	-0-	-3 B	-0-	3	2		N	-0-			-0-

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
05	9 N	9	-0-	-0- B	-0-	9	2		N	-0-			-0-
06	9 N	-0-	-0-	-9 B	-0-				N	-0-			-0-
07	31 N	15	-0-	-16 B	-0-	15	2		N	-0-			-0-
08	24 N	24	-0-	-0- B	-0-	24	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	17 N	17	-0-	-0- B	-0-	17	2		N	-0-			-0-
10	15 N	8	-0-	-7 B	-0-	8	2		N	-0-			-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
05	8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8	2		N	-0-			-0-
06	8 N	-0-	-0-	-8 B	-0-				N	-0-			-0-
07	31 N	13	-0-	-18 B	-0-	13	2		N	-0-			-0-
08	21 N	21	-0-	-0- B	-0-	21	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	15 N	15	-0-	-0- B	-0-	15	2		N	-0-			-0-
10	13 N	7	-0-	-6 B	-0-	7	2		N	-0-			-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
05	23 N	23	-0-	-0- B	-0-	23	2		N	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-				N	-0-			-0-
07	62 N	39	-0-	-23 B	-0-	39	2		N	-0-			-0-
08	64 N	64	-0-	-0- B	-0-	64	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	44 N	44	-0-	-0- B	-0-	44	2		N	-0-			-0-
10	31 N	20	-0-	-11 B	-0-	20	2		N	-0-			-0-

INGHAM (QUEEN) //CONT.// 44558 900 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
VINSON EXPLORATION //CONT.// 886105
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
05	9	N	9	-0-	-0- B	-0-	9	2			N	-0-					-0-
06	9	N	-0-	-0-	-9 B	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	16	-0-	-15 B	-0-	16	2			N	-0-					-0-
08	25	N	25	-0-	-0- B	-0-	25	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	18	N	18	-0-	-0- B	-0-	18	2			N	-0-					-0-
10	31	N	8	-0-	-23 B	-0-	8	2			N	-0-					-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
05	8	N	8	-0-	-0- B	-0-	8	2			N	-0-					-0-
06	8	N	-0-	-0-	-8 B	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	13	-0-	-18 B	-0-	13	2			N	-0-					-0-
08	21	N	21	-0-	-0- B	-0-	21	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	15	N	15	-0-	-0- B	-0-	15	2			N	-0-					-0-
10	13	N	7	-0-	-6 B	-0-	7	2			N	-0-					-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
05	5	N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2			N	-0-					-0-
06	5	N	-0-	-0-	-5 B	-0-					N	-0-					-0-
07	11	N	8	-0-	-3 B	-0-	8	2			N	-0-					-0-
08	13	N	13	-0-	-0- B	-0-	13	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	9	N	9	-0-	-0- B	-0-	9	2			N	-0-					-0-
10	8	N	4	-0-	-4 B	-0-	4	2			N	-0-					-0-

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
05	9	N	9	-0-	-0- B	-0-	9	2			N	-0-					-0-
06	9	N	-0-	-0-	-9 B	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	14	-0-	-17 B	-0-	14	2			N	-0-					-0-
08	23	N	23	-0-	-0- B	-0-	23	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	16	N	16	-0-	-0- B	-0-	16	2			N	-0-					-0-
10	14	N	7	-0-	-7 B	-0-	7	2			N	-0-					-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
05	16	N	16	-0-	-0- B	-0-	16	2			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	27	-0-	-4 B	-0-	27	2			N	-0-					-0-
08	44	N	44	-0-	-0- B	-0-	44	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	30	N	30	-0-	-0- B	-0-	30	2			N	-0-					-0-
10	31	N	14	-0-	-17 B	-0-	14	2			N	-0-					-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
05	9	N	9	-0-	-0- B	-0-	9	2			N	-0-					-0-
06	9	N	-0-	-0-	-9 B	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	14	-0-	-17 B	-0-	14	2			N	-0-					-0-
08	23	N	23	-0-	-0- B	-0-	23	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	16	N	16	-0-	-0- B	-0-	16	2			N	-0-					-0-
10	14	N	7	-0-	-7 B	-0-	7	2			N	-0-					-0-

INGHAM (QUEEN) //CONT.// 44558 900 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
VINSON EXPLORATION //CONT.// 886105
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
05	49 N	49	-0-	-0- B	-0-	49	2		N	-0-			-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-				N	-0-			-0-
07	124 N	83	-0-	-41 B	-0-	83	2		N	-0-			-0-
08	135 N	135	-0-	-0- B	-0-	135	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	93 N	93	-0-	-0- B	-0-	93	2		N	-0-			-0-
10	93 N	43	-0-	-50 B	-0-	43	2		N	-0-			-0-

UNIV. "33-H" WELL #: 1 RRCID -> 102502 COMPL. DATE 10/26/1982 TOTAL DEPTH 1460 PERF. 1341 - 1432

05	15 N	15	-0-	-0- B	-0-	15	2		N	-0-			-0-
06	15 N	-0-	-0-	-15 B	-0-				N	-0-			-0-
07	31 N	26	-0-	-5 B	-0-	26	2		N	-0-			-0-
08	41 N	41	-0-	-0- B	-0-	41	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	29 N	29	-0-	-0- B	-0-	29	2		N	-0-			-0-
10	31 N	13	-0-	-18 B	-0-	13	2		N	-0-			-0-

UNIV. "33-H" WELL #: 2 RRCID -> 102503 COMPL. DATE 10/26/1982 TOTAL DEPTH 1505 PERF. 1311 - 1387

05	12 N	12	-0-	-0- B	-0-	12	2		N	-0-			-0-
06	12 N	-0-	-0-	-12 B	-0-				N	-0-			-0-
07	31 N	20	-0-	-11 B	-0-	20	2		N	-0-			-0-
08	32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	22 N	22	-0-	-0- B	-0-	22	2		N	-0-			-0-
10	31 N	10	-0-	-21 B	-0-	10	2		N	-0-			-0-

UNIV. "29-C" WELL #: 2 RRCID -> 102709 COMPL. DATE 11/10/1982 TOTAL DEPTH 1630 PERF. 1430 - 1501

05	32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32	2		N	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-				N	-0-			-0-
07	62 N	54	-0-	-8 B	-0-	54	2		N	-0-			-0-
08	88 N	88	-0-	-0- B	-0-	88	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	61 N	61	-0-	-0- B	-0-	61	2		N	-0-			-0-
10	62 N	28	-0-	-34 B	-0-	28	2		N	-0-			-0-

UNIV. "33-F" WELL #: 2 RRCID -> 102710 COMPL. DATE 11/13/1982 TOTAL DEPTH 1500 PERF. 1335 - 1446

05	9 N	9	-0-	-0- B	-0-	9	2		N	-0-			-0-
06	9 N	-0-	-0-	-9 B	-0-				N	-0-			-0-
07	31 N	16	-0-	-15 B	-0-	16	2		N	-0-			-0-
08	25 N	25	-0-	-0- B	-0-	25	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	18 N	18	-0-	-0- B	-0-	18	2		N	-0-			-0-
10	31 N	8	-0-	-23 B	-0-	8	2		N	-0-			-0-

UNIV. "6-30" WELL #: 1 RRCID -> 102711 COMPL. DATE 11/14/1982 TOTAL DEPTH 1575 PERF. 1338 - 1416

05	12 N	12	-0-	-0- B	-0-	12	2		N	-0-			-0-
06	12 N	-0-	-0-	-12 B	-0-				N	-0-			-0-
07	31 N	20	-0-	-11 B	-0-	20	2		N	-0-			-0-
08	32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	22 N	22	-0-	-0- B	-0-	22	2		N	-0-			-0-
10	31 N	10	-0-	-21 B	-0-	10	2		N	-0-			-0-

INGHAM (QUEEN) //CONT.// 44558 900 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
VINSON EXPLORATION //CONT.// 886105
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
05	18 N	18	-0-	-0- B	-0-	18	2		N	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-				N	-0-			-0-
07	31 N	30	-0-	-1 B	-0-	30	2		N	-0-			-0-
08	48 N	48	-0-	-0- B	-0-	48	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33	2		N	-0-			-0-
10	31 N	15	-0-	-16 B	-0-	15	2		N	-0-			-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
05	22 N	22	-0-	-0- B	-0-	22	2		N	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-				N	-0-			-0-
07	62 N	43	-0-	-19 B	-0-	43	2		N	-0-			-0-
08	75 N	75	-0-	-0- B	-0-	75	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	47 N	47	-0-	-0- B	-0-	47	2		N	-0-			-0-
10	31 N	25	-0-	-6 B	-0-	25	2		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
05	47 N	47	-0-	-0- B	-0-	47	2		N	-0-			-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-				N	-0-			-0-
07	124 N	79	-0-	-45 B	-0-	79	2		N	-0-			-0-
08	129 N	129	-0-	-0- B	-0-	129	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	89 N	89	-0-	-0- B	-0-	89	2		N	-0-			-0-
10	93 N	41	-0-	-52 B	-0-	41	2		N	-0-			-0-

UNIV. "33-J" WELL #: 1 RRCID -> 107106 COMPL. DATE 09/01/1983 TOTAL DEPTH 1556 PERF. 1375 - 1390

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	87 N	87	-0-	-0- B	-0-	87	2		N	-0-			-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-				N	-0-			-0-
07	186 N	146	-0-	-40 B	-0-	146	2		N	-0-			-0-
08	237 N	237	-0-	-0- B	-0-	237	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	164 N	164	-0-	-0- B	-0-	164	2		N	-0-			-0-
10	155 N	75	-0-	-80 B	-0-	75	2		N	-0-			-0-

UNIV. "24-29" WELL #: 6 RRCID -> 171249 COMPL. DATE 11/09/1998 TOTAL DEPTH 1598 PERF. 1356 - 1598

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	19 N	19	-0-	-0- B	-0-	19	2		N	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-				N	-0-			-0-
07	32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32	2		N	-0-			-0-
08	51 N	51	-0-	-0- B	-0-	51	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	36 N	36	-0-	-0- B	-0-	36	2		N	-0-			-0-
10	31 N	16	-0-	-15 B	-0-	16	2		N	-0-			-0-

UNIV. "33-L" WELL #: 1 RRCID -> 171590 COMPL. DATE 11/02/1998 TOTAL DEPTH 1522 PERF. 1300 - 1522

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	16 N	16	-0-	-0- B	-0-	16	2		N	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-				N	-0-			-0-
07	31 N	26	-0-	-5 B	-0-	26	2		N	-0-			-0-
08	43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	30 N	30	-0-	-0- B	-0-	30	2		N	-0-			-0-
10	31 N	14	-0-	-17 B	-0-	14	2		N	-0-			-0-

INGHAM (QUEEN) //CONT.// 44558 900 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
VINSON EXPLORATION //CONT.// 886105
SUTTON WELL #: 305 RRCID -> 214243 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 1673 PERF. 1368 - 1571

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120	2		N	-0-			-0-
06	109 N	109	-0-	-0- B	-0-	109	2		N	-0-			-0-
07	174 N	174	-0-	-0- B	-0-	174	2		N	-0-			-0-
08	124 N	117	-0-	-7 B	-0-	117	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	162 N	162	-0-	-0- B	-0-	162	2		N	-0-			-0-
10	124 N	115	-0-	-9 B	-0-	115	2		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

*02	2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	2309	2		N	-0-			147
*03	2763 N	2763	-0-	-0-	-0-	2763	2		N	-0-			147
*04	2520 N	2374	-0-	-146	-0-	2374	2		N	-0-			147
*05	2604 N	2388	-0-	-216	-0-	2388	2		N	-0-			147
*06	2730 N	1228	-0-	-1502	-0-	1228	2		N	-0-			147
*07	2748 N	2748	-0-	-0-	-0-	2748	2		N	-0-			147
*08	2580 N	2580	-0-	-0-	-0-	2580	2		N	-0-			147
*09	2413 N	2413	-0-	-0-	-0-	2413	2		N	-0-			147
*10	2469 N	2469	-0-	-0-	-0-	2469	2		N	-0-			147

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WEST WELL #: 1 RRCID -> 091387 COMPL. DATE 01/12/1981 TOTAL DEPTH 5062 PERF. 2944 - 2980

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WEST WELL #: 4 RRCID -> 094313 COMPL. DATE 06/23/1981 TOTAL DEPTH 4752 PERF. 3117 - 3165

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WILLIAMSON CO. SCHOOL LAND WELL #: 3 RRCID -> 101756 COMPL. DATE 08/26/1982 TOTAL DEPTH 5094 PERF. 2922 - 3120

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

IRION, W. (CANYON) 44710 500 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
BREITBURN OPERATING L.P. 090732
WILLIAMS 11 WELL #: 1 RRCID -> 125407 COMPL. DATE 10/11/1987 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 6205 - 6322

05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

SCHEUBER -711- WELL #: 1 RRCID -> 205202 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6310 - 6395

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

TANKERSLEY WELL #: 9 RRCID -> 225737 COMPL. DATE 02/24/1987 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6354 - 6430

05	742 R	742	-0-	-0-	-0-	714	2	28	9	N	25	5	8			143
06	723 R	723	-0-	-0-	-0-	701	2	22	9	N	20					163
07	741 R	741	-0-	-0-	-0-	722	2	19	9	N	17	20	1			160
08	758 R	758	-0-	-0-	-0-	724	2	34	9	N	31	21	8			170
*09	705 R	705	-0-	-0-	-0-	694	2	11	9	N	10					180
10	620 #	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					180

ATKINSON WELL #: 6 RRCID -> 252634 COMPL. DATE 06/04/1985 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 6301 - 6372

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

TANKERSLEY WELL #: 6 RRCID -> 273074 COMPL. DATE 12/14/1985 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6376 - 6428

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1095					N	-0-					35
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1095					N	-0-					35
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1095					N	-0-					35
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1095					N	-0-					35
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1095					N	-0-					35
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1095					N	NO RPT					35

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	355	N	355	-0-	-0-	-0-	15	1	340	3	N	-0-			-0-
06	360	N	357	-0-	-3	-0-	15	1	342	3	N	-0-			-0-
07	408	N	408	-0-	-0-	-0-	18	1	390	3	N	-0-			-0-
08	390	N	390	-0-	-0-	-0-	17	1	373	3	N	-0-			-0-
09	360	N	332	-0-	-28	-0-	15	1	317	3	N	-0-			-0-
10	403	N	401	-0-	-2	-0-	17	1	384	3	N	-0-			-0-

PHILLIPS "B" WELL #: 238B RRCID -> 232636 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 10272 PERF. 9610 - 9875

05	404	N	404	-0-	-0-	-0-	17	1	387	3	N	-0-			-0-
06	360	N	339	-0-	-21	-0-	15	1	324	3	N	-0-			-0-
07	363	N	363	-0-	-0-	-0-	16	1	347	3	N	-0-			-0-
08	403	N	344	-0-	-59	-0-	15	1	329	3	N	-0-			-0-
09	376	N	376	-0-	-0-	-0-	17	1	359	3	N	-0-			-0-
10	372	N	288	-0-	-84	-0-	12	1	276	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

05	0	W	161	-0-	161	611	161	2			N	-0-			-0-
06	727	N	116	-0-	-611	-0-	116	2			N	-0-			-0-
07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-			-0-
08	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MICHAEL WELL #: 3 RRCID -> 176043 COMPL. DATE 09/11/1999 TOTAL DEPTH 11779 PERF.10542 - 10940

05	0	W	76	-0-	76	364	76	2			N	-0-			-0-
06	437	N	73	-0-	-364	-0-	73	2			N	-0-			-0-
07	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-			-0-
08	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

05	1798	N	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-			-0-
06	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	2530	2			N	-0-			-0-
07	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	2693	2			N	-0-			-0-
08	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2028	2			N	-0-			-0-
09	2520	N	1947	-0-	-573	-0-	1947	2			N	-0-			-0-
10	2697	N	1947	-0-	-750	-0-	1947	2			N	-0-			-0-

ALLISON RANCH WELL #: 1041 RRCID -> 112224 COMPL. DATE 06/23/1984 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 6446 - 6459

05	1643	N	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-			-0-
06	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	2337	2			N	-0-			-0-
07	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	2488	2			N	-0-			-0-
08	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	2			N	-0-			-0-
09	2340	N	1803	-0-	-537	-0-	1803	2			N	-0-			-0-
10	2480	N	1803	-0-	-677	-0-	1803	2			N	-0-			-0-

J. D. SLADE (MISS) //CONT.// 44975 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
CYCLONE EXPLORATION, INC. //CONT.// 195844
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
05	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
06	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					-0-
07	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-					-0-
08	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					-0-
09	780	N	601	-0-	-179	-0-	601	2			N	-0-					-0-
10	806	N	601	-0-	-205	-0-	601	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
05	1705	N	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					-0-
06	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	2422	2			N	-0-					-0-
07	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	2578	2			N	-0-					-0-
08	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	2			N	-0-					-0-
09	2430	N	1868	-0-	-562	-0-	1868	2			N	-0-					-0-
10	2573	N	1868	-0-	-705	-0-	1868	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
05	1798	N	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					-0-
06	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	2561	2			N	-0-					-0-
07	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	2726	2			N	-0-					-0-
08	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2053	2			N	-0-					-0-
09	2550	N	1966	-0-	-584	-0-	1966	2			N	-0-					-0-
10	2728	N	1966	-0-	-762	-0-	1966	2			N	-0-					-0-

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
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
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	465	N	464	-0-	-1	-0-	458	3	6	9	N	5					50
06	450	N	235	-0-	-215	-0-	227	3	8	9	N	7					57
07	439	N	439	-0-	-0-	-0-	429	3	10	9	N	9					66
08	465	N	445	-0-	-20	-0-	435	3	10	9	N	9					75
09	462	N	462	-0-	-0-	-0-	452	3	10	9	N	9					84
*10	460	N	460	-0-	-0-	-0-	451	3	9	9	N	8					92

SHOCO PRODUCTION, L.P. 778198
BLAIR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101609 COMPL. DATE 07/30/1982 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 6429 - 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JM (ELLENBURGER) 45090 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
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
05	9119	X	9119	-0-	-0-	-0-	9119	2			N	-0-					-0-
06	9210	X	8062	-0-	-1148	-0-	8062	2			N	-0-					-0-
07	9517	X	7557	-0-	-1960	-0-	7557	2			N	-0-					-0-
08	9517	X	8915	-0-	-602	-0-	8915	2			N	-0-					-0-
09	8820	X	8069	-0-	-751	-0-	8069	2			N	-0-					-0-
10	9114	X	8413	-0-	-701	-0-	8413	2			N	-0-					-0-

OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 037532 COMPL. DATE 10/18/1965 TOTAL DEPTH 13700 PERF. N/A

05	35876	X	35876	-0-	-0-	-0-	35876	2			N	-0-					-0-
06	34440	X	33391	-0-	-1049	-0-	33391	2			N	-0-					-0-
07	35588	X	32533	-0-	-3055	-0-	32533	2			N	-0-					-0-
08	35836	X	35768	-0-	-68	-0-	35768	2			N	-0-					-0-
09	34680	X	33392	-0-	-1288	-0-	33392	2			N	-0-					-0-
10	35836	X	NO RPT	-0-	-35836	-0-					N	NO RPT					-0-

MITCHELL WELL #: 2 RRCID -> 038272 COMPL. DATE 01/04/1990 TOTAL DEPTH 13420 PERF.12144 - 13366

05	83576	X	82585	-0-	-991	-0-	82585	2			N	-0-					-0-
06	80933	X	80933	-0-	-0-	-0-	80933	2			N	-0-					-0-
07	82642	X	82642	-0-	-0-	-0-	82642	2			N	-0-					-0-
08	83147	X	83147	-0-	-0-	-0-	83147	2			N	-0-					-0-
09	80940	X	72310	-0-	-8630	-0-	72310	2			N	-0-					-0-
10	83638	X	NO RPT	-0-	-83638	-0-					N	NO RPT					-0-

MITCHELL WELL #: 6 RRCID -> 039385 COMPL. DATE 05/18/1966 TOTAL DEPTH 13630 PERF.12130 - 13630

05	33077	X	33077	-0-	-0-	-0-	33073	2	4	9	N	4	4	8			-0-
06	29569	X	29569	-0-	-0-	-0-	29569	2			N	-0-					-0-
07	29518	X	29518	-0-	-0-	-0-	29518	2			N	-0-					-0-
08	30504	X	29250	-0-	-1254	-0-	29250	2			N	-0-					-0-
09	29520	X	28199	-0-	-1321	-0-	28195	2	4	9	N	4	4	8			-0-
10	30504	X	NO RPT	-0-	-30504	-0-					N	NO RPT					-0-

MITCHELL WELL #: 7 RRCID -> 039918 COMPL. DATE 10/03/1988 TOTAL DEPTH 13358 PERF.11930 - 13358

05	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	2163	2			N	-0-					-0-
06	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2			N	-0-					-0-
07	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2			N	-0-					-0-
08	1860	N	1747	-0-	-113	-0-	1747	2			N	-0-					-0-
*09	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2			N	-0-					-0-
10	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					-0-

MITCHELL WELL #: 8 RRCID -> 040587 COMPL. DATE 11/23/1966 TOTAL DEPTH 14400 PERF. N/A

05	12737	X	12737	-0-	-0-	-0-	12737	2			N	-0-					-0-
06	8018	X	8018	-0-	-0-	-0-	8007	2	11	9	N	10	10	8			-0-
07	8754	X	8754	-0-	-0-	-0-	8754	2			N	-0-					-0-
08	8680	X	8680	-0-	-0-	-0-	8680	2			N	-0-					-0-
09	7650	X	7273	-0-	-377	-0-	7273	2			N	-0-					-0-
10	7905	X	NO RPT	-0-	-7905	-0-					N	NO RPT					-0-

JM (ELLENBURGER) //CONT.// 45090 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544

MITCHELL WELL #: 3 RRCID -> 040958 COMPL. DATE 10/07/1966 TOTAL DEPTH 14202 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2			N	-0-					-0-
06	1500	N	1429	-0-	-71	-0-	1429	2			N	-0-					-0-
07	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	2			N	-0-					-0-
08	1550	N	1513	-0-	-37	-0-	1513	2			N	-0-					-0-
*09	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2			N	-0-					-0-
10	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					-0-

MITCHELL WELL #: 9 RRCID -> 041482 COMPL. DATE 04/04/1967 TOTAL DEPTH 14050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22891	X	22891	-0-	-0-	-0-	22891	2			N	-0-					-0-
06	20671	X	20671	-0-	-0-	-0-	20671	2			N	-0-					-0-
07	20762	X	20762	-0-	-0-	-0-	20762	2			N	-0-					-0-
08	20615	X	20490	-0-	-125	-0-	20490	2			N	-0-					-0-
09	19950	X	19659	-0-	-291	-0-	19659	2			N	-0-					-0-
10	20615	X	NO RPT	-0-	-20615	-0-					N	NO RPT					-0-

MITCHELL -A- WELL #: 11 RRCID -> 042400 COMPL. DATE 06/27/1967 TOTAL DEPTH 14582 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	58819	X	58819	-0-	-0-	-0-	58819	2			N	-0-					-0-
06	54455	X	54455	-0-	-0-	-0-	54455	2			N	-0-					-0-
07	55998	X	55998	-0-	-0-	-0-	55998	2			N	-0-					-0-
08	57691	X	54424	-0-	-3267	-0-	54424	2			N	-0-					-0-
09	55830	X	52345	-0-	-3485	-0-	52345	2			N	-0-					-0-
10	57691	X	NO RPT	-0-	-57691	-0-					N	NO RPT					-0-

MITCHELL WELL #: 12 RRCID -> 042753 COMPL. DATE 10/16/1967 TOTAL DEPTH 14860 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-
06	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
07	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
08	372	N	129	-0-	-243	-0-	129	2			N	-0-					-0-
09	240	N	111	-0-	-129	-0-	111	2			N	-0-					-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	3100	N	6185	-0-	3085	3085	6185	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	2595	-0-	-405	2680	2595	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	1546	-0-	-1554	1126	1546	2			N	-0-					-0-
08	2090	X	964	-0-	-1126	-0-	964	2			N	-0-					-0-
09	750	X	670	-0-	-80	-0-	670	2			N	-0-					-0-
10	775	X	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					-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
05	34530	X	34530	-0-	-0-	-0-	34530	2			N	-0-					-0-
06	31604	X	31604	-0-	-0-	-0-	31604	2			N	-0-					-0-
07	31968	X	31968	-0-	-0-	-0-	31968	2			N	-0-					-0-
08	31635	X	31635	-0-	-0-	-0-	31635	2			N	-0-					-0-
*09	30474	X	30474	-0-	-0-	-0-	30474	2			N	-0-					-0-
10	31155	X	NO RPT	-0-	-31155	-0-					N	NO RPT					-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
05	6107	X	5302	-0-	-805	-0-	5302	2			N	-0-					-0-
06	5910	X	4949	-0-	-961	-0-	4949	2			N	-0-					-0-
07	5193	X	5193	-0-	-0-	-0-	5193	2			N	-0-					-0-
08	5748	X	5748	-0-	-0-	-0-	5748	2			N	-0-					-0-
*09	6009	X	6009	-0-	-0-	-0-	6009	2			N	-0-					-0-
10	5301	X	NO RPT	-0-	-5301	-0-					N	NO RPT					-0-

JM (ELLENBURGER) //CONT.// 45090 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544

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
05	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	2631	2			N	-0-					-0-
06	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2			N	-0-					-0-
07	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	2			N	-0-					-0-
08	2170	N	1726	-0-	-444	-0-	1726	2			N	-0-					-0-
09	1800	N	1724	-0-	-76	-0-	1724	2			N	-0-					-0-
10	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT					-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
05	6541	X	6063	-0-	-478	-0-	6063	2			N	-0-					-0-
06	6330	X	5477	-0-	-853	-0-	5477	2			N	-0-					-0-
07	8451	X	8451	-0-	-0-	-0-	8451	2			N	-0-					-0-
08	6886	X	6886	-0-	-0-	-0-	6886	2			N	-0-					-0-
*09	5973	X	5973	-0-	-0-	-0-	5973	2			N	-0-					-0-
10	6541	X	NO RPT	-0-	-6541	-0-					N	NO RPT					-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
05	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	3505	2			N	-0-					-0-
06	2760	X	554	-0-	-2206	-0-	554	2			N	-0-					-0-
07	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	3264	2			N	-0-					-0-
08	4589	X	4589	-0-	-0-	-0-	4589	2			N	-0-					-0-
*09	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	3422	2			N	-0-					-0-
10	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					N	NO RPT					-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
05	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					-0-
06	450	N	415	-0-	-35	-0-	415	2			N	-0-					-0-
07	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-
08	651	N	364	-0-	-287	-0-	364	2			N	-0-					-0-
09	420	N	375	-0-	-45	-0-	375	2			N	-0-					-0-
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	2			N	-0-					-0-
06	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	2			N	-0-					-0-
07	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	2			N	-0-					-0-
08	1860	N	1628	-0-	-232	-0-	1628	2			N	-0-					-0-
09	1740	N	1540	-0-	-200	-0-	1540	2			N	-0-					-0-
10	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT					-0-

MITCHELL C WELL #: 21 RRCID -> 152159 COMPL. DATE 10/15/1994 TOTAL DEPTH 13798 PERF.12188 - 13798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	36952	X	34142	-0-	-2810	-0-	34136	2	6	9	N	5	5	8			-0-
06	35100	X	33955	-0-	-1145	-0-	33955	2			N	-0-					-0-
07	36115	X	34898	-0-	-1217	-0-	34892	2	6	9	N	5	5	8			-0-
08	34844	X	34616	-0-	-228	-0-	34615	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	33960	X	33539	-0-	-421	-0-	33530	2	9	9	N	8	8	8			-0-
10	35092	X	NO RPT	-0-	-35092	-0-					N	NO RPT					-0-

MITCHELL WELL #: 23 RRCID -> 157292 COMPL. DATE 01/19/1996 TOTAL DEPTH 13884 PERF.12347 - 13884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	3993	2			N	-0-					-0-
06	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	3682	2			N	-0-					-0-
07	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	3715	2			N	-0-					-0-
08	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	3856	2			N	-0-					-0-
*09	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	3793	2			N	-0-					-0-
10	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					-0-

JM (ELLENBURGER) //CONT.// 45090 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544
MITCHELL WELL #: 24 RRCID -> 160903 COMPL. DATE 04/12/1996 TOTAL DEPTH 13820 PERF.12220 - 13820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23777	X	16562	-0-	-7215	-0-	16562	2			N	-0-					-0-
06	23040	X	22301	-0-	-739	-0-	22301	2			N	-0-					-0-
07	23808	X	22977	-0-	-831	-0-	22977	2			N	-0-					-0-
08	23808	X	23194	-0-	-614	-0-	23194	2			N	-0-					-0-
09	22290	X	20043	-0-	-2247	-0-	20034	2	9	9	N	8	8	8			-0-
10	23033	X	NO RPT	-0-	-23033	-0-					N	NO RPT					-0-

MITCHELL WELL #: 25 RRCID -> 160905 COMPL. DATE 05/30/1996 TOTAL DEPTH 13690 PERF.12160 - 13690

05	43233	X	43233	-0-	-0-	-0-	43233	2			N	-0-					-0-
06	38616	X	38616	-0-	-0-	-0-	38616	2			N	-0-					-0-
07	38940	X	38940	-0-	-0-	-0-	38940	2			N	-0-					-0-
08	38728	X	38728	-0-	-0-	-0-	38728	2			N	-0-					-0-
*09	36980	X	36980	-0-	-0-	-0-	36976	2	4	9	N	4	4	8			-0-
10	37231	X	NO RPT	-0-	-37231	-0-					N	NO RPT					-0-

MITCHELL C WELL #: 48 RRCID -> 182596 COMPL. DATE 03/15/2001 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12950 - 13556

05	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-					-0-
06	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					-0-
07	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					-0-
08	589	N	542	-0-	-47	-0-	542	2			N	-0-					-0-
09	540	N	526	-0-	-14	-0-	526	2			N	-0-					-0-
10	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXLAND PETROLEUM, L.P. 849735
MITCHELL WELL #: 1048 RRCID -> 112022 COMPL. DATE 11/20/1982 TOTAL DEPTH 14782 PERF.13483 - 14782

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

05	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					-0-
06	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
07	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					-0-
08	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					-0-
*09	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-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

05	2874	N	2874	-0-	-0-	-0-	2874	2			N	-0-					-0-
06	2580	N	1839	-0-	-741	-0-	1839	2			N	-0-					-0-
07	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	2			N	-0-					-0-
08	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2			N	-0-					-0-
09	1830	N	1722	-0-	-108	-0-	1722	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JM, N. (ELLENBURGER) 45092 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FDL OPERATING, LLC 263924
MITCHELL, TOM WELL #: 1X RRCID -> 100635 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
05	21671 X	21671	-0-	-0-	-0-	21671	3			N	-0-					-0-
06	21691 X	21691	-0-	-0-	-0-	21691	3			N	-0-					-0-
07	20622 X	20622	-0-	-0-	-0-	20622	3			N	-0-					-0-
08	21669 X	20500	-0-	-1169	-0-	20500	3			N	-0-					-0-
09	21480 X	18522	-0-	-2958	-0-	18522	3			N	-0-					-0-
10	22196 X	19485	-0-	-2711	-0-	19485	3			N	-0-					-0-

MITCHELL, TOM WELL #: 2 RRCID -> 110408 COMPL. DATE 03/07/1984 TOTAL DEPTH 13675 PERF.12057 - 13675

05	23622 X	20288	-0-	-3334	-0-	20288	3			N	-0-					-0-
06	22860 X	19273	-0-	-3587	-0-	19273	3			N	-0-					-0-
07	23622 X	20785	-0-	-2837	-0-	20785	3			N	-0-					-0-
08	25263 X	25263	-0-	-0-	-0-	25263	3			N	-0-					-0-
*09	24533 X	24533	-0-	-0-	-0-	24533	3			N	-0-					-0-
*10	24313 X	24313	-0-	-0-	-0-	24313	3			N	-0-					-0-

MITCHELL, TOM UNIT WELL #: 3 RRCID -> 164857 COMPL. DATE 01/24/1997 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12665 - 14400

05	42152 X	42152	-0-	-0-	-0-	42152	3			N	-0-					-0-
06	38526 X	38526	-0-	-0-	-0-	38526	3			N	-0-					-0-
07	37188 X	37188	-0-	-0-	-0-	37188	3			N	-0-					-0-
08	34472 X	33101	-0-	-1371	-0-	33101	3			N	-0-					-0-
09	33360 X	31319	-0-	-2041	-0-	31319	3			N	-0-					-0-
10	34472 X	31856	-0-	-2616	-0-	31856	3			N	-0-					-0-

OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
MITCHELL WELL #: 1032 RRCID -> 111308 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13682 PERF.12160 - 13682

05	31221 X	31221	-0-	-0-	-0-	31221	2			N	-0-					-0-
06	26005 X	26005	-0-	-0-	-0-	26005	2			N	-0-					-0-
07	25822 X	25822	-0-	-0-	-0-	25822	2			N	-0-					-0-
08	25854 X	25347	-0-	-507	-0-	25346	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	25020 X	24286	-0-	-734	-0-	24282	2	4	9	N	4	4	8			-0-
10	25854 X	NO RPT	-0-	-25854	-0-					N	NO RPT					-0-

MITCHELL WELL #: 1033 RRCID -> 116474 COMPL. DATE 04/18/1985 TOTAL DEPTH 13567 PERF.12011 - 13567

05	6181 X	6181	-0-	-0-	-0-	6181	2			N	-0-					-0-
06	6747 X	6747	-0-	-0-	-0-	6747	2			N	-0-					-0-
07	7283 X	7283	-0-	-0-	-0-	7283	2			N	-0-					-0-
08	7082 X	7082	-0-	-0-	-0-	7082	2			N	-0-					-0-
*09	5843 X	5843	-0-	-0-	-0-	5843	2			N	-0-					-0-
10	5146 X	NO RPT	-0-	-5146	-0-					N	NO RPT					-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

05	4222 X	4222	-0-	-0-	-0-	4222	2			N	-0-					-0-
06	3903 X	3903	-0-	-0-	-0-	3903	2			N	-0-					-0-
07	3775 X	3775	-0-	-0-	-0-	3775	2			N	-0-					-0-
08	3906 X	3795	-0-	-111	-0-	3795	2			N	-0-					-0-
09	3780 X	3735	-0-	-45	-0-	3735	2			N	-0-					-0-
10	3906 X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					N	NO RPT					-0-

JM, W. (STRAWN) //CONT.// 45093 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544
MITCHELL 10 WELL #: 1 RRCID -> 168562 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 11778 PERF.11489 - 11668

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2791 N	2791	-0-	-0-	-0-	2791	2			N	-0-					-0-
06	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2			N	-0-					-0-
07	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			N	-0-					-0-
08	1395 N	1319	-0-	-76	-0-	1319	2			N	-0-					-0-
09	1350 N	1269	-0-	-81	-0-	1269	2			N	-0-					-0-
10	1333 N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					-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

05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

JACK HERBERT (STRAWN PENN.) 45316 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
MCELROY WELL #: 3 RRCID -> 135047 COMPL. DATE 06/05/1990 TOTAL DEPTH 11793 PERF. 9771 - 9809

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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-

SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
WINDHAM, R. S., -B- WELL #: 1 RRCID -> 018959 COMPL. DATE 01/17/1958 TOTAL DEPTH 11798 PERF. N/A

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUMMIT PETROLEUM LLC 829221
DODSON -B- WELL #: 1 RRCID -> 018956 COMPL. DATE 02/27/1987 TOTAL DEPTH 11797 PERF. 9840 - 9908

05	1798 N	1692	-0-	-106	-0-	1681	3	11	9	N	10					183
06	1740 N	1464	-0-	-276	-0-	1457	3	7	9	N	6					189
07	1736 N	1658	-0-	-78	-0-	1651	3	7	9	N	6	169	1			26
08	1705 N	1607	-0-	-98	-0-	1583	3	24	9	N	22					48
*09	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1564	3	19	9	N	17					65
10	1643 N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					N	NO RPT					65

JACK HERBERT (STRAWN PENN.) //CONT.// 45316 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
SUMMIT PETROLEUM LLC //CONT.// 829221
WINDHAM, R. S. WELL #: 1 RRCID -> 181191 COMPL. DATE 11/24/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9782 - 9868

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	1539	3	22	9	N	20					163
06	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	1449	3	23	9	N	21					184
07	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	1418	3	21	9	N	19	167	1			36
08	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1395	3	7	9	N	6					42
09	660 N	517	-0-	-143	-0-	476	3	41	9	N	37					79
10	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					79

WILDHORSE OPERATING COMPANY 923452
WINDHAM, R. S. ET AL 2 WELL #: 1 RRCID -> 245479 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11793 PERF. 9802 - 9864

05	2573 N	903	-0-	-1670	-0-	903	3			N	-0-					129
06	2497 N	2497	-0-	-0-	-0-	2427	3	70	9	N	64					193
07	2423 N	2423	-0-	-0-	-0-	2398	3	25	9	N	23	2	8			214
08	2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	2175	3	8	9	N	7	175	1			46
09	2490 N	1965	-0-	-525	-0-	1955	3	10	9	N	9					55
10	2418 N	1988	-0-	-430	-0-	1955	3	33	9	N	30					85

JAMESON 45580 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COKE
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
JAMESON REEF UNIT WELL #: 1027 RRCID -> 129483 COMPL. DATE 12/29/1988 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5760 - 5942

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-

JAMESON REEF UNIT WELL #: 1010 RRCID -> 131899 COMPL. DATE 08/22/1989 TOTAL DEPTH 6439 PERF. 5840 - 5960

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-

JAMESON REEF UNIT WELL #: 1011 RRCID -> 140848 COMPL. DATE 11/08/1991 TOTAL DEPTH 6436 PERF. 5766 - 5910

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-

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

05	3774 R	3774	-0-	-0-	-0-	3773	2	1	9	N	1					34
06	3912 R	3912	-0-	-0-	-0-	3911	2	1	9	N	1					35
07	4049 R	4049	-0-	-0-	-0-	4048	2	1	9	N	1					36
08	3855 R	3855	-0-	-0-	-0-	3854	2	1	9	N	1					37
*09	3422 R	3422	-0-	-0-	-0-	3421	2	1	9	N	1					38
*10	3613 R	3613	-0-	-0-	-0-	3612	2	1	9	N	1					39

JAMESON (STRAWN) //CONT.// 45580 666 ASSOCIATED 49B CNTY: COKE
BUSTAMANTE OIL COMPANY 112685
MATHERS, ARCH WELL #: 1 RRCID -> 139929 COMPL. DATE 11/01/1975 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6012 - 6038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	362	R	362	-0-	-0-	-0-	304	3	58	9	N	53	168	1			66
06	337	R	337	-0-	-0-	-0-	289	3	48	9	N	44					110
07	310	#	300	-0-	-10	-0-	277	3	23	9	N	21					131
08	310	#	300	-0-	-10	-0-	263	3	37	9	N	34					165
09	300	#	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					165
10	310	#	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					165

TERRY "B" WELL #: 1451 RRCID -> 189185 COMPL. DATE 12/02/1978 TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COPELAND, JOHN JR. "A" WELL #: 1 RRCID -> 210265 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7134 PERF. 6987 - 7082

05	186	R	186	-0-	-0-	-0-	176	3	10	9	N	9					122
06	195	R	195	-0-	-0-	-0-	185	3	10	9	N	9					131
07	193	R	193	-0-	-0-	-0-	190	3	3	9	N	3					134
08	174	R	174	-0-	-0-	-0-	167	3	7	9	N	6					140
09	90	#	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					140
10	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					140

COPELAND, JOHN JR. WELL #: 7301 RRCID -> 210267 COMPL. DATE 05/30/1985 TOTAL DEPTH 7370 PERF. N/A

05	434	#	224	-0-	-210	-0-	210	3	14	9	N	13					37
06	360	#	329	-0-	-31	-0-	306	3	23	9	N	21					58
07	337	R	337	-0-	-0-	-0-	306	3	31	9	N	28	56	1			30
08	473	R	473	-0-	-0-	-0-	444	3	29	9	N	26					56
09	330	#	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					56
10	341	#	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					56

TERRY "118" WELL #: 3 RRCID -> 210273 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7158 PERF. 7070 - 7120

05	1007	R	1007	-0-	-0-	-0-	1007	3			N	-0-					-0-
06	1234	R	1234	-0-	-0-	-0-	1234	3			N	-0-					-0-
07	1282	R	1282	-0-	-0-	-0-	1282	3			N	-0-					-0-
08	1329	R	1329	-0-	-0-	-0-	1329	3			N	-0-					-0-
09	60	#	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-
10	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

TERRY "A" WELL #: 1191 RRCID -> 210277 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7049 - 7101

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TURNER PROPERTIES - REED WELL #: 3 RRCID -> 210279 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5953 - 6103

05	248	#	136	-0-	-112	-0-	136	3			N	-0-					19
06	287	R	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					19
07	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					19
08	217	#	151	-0-	-66	-0-	151	3			N	-0-					19
09	300	#	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					19
10	310	#	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					19

JAMESON (STRAWN) //CONT.// 45580 666 ASSOCIATED 49B CNTY: COKE
BUSTAMANTE OIL COMPANY //CONT.// 112685
COPELAND, JOHN JR. "F" WELL #: 1 RRCID -> 212322 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6992 - 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
05	258 R	258	-0-	-0-	-0-	243	3	15	9	N	14					42
06	247 R	247	-0-	-0-	-0-	237	3	10	9	N	9					51
07	248 R	248	-0-	-0-	-0-	237	3	11	9	N	10					61
08	255 R	255	-0-	-0-	-0-	238	3	17	9	N	15					76
09	120 #	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					76
10	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					76

TERRY "B" WELL #: 1203 RRCID -> 212323 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7160 PERF. 6976 - 7029

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TERRY "B" WELL #: 1201 RRCID -> 212324 COMPL. DATE 12/07/1978 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6957 - 7014

05	589 #	571	-0-	-18	-0-	540	3	31	9	Y	28					118
06	570 #	556	-0-	-14	-0-	536	3	20	9	Y	18					136
07	589 #	576	-0-	-13	-0-	559	3	17	9	Y	15					151
08	600 R	600	-0-	-0-	-0-	586	3	14	9	Y	13					164
09	570 #	NO RPT	-0-	-570	-0-					Y	NO RPT					164
10	589 #	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					164

HENDRY, M. C. WELL #: 1 RRCID -> 214870 COMPL. DATE 09/01/1977 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 5949 - 5995

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

TURNER PROPERTIES-REED WELL #: 1 RRCID -> 245461 COMPL. DATE 04/01/1980 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5953 - 6103

05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-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-

TERRY "A" WELL #: 1441 RRCID -> 276171 COMPL. DATE 12/14/1978 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 7039 - 7091

05	644 R	644	-0-	-0-	-0-	603	3	41	9	N	37					208
06	694 R	694	-0-	-0-	-0-	660	3	34	9	N	31	180	1			59
07	683 R	683	-0-	-0-	-0-	660	3	23	9	N	21					80
08	712 R	712	-0-	-0-	-0-	698	3	14	9	N	13					93
09	240 #	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					93
10	248 #	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					93

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
05	140 R	140	-0-	-0-	-0-	136	3	4	9	N	4					43
06	150 #	133	-0-	-17	-0-	131	3	2	9	N	2					45
07	155 #	139	-0-	-16	-0-	137	3	2	9	N	2					47
08	155 #	137	-0-	-18	-0-	135	3	2	9	N	2					49
09	150 #	119	-0-	-31	-0-	117	3	2	9	N	2					51
10	155 #	126	-0-	-29	-0-	123	3	3	9	N	3					54

KNIGHT 142 WELL #: 1 RRCID -> 147777 COMPL. DATE 02/14/1981 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7139 - 7196

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
JAMESON STRAWN SAND UNIT WELL #: 634 RRCID -> 111986 COMPL. DATE 07/01/1984 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5882 - 5900

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JAMESON, FRED WELL #: 2 RRCID -> 136684 COMPL. DATE 08/04/1990 TOTAL DEPTH 6419 PERF. 5760 - 5775

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MATHERS, C. E. WELL #: 1 RRCID -> 141125 COMPL. DATE 01/10/1992 TOTAL DEPTH 6436 PERF. 5738 - 5898

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TUBB, W. I. WELL #: 10 RRCID -> 148733 COMPL. DATE 03/03/1994 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5768 - 6126

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JAMESON (STRAWN) //CONT.// 45580 666 ASSOCIATED 49B CNTY: COKE
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
MATHERS-STRAWN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151865 COMPL. DATE 08/10/1994 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5778 - 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
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-

JAMESON, H. H. WELL #: 6 RRCID -> 156696 COMPL. DATE 11/29/1995 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 5754 - 5975

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-

VANGUARD OPERATING, LLC 881585
JOHNSON WELL #: 10 RRCID -> 283981 COMPL. DATE 03/02/1974 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6546 - 6651

05	1147 #	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-
06	1110 #	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					-0-
07	1147 #	32	-0-	-1115	-0-	32	3			N	-0-					-0-
08	11 R	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
09	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
10	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

JAMESON, SE. (STRAWN) 45584 500 ASSOCIATED 49B CNTY: COKE
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
WALKER, J.S. WELL #: 1 RRCID -> 082548 COMPL. DATE 04/16/1979 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 5761 - 5788

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRANNAN, J. WELL #: 36 RRCID -> 133251 COMPL. DATE 01/15/1990 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5728 - 5762

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WALKER, J. S. WELL #: 16 RRCID -> 140340 COMPL. DATE 11/13/1984 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5804 - 5830

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JAMESON, SE. (STRAWN) //CONT.// 45584 500 ASSOCIATED 49B CNTY: COKE
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
MILLICAN, D.M. "A" WELL #: 2 RRCID -> 147480 COMPL. DATE 10/01/1993 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5684 - 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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

05	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3	N	-0-			95
06	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	3	N	-0-			95
07	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3	N	-0-			95
08	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3	N	-0-			95
09	30 N	13	-0-	-17	-0-	13	3	N	-0-			95
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			95

JAN-JERRYE (CANYON REEF) 45637 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
RAMTEX ENERGY LLC 690225
TISDALE EST. WELL #: 2 RRCID -> 070987 COMPL. DATE 08/26/1974 TOTAL DEPTH 5397 PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			166
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			166
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			166
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			166
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			166
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			166

MCELROY ESTATE WELL #: 1 C RRCID -> 071010 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5768 PERF. 5060 - 5194

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49

TISDALE ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 074785 COMPL. DATE 01/05/1978 TOTAL DEPTH 577 PERF. N/A

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-

JAN-JERRYE (STRAWN) 45637 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SCHLEICHER
RAMTEX ENERGY LLC 690225
MCELROY ESTATE WELL #: 1 T RRCID -> 071178 COMPL. DATE 03/27/1977 TOTAL DEPTH 5768 PERF. N/A

05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JAN-JERRYE, SE. (CANYON REEF) 45638 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
KIRKPATRICK OIL COMPANY 468890
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
05	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			N	-0-					45
06	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					45
07	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					45
08	620	N	587	-0-	-33	-0-	587	3			N	-0-					45
09	600	N	566	-0-	-34	-0-	566	3			N	-0-					45
10	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					45

RAMTEX ENERGY LLC 690225
SPENCE ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 082108 COMPL. DATE 04/25/1979 TOTAL DEPTH 5364 PERF. 5017 - 5058

05	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	62	1	1566	2	N	-0-					50
06	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	62	1	1551	2	N	-0-					50
07	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	69	1	1786	2	N	-0-					50
08	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	75	1	1754	2	N	-0-					50
09	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	68	1	1689	2	N	-0-					50
10	1860	N	1738	-0-	-122	-0-	76	1	1662	2	N	-0-					50

BAUGH-SPENCE WELL #: 1001 RRCID -> 084394 COMPL. DATE 09/13/1979 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5009 - 5049

05	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	51	1	1287	2	N	-0-					89
06	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	57	1	1430	2	N	-0-					89
07	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	62	1	1582	2	N	-0-					89
08	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	66	1	1565	2	N	-0-					89
09	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	60	1	1484	2	N	-0-					89
10	1612	N	1568	-0-	-44	-0-	68	1	1500	2	N	-0-					89

SPENCE WELL #: 4 RRCID -> 085615 COMPL. DATE 10/01/1979 TOTAL DEPTH 5240 PERF. 4999 - 5069

05	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	72	1	1834	2	N	-0-					-0-
06	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	67	1	1694	2	N	-0-					-0-
07	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	78	1	1996	2	N	-0-					-0-
08	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	90	1	2119	2	N	-0-					-0-
09	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	84	1	2105	2	N	-0-					-0-
*10	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	99	1	2173	2	N	-0-					-0-

BAUGH-SPENCE WELL #: 1501 RRCID -> 087048 COMPL. DATE 10/18/1979 TOTAL DEPTH 5260 PERF. 4997 - 5057

05	2232	X	1983	-0-	-249	-0-	75	1	1908	2	N	-0-					-0-
06	2160	X	1789	-0-	-371	-0-	68	1	1721	2	N	-0-					-0-
07	2232	X	2023	-0-	-209	-0-	76	1	1947	2	N	-0-					-0-
08	2039	X	2039	-0-	-0-	-0-	83	1	1956	2	N	-0-					-0-
09	1952	X	1952	-0-	-0-	-0-	75	1	1877	2	N	-0-					-0-
10	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	87	1	1928	2	N	-0-					-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

05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JO NELL (CANYON D) 46576 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131

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
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
07	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
08	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-
*09	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-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
05	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	3			N	-0-					-0-
06	180	N	162	-0-	-18	-0-	162	3			N	-0-					-0-
07	186	N	163	-0-	-23	-0-	163	3			N	-0-					-0-
08	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	3			N	-0-					-0-
*09	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			N	-0-					-0-
06	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			N	-0-					-0-
07	1767	N	811	-0-	-956	-0-	811	2			N	-0-					-0-
08	1364	N	696	-0-	-668	-0-	696	2			N	-0-					-0-
09	900	N	529	-0-	-371	-0-	529	2			N	-0-					-0-
10	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					-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
05	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-
06	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					-0-
07	372	N	371	-0-	-1	-0-	371	2			N	-0-					-0-
08	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-
*09	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-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
05	713	N	695	-0-	-18	-0-	695	2			N	-0-					-0-
06	690	N	671	-0-	-19	-0-	671	2			N	-0-					-0-
07	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					-0-
08	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					-0-
09	660	N	609	-0-	-51	-0-	609	2			N	-0-					-0-
10	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					-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
05	899	N	896	-0-	-3	-0-	896	3			N	-0-					-0-
06	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	3			N	-0-					-0-
07	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	3			N	-0-					-0-
08	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	3			N	-0-					-0-
*09	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	3			N	-0-					-0-
10	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					-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
05	248	N	237	-0-	-11	-0-	237	3			N	-0-					-0-
06	240	N	229	-0-	-11	-0-	229	3			N	-0-					-0-
07	217	N	82	-0-	-135	-0-	82	3			N	-0-					-0-
08	248	N	99	-0-	-149	-0-	99	3			N	-0-					-0-
09	240	N	180	-0-	-60	-0-	180	3			N	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

JO NELL (CANYON D) //CONT.// 46576 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
05	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
06	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
07	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	3			N	-0-					-0-
08	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	3			N	-0-					-0-
*09	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-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
05	217	N	97	-0-	-120	-0-	97	3			N	-0-					-0-
06	210	N	77	-0-	-133	-0-	77	3			N	-0-					-0-
07	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
08	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	1395	N	722	-0-	-673	-0-	722	3			N	-0-					-0-
06	1170	N	684	-0-	-486	-0-	684	3			N	-0-					-0-
07	1085	N	617	-0-	-468	-0-	617	3			N	-0-					-0-
08	713	N	615	-0-	-98	-0-	615	3			N	-0-					-0-
*09	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	3			N	-0-					-0-
10	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON, JO NELL 18 WELL #: 6 RRCID -> 167214 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8795 - 8948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON, JO NELL 18 WELL #: 7 RRCID -> 260077 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8496 - 9112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	775	N	730	-0-	-45	-0-	730	2			N	-0-					-0-
06	720	N	672	-0-	-48	-0-	672	2			N	-0-					-0-
07	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			N	-0-					-0-
08	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			N	-0-					-0-
*09	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			N	-0-					-0-
10	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JO NELL (CANYON D) //CONT.// 46576 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
PATNO OIL & GAS COMPANY //CONT.// 643327
CAUTHORN, MILDRED -19- WELL #: 1 RRCID -> 063834 COMPL. DATE 10/08/1975 TOTAL DEPTH 9340 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2038			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2038			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2038			N	-0-			-0-
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	14B2 EXT	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	735			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	735			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	735			N	-0-			-0-
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	735			N	NO RPT			-0-

THOMPSON, J. CLEO 855610
CAUTHORN 17 WELL #: 1 RRCID -> 139336 COMPL. DATE 07/26/1991 TOTAL DEPTH 10109 PERF. 8909 - 9055

05	775	N	765	-0-	-10	-0-	765	3	N	-0-		-0-
06	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	3	N	-0-		-0-
07	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	3	N	-0-		-0-
08	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	3	N	-0-		-0-
09	900	N	702	-0-	-198	-0-	702	3	N	-0-		-0-
10	1023	N	781	-0-	-242	-0-	781	3	N	-0-		-0-

CAUTHORN 16 WELL #: 1 RRCID -> 141043 COMPL. DATE 03/10/1992 TOTAL DEPTH 8981 PERF. 8095 - 8811

05	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	3	N	-0-		-0-
06	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	3	N	-0-		-0-
07	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	3	N	-0-		-0-
08	1116	N	524	-0-	-592	-0-	524	3	N	-0-		-0-
09	1080	N	1043	-0-	-37	-0-	1043	3	N	-0-		-0-
10	1116	N	913	-0-	-203	-0-	913	3	N	-0-		-0-

CAUTHORN 3 WELL #: 1 RRCID -> 141287 COMPL. DATE 02/13/1992 TOTAL DEPTH 10531 PERF. 8840 - 8698

05	465	N	298	-0-	-167	-0-	298	3	N	-0-		-0-
06	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3	N	-0-		-0-
07	496	N	459	-0-	-37	-0-	459	3	N	-0-		-0-
08	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	3	N	-0-		-0-
09	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3	N	-0-		-0-
10	465	N	460	-0-	-5	-0-	460	3	N	-0-		-0-

CAUTHORN 12 WELL #: 1 RRCID -> 142273 COMPL. DATE 07/22/1992 TOTAL DEPTH 9285 PERF. 8796 - 9081

05	186	N	169	-0-	-17	-0-	169	3	N	-0-		-0-
06	210	N	114	-0-	-96	-0-	114	3	N	-0-		-0-
07	310	N	95	-0-	-215	-0-	95	3	N	-0-		-0-
08	155	N	86	-0-	-69	-0-	86	3	N	-0-		-0-
09	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3	N	-0-		-0-
10	93	N	18	-0-	-75	-0-	18	3	N	-0-		-0-

JO NELL (CANYON D) //CONT.// 46576 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
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
05	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	3			N	-0-					-0-
06	900	N	557	-0-	-343	-0-	557	3			N	-0-					-0-
07	651	N	508	-0-	-143	-0-	508	3			N	-0-					-0-
08	837	N	547	-0-	-290	-0-	547	3			N	-0-					-0-
09	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-					-0-
*10	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN 17 WELL #: 2 RRCID -> 188564 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 9446 PERF. 9025 - 9330

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAUTHORN 12 WELL #: 2 RRCID -> 212921 COMPL. DATE 08/29/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8766 - 9051

05	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	3			N	-0-					-0-
06	1260	N	1242	-0-	-18	-0-	1242	3			N	-0-					-0-
07	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	3			N	-0-					-0-
08	1302	N	1168	-0-	-134	-0-	1168	3			N	-0-					-0-
09	1230	N	1011	-0-	-219	-0-	1011	3			N	-0-					-0-
*10	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	3			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

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOE BEAN (QUEEN) 46649 360 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO 855610
BEAN 12 WELL #: 2 RRCID -> 192528 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 947 - 1109

05	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					-0-
06	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-
07	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			N	-0-					-0-
08	496	N	385	-0-	-111	-0-	385	3			N	-0-					-0-
09	450	N	439	-0-	-11	-0-	439	3			N	-0-					-0-
10	496	N	448	-0-	-48	-0-	448	3			N	-0-					-0-

JOHNES (MIDDLE WLFC. DETRITAL) 46972 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPTON
SUMMIT PETROLEUM LLC 829221
MARLENA WELL #: 2 RRCID -> 204381 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 8833 - 9240

05	124	N	44	-0-	-80	-0-	44	3			N	-0-					29
06	90	N	62	-0-	-28	-0-	62	3			N	-0-					29
07	155	N	107	-0-	-48	-0-	107	3			N	-0-					29
08	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-					29
*09	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	3			N	-0-					29
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					29

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			19
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			19
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			19
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/29/2012

JUNE ANN (PENNSYLVANIAN) 47684 090 ASSOCIATED PRORATED CNTY: TOM GREEN
BANNER OPERATING, LLC 048537
TEAGUE-9 WELL #: 1R RRCID -> 223725 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 6150 - 6160

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- B	-0-			Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-

TEAGUE-9 WELL #: 2 RRCID -> 232757 COMPL. DATE 05/27/2007 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6148 - 6194

05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	10			53
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	19	25	1	47
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	62	67	1	42
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	12			54
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			54
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			54

TURNER RANCH T.D. 24 WELL #: 4 RRCID -> 249257 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 6005 - 6099

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			50
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			50
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			50

TURNER RANCH T. D. 24 WELL #: 1 RRCID -> 252292 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6130 - 6150

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-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-

TURNER RANCH T.D. 42 WELL #: 1 RRCID -> 254605 COMPL. DATE 03/15/2009 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6570 - 6582

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- B	-0-			Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-

JUNE ANN (PENNSYLVANIAN) //CONT.// 47684 090 ASSOCIATED PRORATED CNTY: TOM GREEN
BANNER OPERATING, LLC //CONT.// 048537
TEAGUE 9 WELL #: 4 RRCID -> 259028 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6169 - 6265

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4774 #	28	-0-	-4746	-0-	4	1	24	2	Y	-0-					38
06	5130 #	170	-0-	-4960	-0-	20	1	150	2	Y	-0-	18	1			20
07	DLQ G-10	2639	-0-	2639	2639	328	1	2238	2	Y	66	41	1			45
						73	9									
08	DLQ G-10	6104	-0-	6104 B	8743	1199	1	4887	2	Y	16					61
						18	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 8743																
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	8743					Y	NO RPT					61
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	8743					Y	NO RPT					61

TEAGUE 9 WELL #: 8 RRCID -> 271031 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5956 - 6076

05	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	260	1	1662	2	N	10					17
						11	9									
06	2250 N	1788	-0-	-462	-0-	212	1	1556	2	N	18	8	1			27
						20	9									
07	2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	251	1	1710	2	N	63	47	1			43
						69	9									
08	969 N	969	-0-	-0- B	-0-	188	1	768	2	N	12					55
						13	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					55
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					55

TURNER RANCH T.D. 24 WELL #: 6 RRCID -> 272530 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 7546 PERF. 6020 - 6208

05	3100 N	2363	-0-	-737	777	319	1	2044	2	N	-0-	26	1			146
06	2790	2414	-0-	-376	401	280	1	2055	2	N	72	124	1			94
						79	9									
07	DLQ G-10	3137	-0-	3137	3538	384	1	2618	2	N	123	75	1			142
						135	9									
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	3538					N	62	176	1			28
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 3538																
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	3538					N	NO RPT					28
10	0	NO RPT	-0-	-0- B	3538					N	NO RPT					28

TURNER RANCH T.D. 25 WELL #: 1 RRCID -> 280094 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 5966 - 6004

05	10423 R	10423	-0-	-0-	-0-	1485	1	8903	2	Y	32	30	1			6
						35	9									
06	11940 #	11197	-0-	-743	-0-	1420	1	9747	2	Y	27	30	1			3
						30	9									
07	DLQ G-10	9813	-0-	9813	9813	1334	1	8454	2	Y	23	21	1			5
						25	9									
08	DLQ G-10	10648	-0-	10648 B	20461	2168	1	8452	2	Y	25	21	1			9
						28	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 20461																
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	20461					Y	NO RPT					9
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	20461					Y	NO RPT					9

KA-ZE-SA (CANYON) 47787 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SCHLEICHER
DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
DELONG A WELL #: 2 RRCID -> 083053 COMPL. DATE 06/14/1979 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6741 - 6748

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

K M (ELLEN.) 47888 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC. 616999
MITCHELL WELL #: 1201 RRCID -> 211668 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 18497 PERF.17375 - 18497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	25823	X	23165	-0-	-2658	-0-	23152	3	13	9	N	12	12	8			-0-
06	24210	X	32	-0-	-24178	-0-	32	3			N	-0-					-0-
07	25017	X	22406	-0-	-2611	-0-	22406	3			N	-0-					-0-
08	24149	X	22625	-0-	-1524	-0-	22624	3	1	9	N	1	1	8			-0-
09	22650	X	22170	-0-	-480	-0-	22157	3	13	9	N	12	12	8			-0-
10	23157	X	NO RPT	-0-	-23157	-0-					N	NO RPT					-0-

OXY USA INC. 630591
MITCHELL 7 WELL #: 6 RRCID -> 210446 COMPL. DATE 04/25/2004 TOTAL DEPTH 18328 PERF.17490 - 18300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14322	X	9255	-0-	-5067	-0-	9255	3			N	-0-					-0-
06	11400	X	13	-0-	-11387	-0-	13	3			N	-0-					-0-
07	10943	X	8348	-0-	-2595	-0-	8348	3			N	-0-					-0-
08	10478	X	NO RPT	-0-	-10478	-0-					N	NO RPT					-0-
09	9180	X	6648	-0-	-2532	-0-	6648	3			N	-0-					-0-
10	9269	X	NO RPT	-0-	-9269	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	682	N	666	-0-	-16	-0-	37	1	627	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	660	N	635	-0-	-25	-0-	35	1	599	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	672	N	672	-0-	-0-	-0-	36	1	634	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
08	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					2
*09	652	N	652	-0-	-0-	-0-	31	1	620	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
10	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					2

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25					53
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					60
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
FREYSCHLAG 219-A WELL #: 1 U RRCID -> 108187 COMPL. DATE 06/10/1982 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5509 - 5585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FREYSCHLAG 220-A WELL #: 1 U RRCID -> 108188 COMPL. DATE 11/09/1982 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 5580 - 5647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

K.W.B. (CANYON) //CONT.// 47965 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: TOM GREEN
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. //CONT.// 053321
BROWN WELL #: 13 RRCID -> 110198 COMPL. DATE 04/11/1984 TOTAL DEPTH 6641 PERF. 5767 - 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
05	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					35
06	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	2			N	-0-					35
07	93	N	37	-0-	-56	-0-	37	2			N	-0-					35
08	155	N	54	-0-	-101	-0-	54	2			N	-0-					35
09	60	N	18	-0-	-42	-0-	18	2			N	-0-					35
*10	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					35

KWB WELL #: 50 RRCID -> 236616 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 5589 - 5621

05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					10
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					10
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					10
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

KWB WELL #: 44 RRCID -> 236856 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5824 - 5864

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
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

KWB WELL #: 48 RRCID -> 236857 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 6785 PERF. 5624 - 5668

05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					4
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					4
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

KWB WELL #: 42 RRCID -> 245573 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 6772 PERF. 5578 - 5631

05	0	W	-0-	-0-	-0-	5076					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	5076					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	5076					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	5076					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	5076					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	5076					N	-0-					-0-

KWB WELL #: 3 RRCID -> 254695 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 6694 PERF. 5434 - 5496

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KWB WELL #: 66 RRCID -> 254433 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 5278 - 5313

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					8
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					8

KAMA (CANYON) 48083 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
UNIVERSITY 57-23 WELL #: 2 RRCID -> 243868 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7350 - 7962

05	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1397	3	31	9	Y	28	68	1				31
06	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1336	3	34	9	Y	31						62
07	1333 N	1085	-0-	-248	-0-	1067	3	18	9	Y	16	64	1	1	8		13
08	1426 N	1354	-0-	-72	-0-	1326	3	28	9	Y	25						38
09	1380 N	1320	-0-	-60	-0-	1287	3	33	9	Y	30	1	8				67
10	1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT						67

KAMA (STRAWN) 48083 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SCHLEICHER
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
LOE WELL #: 6102 RRCID -> 260097 COMPL. DATE 11/25/2010 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7884 - 8340

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	347 N	347	-0-	-0-	-0-	322	3	25	9	Y	23					51
06	330 N	330	-0-	-0-	-0-	305	3	25	9	Y	23					74
07	342 N	342	-0-	-0-	-0-	298	3	44	9	Y	40	74	1			40
08	349 N	349	-0-	-0-	-0-	318	3	31	9	Y	28	38	1			30
09	330 N	307	-0-	-23	-0-	272	3	35	9	Y	32					62
10	341 N	254	-0-	-87	-0-	254	3			Y	-0-					62

ROACH B WELL #: 1 RRCID -> 136200 COMPL. DATE 08/14/1990 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 6176 - 6576

05	494 N	494	-0-	-0-	-0-	485	3	9	9	N	8					50
06	480 N	412	-0-	-68	-0-	405	3	7	9	N	6					56
07	496 N	473	-0-	-23	-0-	469	3	4	9	N	4					60
08	496 N	496	-0-	-0-	-0-	488	3	8	9	N	7					67
09	434 N	434	-0-	-0-	-0-	425	3	9	9	N	8					75
10	465 N	462	-0-	-3	-0-	453	3	9	9	N	8					83

KATHIE (CANYON) //CONT.// 48216 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
DISCOVERY OPERATING, INC. //CONT.// 220865
ROACH B WELL #: 2 RRCID -> 152697 COMPL. DATE 01/20/1995 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 6350 - 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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KEN (CANYON LIME, LO. 2600) 48740 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SUTTON
MEXTEX OPERATING COMPANY 562580
HOWELL-GARRETT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 113081 COMPL. DATE 06/24/1983 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2592 - 2602

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEN (CROSS CUT) 48740 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: KIMBLE
K-DAE PRODUCTION, LLC 448534
ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 059697 COMPL. DATE 04/15/1974 TOTAL DEPTH 3110 PERF. N/A

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEXTEX OPERATING COMPANY 562580
FAULKNER, W. MRS. WELL #: 1 C RRCID -> 051782 COMPL. DATE 11/29/1971 TOTAL DEPTH 3048 PERF. N/A

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEN (STRAWN 2700) 48740 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SUTTON
MEXTEX OPERATING COMPANY 562580
FAULKNER, W. MRS. WELL #: 1 T RRCID -> 051639 COMPL. DATE 11/29/1971 TOTAL DEPTH 3048 PERF. 2680 - 2717

05	759 N	759	-0-	-0-	-0-	229	1	530	2	N	-0-					-0-
06	742 N	742	-0-	-0-	-0-	228	1	514	2	N	-0-					-0-
07	728 N	728	-0-	-0-	-0-	179	1	549	2	N	-0-					-0-
08	457 N	457	-0-	-0-	-0-	78	1	379	2	N	-0-					-0-
09	750 N	279	-0-	-471	-0-	65	1	214	2	N	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KENT (STRAWN) 48982 250 ASSOCIATED 49B CNTY: TOM GREEN
LAVANCO ENERGY, LTD. 489783
KILE WELL #: 1 RRCID -> 247439 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4617 - 4689

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	274 R	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
06	300 R	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
07	279 #	260	-0-	-19	-0-	260	2			N	-0-					-0-
08	291 R	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
09	300 #	291	-0-	-9	-0-	291	2			N	-0-					-0-
10	310 #	173	-0-	-137	-0-	173	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

05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCOTT "26" WELL #: 2604 RRCID -> 280081 COMPL. DATE 01/01/2015 TOTAL DEPTH 4417 PERF. 4078 - 4201

*11	455 R	455	-0-	-0-	-0-	123	1	332	3	N	-0-					21
*12	358 R	358	-0-	-0-	-0-	106	1	252	3	N	-0-					21
*01	432 R	432	-0-	-0-	-0-	138	1	294	3	N	-0-					21
*02	336 #	289	-0-	-47	-0-	98	1	191	3	N	-0-					21
*03	372 #	120	-0-	-252	-0-	120	3			N	-0-					21
*04	360 #	236	-0-	-124	-0-	114	3	122	9	N	111					132
*05	372 #	95	-0-	-277	-0-	95	3			N	-0-					132
*06	360 #	108	-0-	-252	-0-	108	3			N	-0-					132
*07	341 #	146	-0-	-195	-0-	110	3	36	9	N	33					165
*08	270 R	270	-0-	-0-	-0-	248	3	22	9	N	20					185
*09	468 R	468	-0-	-0-	-0-	446	3	22	9	N	20	174	1			31
*10	588 R	588	-0-	-0-	-0-	184	1	2	2	N	4					35
						398	3	4	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

05	12840	12840	-0-	-0-	5012	12840	2			N	-0-					-0-
06	12634	12634	-0-	-0-	5012	12634	2			N	-0-					-0-
07	21717	13440	-0-	-8277	-0-	13440	2			N	-0-					-0-
08	13406 R	13406	-0-	-0-	-0-	13406	2			N	-0-					-0-
09	14250	13082	-0-	-1168	-0-	13082	2			N	-0-					-0-
10	13454 #	12839	-0-	-615	-0-	12839	2			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

05	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					41
06	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	1					42
07	62 N	27	-0-	-35	-0-	27	2			Y	-0-					42
08	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			Y	-0-					42
09	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			Y	-0-					42
*10	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			Y	-0-					42

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

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

OSBORN HEIRS COMPANY 627140
BARNET, ROSA H. -D- WELL #: 5 RRCID -> 035687 COMPL. DATE 03/19/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8956 - 8965

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-

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCELROY RANCH CO. "M" WELL #: 29 RRCID -> 183119 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8728 - 9084

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

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

05	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	3		Y	-0-			-0-
06	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	3		Y	-0-			-0-
07	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	3		Y	-0-			-0-
08	243 N	243	-0-	-0-	-0-	209	3	34 4	Y	-0-			-0-
09	228 N	228	-0-	-0-	-0-	218	3	10 4	Y	-0-			-0-
10	217 N	78	-0-	-139	-0-	78	3		Y	-0-			-0-

KING MOUNTAIN, S. (BEND) 49418 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPTON
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
SHIRK, J.H. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 133440 COMPL. DATE 10/28/1985 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9010 - 9027

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
05	597	N	597	-0-	-0-	-0-	586	2	11	9	N	10					157
06	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					157
07	496	N	494	-0-	-2	-0-	494	2			N	-0-					157
08	589	N	465	-0-	-124	-0-	459	2	6	9	N	5					162
09	510	N	455	-0-	-55	-0-	449	2	6	9	N	5					167
*10	439	N	439	-0-	-0-	-0-	428	2	11	9	N	10					177

KLATT (CANYON) 49804 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SCHLEICHER
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
BRUTON WELL #: 1 RRCID -> 079366 COMPL. DATE 04/26/1982 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 7009 - 7670

05	266	N	266	-0-	-0-	B	-0-	266	3			N	-0-				-0-
06	270	N	256	-0-	-14	B	-0-	256	3			N	-0-				-0-
07	279	N	237	-0-	-42	B	-0-	237	3			N	-0-				-0-
08	349	N	349	-0-	-0-	B	-0-	349	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	283	N	283	-0-	-0-	B	-0-	283	3			N	-0-				-0-
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	B	-0-					N	NO RPT				-0-

BRUTON WELL #: 2 C RRCID -> 099256 COMPL. DATE 02/19/1982 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 7041 - 7079

05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

WILDE WELL #: 1 RRCID -> 100139 COMPL. DATE 06/01/1982 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 6959 - 7112

05	341	N	245	-0-	-96	B	-0-	245	3			N	-0-				80
06	268	N	268	-0-	-0-	B	-0-	268	3			N	-0-				80
07	310	N	215	-0-	-95	B	-0-	215	3			N	-0-				80
08	248	N	194	-0-	-54	B	-0-	194	3			N	-0-				80
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	270	N	265	-0-	-5	B	-0-	265	3			N	-0-				80
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	B	-0-					N	NO RPT				80

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

05	1023	N	966	-0-	-57		-0-	966	2			N	-0-				-0-
06	870	N	815	-0-	-55		-0-	815	2			N	-0-				-0-
07	961	N	825	-0-	-136		-0-	825	2			N	-0-				-0-
08	961	N	760	-0-	-201		-0-	760	2			N	-0-				-0-
09	833	N	833	-0-	-0-		-0-	833	2			N	-0-				-0-
*10	980	N	980	-0-	-0-		-0-	980	2			N	-0-				-0-

LANCASTER HILL (STRAWN) 51770 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BAKER RESOURCES 044365
UNIVERSITY LANDS WELL #: 203 RRCID -> 018988 COMPL. DATE 05/30/1990 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 6742 - 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
05	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-					3
06	90	N	13	-0-	-77	-0-	13	2			Y	-0-					3
07	DLQ G-10		6	-0-	6	6	6	2			Y	-0-					3
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					3
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					3
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	6					Y	NO RPT					3

UNIVERSITY LANDS WELL #: 103 RRCID -> 132405 COMPL. DATE 10/28/1989 TOTAL DEPTH 6852 PERF. 6717 - 6808

05	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-					9
06	120	N	13	-0-	-107	-0-	13	2			Y	-0-					9
07	DLQ G-10		6	-0-	6	6	6	2			Y	-0-					9
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					9
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					9
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	6					Y	NO RPT					9

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
INGHAM "38" WELL #: 1 RRCID -> 261963 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7262 - 7437

05	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	31	1	1753	2	N	-0-					42
06	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	30	1	1739	2	N	-0-					42
07	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	31	1	1790	2	N	-0-					42
08	1798	N	1763	-0-	-35	-0-	31	1	1732	2	N	-0-					42
09	1770	N	1671	-0-	-99	-0-	30	1	1641	2	N	-0-					42
10	1829	N	1582	-0-	-247	-0-	31	1	1551	2	N	-0-					42

RAMTEX ENERGY LLC 690225
UNIVERSITY LANDS "D" WELL #: 2 RRCID -> 098808 COMPL. DATE 12/21/1981 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6268 - 6555

05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/27/2018 - P/A 08/27/18

LAVAN (WOLFCAMP) 52368 480 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
BRECK OPERATING CORP. 089974
LINTHICUM "1223" WELL #: 2 RRCID -> 162833 COMPL. DATE 03/24/1997 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6448 - 6579

05	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					88
06	120	N	15	-0-	-105	-0-	15	2			N	-0-					88
07	155	N	30	-0-	-125	-0-	30	2			N	-0-					88
08	124	N	28	-0-	-96	-0-	28	2			N	-0-					88
09	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					88
10	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					88

LINTHICUM "1223" WELL #: 1 RRCID -> 163542 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 6552 - 6613

05	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					66
06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					66
07	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					66
*08	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-	66	6			-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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/20/2018 - P/A 08/20/18

LAVAN (WOLFCAMP) //CONT.// 52368 480 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
BRECK OPERATING CORP. //CONT.// 089974
LINTHICUM "24" WELL #: 1 RRCID -> 163858 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6533 - 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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91

LINTHICUM "24" WELL #: 2 RRCID -> 163860 COMPL. DATE 07/09/1997 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6583 - 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
05	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
06	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					-0-
07	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
08	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
09	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
*10	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-

LINTHICUM "24" WELL #: 4 RRCID -> 166812 COMPL. DATE 01/09/1998 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6518 - 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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNSON OPERATING, INC. 593193
MAYER WELL #: 1 RRCID -> 226870 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8105 PERF. 6682 - 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
05	653 N	653	-0-	-0-	-0-	651	3	2	9	N	2					27
06	663 N	663	-0-	-0-	-0-	659	3	4	9	N	4					31
07	555 N	555	-0-	-0-	-0-	546	3	9	9	N	8					39
*08	682 N	682	-0-	-0-	-0-	679	3	3	9	N	3					42
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

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
05	DLQ G-10	8	-0-	8	23	8	2			Y	-0-					24
06	DLQ G-10	6	-0-	6	29	6	2			Y	-0-					24
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	29					Y	-0-					24
*08	30 N	1	-0-	-29	-0-	1	2			Y	-0-					24
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					24
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					24

MUNSON WELL #: 1401 RRCID -> 155394 COMPL. DATE 01/15/1994 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
05	DLQ G-10	18	-0-	18	52	18	2			Y	-0-					30
06	DLQ G-10	14	-0-	14	66	14	2			Y	-0-					30
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	66					Y	-0-					30
*08	68 N	2	-0-	-66	-0-	2	2			Y	-0-					30
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					30
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					30

LAVAN (WOLFCAMP) //CONT.// 52368 480 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
MUNSON, DAVID M. INC. //CONT.// 593201

MUNSON WELL #: 1402 RRCID -> 155397 COMPL. DATE 04/26/1995 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
05	DLQ	G-10	6	-0-	6	17	6	2			Y	-0-					13
06	DLQ	G-10	5	-0-	5	22	5	2			Y	-0-					13
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	22					Y	-0-					13
*08	23	N	1	-0-	-22	-0-	1	2			Y	-0-					13
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

MUNSON WELL #: 1502 RRCID -> 155400 COMPL. DATE 09/15/1994 TOTAL DEPTH 6974 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ	G-10	14	-0-	14	41	14	2			Y	-0-					41
06	DLQ	G-10	11	-0-	11	52	11	2			Y	-0-					41
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	52					Y	-0-					41
*08	54	N	2	-0-	-52	-0-	2	2			Y	-0-					41
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					41
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					41

MUNSON WELL #: 1301 RRCID -> 155403 COMPL. DATE 07/14/1994 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
05	DLQ	G-10	22	-0-	22	65	22	2			Y	-0-					79
06	DLQ	G-10	17	-0-	17	82	17	2			Y	-0-					79
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	82					Y	-0-					79
*08	85	N	3	-0-	-82	-0-	3	2			Y	-0-					79
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					79
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					79

MUNSON WELL #: 1302 RRCID -> 155404 COMPL. DATE 03/14/1995 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
05	DLQ	G-10	30	-0-	30	87	30	2			Y	-0-					134
06	DLQ	G-10	23	-0-	23	110	23	2			Y	-0-					134
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	110					Y	-0-					134
*08	114	N	4	-0-	-110	-0-	4	2			Y	-0-					134
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					134
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					134

NOELKE WELL #: 1 RRCID -> 155405 COMPL. DATE 08/28/1985 TOTAL DEPTH 8761 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	448					Y	-0-					65
06	448	N	-0-	-0-	-448	-0-					Y	-0-					65
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					65
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					65

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
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	71					Y	-0-					7
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	71					Y	-0-					7
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	71					Y	-0-					7
*08	71	N	-0-	-0-	-71	-0-					Y	-0-					7
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

NOELKE WELL #: 3 RRCID -> 155409 COMPL. DATE 04/12/1994 TOTAL DEPTH 6994 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	61					Y	-0-					4
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	61					Y	-0-					4
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	61					Y	-0-					4
*08	61	N	-0-	-0-	-61	-0-					Y	-0-					4
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

LAVAN (WOLFCAMP) //CONT.// 52368 480 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
MUNSON, DAVID M. INC. //CONT.// 593201
NOELKE WELL #: 4 RRCID -> 155410 COMPL. DATE 11/20/1994 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
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-					-0-
*08	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	N	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	402	N	402	-0-	-0-	-0-	399	3	3	9	N	3					99
06	396	N	396	-0-	-0-	-0-	393	3	3	9	N	3					102
07	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					102
*08	201	N	201	-0-	-0-	-0-	200	3	1	9	N	1					103
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					103
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					103

MUNSON 15-5 WELL #: 1505 RRCID -> 209238 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6454 - 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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					131
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					131

LAVAN (WOLFCAMP) //CONT.// 52368 480 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
MUNSON, DAVID M. INC. //CONT.// 593201

MAYER 37-2 WELL #: 3702 RRCID -> 209251 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7755 PERF. 6762 - 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
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					30
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
*08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					30
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
10	0	N	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
10	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
10	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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
10	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

MUNSON 23-3 WELL #: 2303 RRCID -> 226866 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6551 - 7444

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34

LAVAN (WOLFCAMP) //CONT.// 52368 480 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
SABLE PERMIAN RESOURCES LAND,LLC 742252
FAUDREE WELL #: 1 RRCID -> 258581 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7577 - 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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LEATHERWOOD (DEVONIAN) 52737 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TERRELL
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC 916958
MULESKINNER WELL #: 1H RRCID -> 201367 COMPL. DATE 05/31/2003 TOTAL DEPTH 15335 PERF.17600 - 17602

05	1178	N	929	-0-	-249	-0-	929	3	N	-0-			21
06	1110	N	882	-0-	-228	-0-	882	3	N	-0-			21
07	992	N	903	-0-	-89	-0-	903	3	N	-0-			21
08	930	N	883	-0-	-47	-0-	883	3	N	-0-			21
09	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	3	N	-0-			21
10	899	N	-0-	-0-	-899	-0-			N	-0-			-0-

LEONARD (HOME CREEK) 53278 124 ASSOCIATED PRORATED CNTY: RUNNELS
PLACE OIL AND GAS CO. 667700
SNELSON WELL #: 4 RRCID -> 282276 COMPL. DATE 03/22/1999 TOTAL DEPTH 3580 PERF. 3306 - 3314

05	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1	N	-0-			-0-
06	2	N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1	N	-0-			-0-
07	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-			-0-
08	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-			-0-
10	1	N	NO RPT	-0-	-1 B	-0-			N	NO RPT			-0-

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4521				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4521				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4521				N	NO RPT			-0-
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-

LIGHTSEY, EARL WELL #: 3 RRCID -> 182589 COMPL. DATE 09/27/2000 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3498 - 3508

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

LIN (WOLFCAMP) 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
05	496	N	462	-0-	-34	-0-	459	3	3	9	N	3					95
06	480	N	459	-0-	-21	-0-	456	3	3	9	N	3					98
07	496	N	491	-0-	-5	-0-	490	3	1	9	N	1					99
08	465	N	409	-0-	-56	-0-	408	3	1	9	N	1					100
09	450	N	450	-0-	-0-	-0-	447	3	3	9	N	3					103
10	496	N	464	-0-	-32	-0-	461	3	3	9	N	3					106

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	210	N	210	-0-	-0-	-0-	5	1	205	3	N	-0-					-0-
*10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-

KINCAID, A. R. TRUST 'D' WELL #: 29 RRCID -> 282827 COMPL. DATE 05/15/2017 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 4500 - 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
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	1	1	43	3	N	-0-					-0-
07	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
*10	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-

FORELAND OPERATING, LLC 275732
DIAMOND WELL #: 1 RRCID -> 169393 COMPL. DATE 11/05/1990 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6543 - 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
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

LINTHICUM WELL #: 1 RRCID -> 169501 COMPL. DATE 10/06/1984 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6570 - 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					143
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					143

LIN (WOLFCAMP) //CONT.// 53613 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
MUNSON, DAVID M. INC. //CONT.// 593201
LINTHICUM, H. H. WELL #: 1K RRCID -> 154516 COMPL. DATE 10/08/1992 TOTAL DEPTH 8819 PERF. 6572 - 7057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	313	N	313	-0-	-0-	-0-	312	2	1	9	N	1					84
06	281	N	281	-0-	-0-	-0-	279	2	2	9	N	2					86
07	313	N	313	-0-	-0-	-0-	312	2	1	9	N	1					87
*08	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					87
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87

LINTHICUM, E. H. WELL #: 2-T RRCID -> 163863 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 6576 - 6728

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					105
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					105

SEM OPERATING COMPANY LLC 766370
UNIVERSITY 09B WELL #: 1101H RRCID -> 279529 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8680 - 17121

05	6110	X	6110	-0-	-0-	-0-	868	1	4138	3	Y	929	978	1			62
							82	4	1022	9							
06	6100	X	6100	-0-	-0-	-0-	840	1	3895	3	Y	989	939	1			112
							277	4	1088	9							
07	6367	X	6367	-0-	-0-	-0-	868	1	4350	3	Y	1035	1011	1			136
							10	4	1139	9							
08	6308	X	6308	-0-	-0-	-0-	868	1	4464	3	Y	887	919	1			104
							976	9									
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					104
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					104

WOODBINE PRODUCTION CORPORATION 937875
STATE "YK" WELL #: 1 RRCID -> 138434 COMPL. DATE 02/22/1990 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6667 - 6783

05	31	N	16	-0-	-15	-0-	14	2	2	9	Y	2	7	1			20
06	30	N	14	-0-	-16	-0-	12	2	2	9	Y	2					22
07	55	N	55	-0-	-0-	-0-	21	2	34	9	Y	31	4	1			49
08	31	N	28	-0-	-3	-0-	24	2	4	9	Y	4	7	1			46
*09	DLQ G-10		26	-0-	26	26	23	2	3	9	Y	3	4	1			45
10	DLQ G-10		61	-0-	61	87	22	2	39	9	Y	35					80

STATE "VD" WELL #: 4 RRCID -> 147419 COMPL. DATE 05/29/1990 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 6588 - 6598

05	31	N	17	-0-	-14	-0-	14	2	3	9	Y	3	7	1			37
06	30	N	14	-0-	-16	-0-	12	2	2	9	Y	2					39
07	46	N	46	-0-	-0-	-0-	21	2	25	9	Y	23	4	1			58
08	31	N	28	-0-	-3	-0-	24	2	4	9	Y	4	7	1			55
*09	DLQ G-10		28	-0-	28	28	24	2	4	9	Y	4	4	1			55
10	DLQ G-10		56	-0-	56	84	23	2	33	9	Y	30					85

LINDA ROBERTS (CROSS CUT) 53629 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CONCHO
BOWERMAN INVESTMENTS INC. 084076
SAMMYE WELL #: 1 RRCID -> 191247 COMPL. DATE 09/13/2002 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2381 - 2428

05	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					21
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					21
07	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					21
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					21
*09	180	N	180	-0-	-0-	-0-	169	2	11	9	N	10					31
*10	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					31

LINDA ROBERTS (CROSS CUT) //CONT.// 53629 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CONCHO
BOWERMAN OIL & GAS, INC. 084084
FREEMAN, DON WELL #: 1 RRCID -> 153967 COMPL. DATE 04/10/1995 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2445 - 2450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-
06	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
07	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
08	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					-0-
*09	296	N	296	-0-	-0-	-0-	285	2	11	9	N	10					10
*10	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					10

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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-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

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

EPIC PERMIAN OPERATING, LLC 253404
CLEGG WELL #: 5406-U RRCID -> 136742 COMPL. DATE 11/09/1990 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 2187 - 2315

05	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			N	-0-					-0-
06	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	3			N	-0-					-0-
07	713	N	712	-0-	-1	-0-	712	3			N	-0-					-0-
08	682	N	590	-0-	-92	-0-	590	3			N	-0-					-0-
09	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	3			N	-0-					-0-
*10	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	3			N	-0-					-0-

CLEGG WELL #: 5407F RRCID -> 153045 COMPL. DATE 11/30/1994 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 2303 - 2348

05	341	N	337	-0-	-4	-0-	337	3			N	-0-					-0-
06	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
07	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
08	341	N	289	-0-	-52	-0-	289	3			N	-0-					-0-
09	360	N	302	-0-	-58	-0-	302	3			N	-0-					-0-
*10	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					-0-

LITA (CLEAR FORK) //CONT.// 53925 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

CLEGG WELL #: 5409F RRCID -> 153783 COMPL. DATE 11/30/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 1870 - 1985

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	3		N	-0-			-0-
06	570 N	410	-0-	-160	-0-	410	3		N	-0-			-0-
07	496 N	475	-0-	-21	-0-	475	3		N	-0-			-0-
08	527 N	360	-0-	-167	-0-	360	3		N	-0-			-0-
09	420 N	410	-0-	-10	-0-	410	3		N	-0-			-0-
10	465 N	364	-0-	-101	-0-	364	3		N	-0-			-0-

CLEGG WELL #: 5410F RRCID -> 153784 COMPL. DATE 11/29/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 1899 - 2016

05	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	3		N	-0-			-0-
06	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3		N	-0-			-0-
07	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	3		N	-0-			-0-
08	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	3		N	-0-			-0-
09	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	3		N	-0-			-0-
*10	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	3		N	-0-			-0-

CLEGG WELL #: 5307RF RRCID -> 155973 COMPL. DATE 07/16/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 1944 - 1992

05	186 N	185	-0-	-1	-0-	185	3		N	-0-			-0-
06	180 N	178	-0-	-2	-0-	178	3		N	-0-			-0-
07	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3		N	-0-			-0-
08	186 N	163	-0-	-23	-0-	163	3		N	-0-			-0-
09	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	3		N	-0-			-0-
*10	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	3		N	-0-			-0-

UNION PACIFIC "7" WELL #: 5 F RRCID -> 156597 COMPL. DATE 06/27/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 2519 - 2537

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CLEGG WELL #: 5308-F RRCID -> 158467 COMPL. DATE 01/04/1996 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 2002 - 2016

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CLEGG, ELOISE WELL #: 6102-F RRCID -> 159263 COMPL. DATE 05/22/1996 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 1794 - 1928

05	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3		N	-0-			-0-
06	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3		N	-0-			-0-
07	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3		N	-0-			-0-
08	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3		N	-0-			-0-
09	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3		N	-0-			-0-
*10	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3		N	-0-			-0-

CLEGG WELL #: 5412 RRCID -> 162371 COMPL. DATE 09/02/1996 TOTAL DEPTH 2525 PERF. 2252 - 2332

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LITA (CLEAR FORK) //CONT.// 53925 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
UNION PACIFIC "7" WELL #: 2 RRCID -> 191520 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 3144 - 3400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-					-0-
06	660	N	617	-0-	-43	-0-	617	3			N	-0-					-0-
07	651	N	643	-0-	-8	-0-	643	3			N	-0-					-0-
08	651	N	636	-0-	-15	-0-	636	3			N	-0-					-0-
09	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-					-0-
10	651	N	610	-0-	-41	-0-	610	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
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					2
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					2
07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					2
08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					2
09	9	N	5	-0-	-4	-0-	5	3			N	-0-					2
10	0	N	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	25	-0-	-37	-0-	25	3			N	-0-					-0-
06	60	N	12	-0-	-48	-0-	12	3			N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	12	N	3	-0-	-9	-0-	3	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN) 54138 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DJH OIL & GAS LLC 221734
MCMULLAN, JOE WILEY "A" WELL #: 6 RRCID -> 095738 COMPL. DATE 08/26/1981 TOTAL DEPTH 9148 PERF. 9064 - 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
05	764	N	764	-0-	-0-	-0-	762	2	2	9	N	2					12
06	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1044	2	2	9	N	2					14
07	868	N	819	-0-	-49	-0-	819	2			N	-0-					14
08	775	N	538	-0-	-237	-0-	538	2			N	-0-					14
09	1050	N	519	-0-	-531	-0-	519	2			N	-0-					14
10	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					14

MCMULLAN, JOE WYLIE "B" WELL #: 11 RRCID -> 200753 COMPL. DATE 06/28/2003 TOTAL DEPTH 9381 PERF. 8907 - 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
05	1302	N	1284	-0-	-18	-0-	1284	2			Y	-0-					3
06	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1703	2	1	9	Y	1					4
07	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2			Y	-0-					4
08	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			Y	-0-					4
09	1710	N	722	-0-	-988	-0-	722	2			Y	-0-					4
10	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					Y	NO RPT					4

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
05	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1716	2	2	9	Y	2					13
06	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1517	2	2	9	Y	2					15
07	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2			Y	-0-					15
08	1705	N	1194	-0-	-511	-0-	1194	2			Y	-0-					15
09	1530	N	1043	-0-	-487	-0-	1043	2			Y	-0-					15
10	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					Y	NO RPT					15

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN) //CONT.// 54138 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DJH OIL & GAS LLC //CONT.// 221734

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
05	1767 X	1519	-0-	-248	-0-	1509	2	10	9	Y	9					52
06	2153 X	2153	-0-	-0-	-0-	2145	2	8	9	Y	7					59
07	1941 X	1941	-0-	-0-	-0-	1940	2	1	9	Y	1					60
08	1829 X	1791	-0-	-38	-0-	1790	2	1	9	Y	1					61
09	2160 X	1597	-0-	-563	-0-	1596	2	1	9	Y	1					62
10	2232 X	NO RPT	-0-	-2232	-0-					Y	NO RPT					62

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
05	1333 N	1058	-0-	-275	-0-	1058	2			Y	-0-					2
06	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	1380	2	1	9	Y	1					3
07	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	2			Y	-0-					3
08	1054 N	929	-0-	-125	-0-	929	2			Y	-0-					3
09	1380 N	942	-0-	-438	-0-	942	2			Y	-0-					3
10	1798 N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					Y	NO RPT					3

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
05	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1132	2	1	9	Y	1					14
06	930 N	584	-0-	-346	-0-	584	2			Y	-0-					14
07	868 N	657	-0-	-211	-0-	656	2	1	9	Y	1					15
08	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			Y	-0-					15
09	881 N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			Y	-0-					15
10	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					15

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
05	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	1878	2	1	9	Y	1					17
06	924 N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			Y	-0-					17
07	1209 N	1089	-0-	-120	-0-	1088	2	1	9	Y	1					18
08	2905 N	2905	-0-	-0-	-0-	2905	2			Y	-0-					18
09	2402 N	2402	-0-	-0-	-0-	2402	2			Y	-0-					18
10	1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT					18

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
05	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	1772	2	2	9	Y	2					23
06	1290 N	607	-0-	-683	-0-	607	2			Y	-0-					23
07	992 N	810	-0-	-182	-0-	809	2	1	9	Y	1					24
08	1302 N	1251	-0-	-51	-0-	1251	2			Y	-0-					24
09	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			Y	-0-					24
10	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					24

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
05	1855 X	1855	-0-	-0-	-0-	1843	2	12	9	Y	11					136
06	1320 X	767	-0-	-553	-0-	765	2	2	9	Y	2					138
07	1147 X	1112	-0-	-35	-0-	1108	2	4	9	Y	4					142
08	2230 X	2230	-0-	-0-	-0-	2228	2	2	9	Y	2					144
09	2132 X	2132	-0-	-0-	-0-	2130	2	2	9	Y	2					146
10	1147 X	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT					146

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
05	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-					-0-
06	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2			N	-0-					-0-
07	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2			N	-0-					-0-
08	1085 N	865	-0-	-220	-0-	865	2			N	-0-					-0-
09	1590 N	788	-0-	-802	-0-	788	2			N	-0-					-0-
10	1364 N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT					-0-

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN) //CONT.// 54138 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DJH OIL & GAS LLC //CONT.// 221734

DAVIDSON, JOE TOM JR. "F" WELL #: 41 RRCID -> 218254 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 9567 PERF. 7637 - 9346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	620	N	595	-0-	-25	-0-	593	2	2	9	N	2					3
06	617	N	617	-0-	-0-	-0-	616	2	1	9	N	1	3	1			1
07	739	N	739	-0-	-0-	-0-	738	2	1	9	N	1					2
08	602	N	602	-0-	-0-	-0-	601	2	1	9	N	1					3
09	657	N	657	-0-	-0-	-0-	655	2	2	9	N	2	4	1			1
10	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					1

DAVIDSON, JOE TOM JR. "F" WELL #: 40 RRCID -> 218259 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 9444 PERF. 7619 - 9391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1147	N	988	-0-	-159	-0-	988	2			N	-0-					-0-
06	1020	N	950	-0-	-70	-0-	950	2			N	-0-					-0-
07	1023	N	980	-0-	-43	-0-	980	2			N	-0-					-0-
08	992	N	752	-0-	-240	-0-	752	2			N	-0-					-0-
09	960	N	700	-0-	-260	-0-	700	2			N	-0-					-0-
10	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "F" WELL #: 47 RRCID -> 218388 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 9397 PERF. 7592 - 9279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2201	N	1716	-0-	-485	-0-	1716	2			N	-0-					-0-
06	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1998	2			N	-0-					-0-
07	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2324	2			N	-0-					-0-
08	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	2			N	-0-					-0-
09	2010	N	1788	-0-	-222	-0-	1788	2			N	-0-					-0-
10	2325	N	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "C" WELL #: 43 RRCID -> 218422 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 7650 - 9016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2139	2	9	9	N	8					12
06	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1855	2	4	9	N	4	13	1			3
07	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2077	2	6	9	N	5					8
08	2139	N	1677	-0-	-462	-0-	1671	2	6	9	N	5					13
09	1860	N	995	-0-	-865	-0-	991	2	4	9	N	4	14	1			3
10	2077	N	NO RPT	-0-	-2077	-0-					N	NO RPT					3

DAVIDSON, JOE TOM JR. "F" WELL #: 42 RRCID -> 218428 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 9629 PERF. 7635 - 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
05	992	N	881	-0-	-111	-0-	881	2			N	-0-					-0-
06	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-					-0-
07	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-					-0-
08	868	N	691	-0-	-177	-0-	691	2			N	-0-					-0-
09	840	N	623	-0-	-217	-0-	623	2			N	-0-					-0-
10	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "A" WELL #: 44 RRCID -> 220326 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 9062 - 9373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	930	N	869	-0-	-61	-0-	857	2	12	9	Y	11					16
06	1080	N	844	-0-	-236	-0-	840	2	4	9	Y	4	17	1			3
07	947	N	947	-0-	-0-	-0-	938	2	9	9	Y	8					11
08	868	N	758	-0-	-110	-0-	751	2	7	9	Y	6					17
09	937	N	937	-0-	-0-	-0-	931	2	6	9	Y	5	19	1			3
10	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT					3

DAVIDSON, JOE TOM JR. "A" WELL #: 48 RRCID -> 220351 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 9183 PERF. 9004 - 9129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1529	X	1529	-0-	-0-	-0-	1528	2	1	9	Y	1					1
06	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	2714	2			Y	-0-	1	1			-0-
07	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	3282	2	1	9	Y	1					1
08	2499	X	2499	-0-	-0-	-0-	2499	2			Y	-0-					1
09	3000	N	3423	-0-	423	423	3423	2			Y	-0-	1	1			-0-
10	1364	X	NO RPT	-0-	-1364	-0-					Y	NO RPT					-0-

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN) //CONT.// 54138 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DJH OIL & GAS LLC //CONT.// 221734

DAVIDSON, JOE TOM JR. "A" WELL #: 49 RRCID -> 220369 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 9338 PERF. 8980 - 9070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	992	N	641	-0-	-351	-0-	637	2	4	9	Y	4					6
06	1050	N	550	-0-	-500	-0-	548	2	2	9	Y	2	7	1			1
07	744	N	604	-0-	-140	-0-	601	2	3	9	Y	3					4
08	651	N	412	-0-	-239	-0-	409	2	3	9	Y	3					7
09	540	N	478	-0-	-62	-0-	476	2	2	9	Y	2	8	1			1
10	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					1

DAVIDSON, JOE TOM JR. "A" WELL #: 46 RRCID -> 220381 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 9322 PERF. 8925 - 9211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2542	X	2129	-0-	-413	-0-	2107	2	22	9	Y	20					29
06	2460	X	1838	-0-	-622	-0-	1828	2	10	9	Y	9	32	1			6
07	2138	X	2138	-0-	-0-	-0-	2124	2	14	9	Y	13					19
08	2057	X	2057	-0-	-0-	-0-	2043	2	14	9	Y	13					32
09	1980	X	1243	-0-	-737	-0-	1233	2	10	9	Y	9	35	1			6
10	2046	X	NO RPT	-0-	-2046	-0-					Y	NO RPT					6

DAVIDSON, JOE TOM JR. "A" WELL #: 45 RRCID -> 220668 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 9466 PERF. 8997 - 9334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2077	X	2033	-0-	-44	-0-	2030	2	3	9	Y	3					4
06	2504	X	2504	-0-	-0-	-0-	2502	2	2	9	Y	2	5	1			1
07	2174	X	2174	-0-	-0-	-0-	2172	2	2	9	Y	2					3
08	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	2274	2	2	9	Y	2					5
09	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1971	2	1	9	Y	1	5	1			1
10	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					Y	NO RPT					1

MCMULLAN, JOE WYLIE "B" WELL #: 7R RRCID -> 221064 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 9471 PERF. 8900 - 8981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1271	N	969	-0-	-302	-0-	969	2			N	-0-					-0-
06	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2			N	-0-					-0-
07	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2			N	-0-					-0-
08	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-					-0-
09	1470	N	1028	-0-	-442	-0-	1028	2			N	-0-					-0-
10	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	2392	X	2392	-0-	-0-	-0-	2392	2			N	-0-					-0-
06	3120	X	1960	-0-	-1160	-0-	1960	2			N	-0-					-0-
07	3224	X	2003	-0-	-1221	-0-	2003	2			N	-0-					-0-
08	3224	X	1835	-0-	-1389	-0-	1835	2			N	-0-					-0-
09	2760	X	1837	-0-	-923	-0-	1837	2			N	-0-					-0-
10	2387	X	NO RPT	-0-	-2387	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMULLAN, JOE WYLIE WELL #: 17 RRCID -> 251436 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9052 - 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
05	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2			N	-0-					-0-
06	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	2497	2			N	-0-					-0-
07	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	2619	2			N	-0-					-0-
08	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	2			N	-0-					-0-
09	2490	N	1446	-0-	-1044	-0-	1446	2			N	-0-					-0-
10	2604	N	NO RPT	-0-	-2604	-0-					N	NO RPT					-0-

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN) //CONT.// 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

MCMULLAN "F1" WELL #: 1 RRCID -> 102651 COMPL. DATE 11/01/1982 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 9002 - 9066

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HENDERSON "2" WELL #: 1 RRCID -> 104409 COMPL. DATE 03/09/1983 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 8918 - 8934

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HENDERSON "20" WELL #: 1 RRCID -> 106384 COMPL. DATE 07/01/1983 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8761 - 8848

05	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775	3	N	-0-			-0-
06	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713	3	N	-0-			-0-
07	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754	3	N	-0-			-0-
08	775 N	733	-0-	-42	-0-	733	3	N	-0-			-0-
09	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731	3	N	-0-			-0-
*10	762 N	762	-0-	-0-	-0-	762	3	N	-0-			-0-

HENDERSON P1 WELL #: 2 RRCID -> 109546 COMPL. DATE 03/02/1984 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8840 - 8946

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST, H. H. "B" WELL #: 2 RRCID -> 143355 COMPL. DATE 11/24/1992 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 8772 - 8978

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MCMULLAN "2" WELL #: 3 RRCID -> 151816 COMPL. DATE 10/12/1994 TOTAL DEPTH 9240 PERF. 8887 - 8979

05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN) //CONT.// 54138 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

MCMULLAN "2" WELL #: 4 RRCID -> 153738 COMPL. DATE 03/05/1995 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8938 - 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
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMULLAN "F1" WELL #: 2 RRCID -> 154376 COMPL. DATE 05/09/1995 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8996 - 9080

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMULLAN "2" WELL #: 8 RRCID -> 158717 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 9239 PERF. 8906 - 9000

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDERSON "20" WELL #: 2 RRCID -> 159783 COMPL. DATE 10/24/1999 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 7722 - 77778

05	1860	N	1809	-0-	-51	-0-	1809	3			N	-0-					-0-
06	1830	N	1770	-0-	-60	-0-	1770	3			N	-0-					-0-
07	1860	N	1777	-0-	-83	-0-	1777	3			N	-0-					-0-
08	1798	N	1756	-0-	-42	-0-	1756	3			N	-0-					-0-
09	1770	N	1637	-0-	-133	-0-	1637	3			N	-0-					-0-
10	1767	N	1705	-0-	-62	-0-	1705	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN "A" WELL #: 6 RRCID -> 161802 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 9114 - 9140

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMULLAN "F1" WELL #: 4H RRCID -> 162103 COMPL. DATE 09/20/1996 TOTAL DEPTH 12365 PERF. 9120 - 12230

05	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					-0-
06	480	N	468	-0-	-12	-0-	468	3			N	-0-					-0-
07	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-					-0-
08	558	N	539	-0-	-19	-0-	539	3			N	-0-					-0-
09	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					-0-
10	589	N	518	-0-	-71	-0-	518	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN "D" WELL #: 6 RRCID -> 164174 COMPL. DATE 05/28/1997 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8920 - 9008

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN) //CONT.// 54138 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

HENDERSON "20" WELL #: 3H RRCID -> 164812 COMPL. DATE 05/30/1997 TOTAL DEPTH 10254 PERF. 8990 - 9985

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310 N	296	-0-	-14	-0-	296	3			N	-0-					-0-
06	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
07	310 N	296	-0-	-14	-0-	296	3			N	-0-					-0-
08	310 N	286	-0-	-24	-0-	286	3			N	-0-					-0-
09	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
10	310 N	197	-0-	-113	-0-	197	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN WELL #: 7H RRCID -> 168990 COMPL. DATE 05/07/2002 TOTAL DEPTH 8996 PERF. 7718 - 10810

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDERSON "20" WELL #: 4H RRCID -> 170174 COMPL. DATE 11/01/1997 TOTAL DEPTH 8842 PERF. 8880 - 10125

05	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					-0-
06	60 N	58	-0-	-2	-0-	58	3			N	-0-					-0-
07	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
08	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-					-0-
09	60 N	55	-0-	-5	-0-	55	3			N	-0-					-0-
10	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN "2" WELL #: 2 RRCID -> 175481 COMPL. DATE 08/09/1999 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 8933 - 8985

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDERSON P1 WELL #: 6 RRCID -> 177858 COMPL. DATE 05/21/2000 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 8850 - 8946

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMULLAN "2" WELL #: 9 RRCID -> 178385 COMPL. DATE 07/21/2000 TOTAL DEPTH 9167 PERF. 8956 - 9048

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMULLAN P-2 WELL #: 7 RRCID -> 179266 COMPL. DATE 08/08/2000 TOTAL DEPTH 9047 PERF. 8840 - 8885

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN) //CONT.// 54138 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

MCMULLAN P-2 WELL #: 8 RRCID -> 179593 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8896 - 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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 37 RRCID -> 181058 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7903 - 9100

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

HENDERSON 2 WELL #: 3 RRCID -> 183416 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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HENDERSON P1 WELL #: 12 RRCID -> 183727 COMPL. DATE 04/27/2001 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8878 - 9046

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

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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN) //CONT.// 54138 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCMULLAN 2 WELL #: 11 RRCID -> 185425 COMPL. DATE 07/16/2001 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8943 - 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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCMULLAN 2 WELL #: 12 RRCID -> 185430 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8936 - 9005

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

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN) //CONT.// 54138 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

MCMULLAN "17" WELL #: 5 RRCID -> 185435 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 9264 PERF. 7694 - 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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 29H RRCID -> 186553 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 10064 PERF. 8870 - 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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MCMULLAN 6 WELL #: 8 RRCID -> 187422 COMPL. DATE 02/10/2002 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 6416 - 9440

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

MCMULLAN "D" WELL #: 7 RRCID -> 191524 COMPL. DATE 11/04/2001 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7816 - 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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
05	472 N	472	-0-	-0-	-0-	10 1 6 9	456 3	Y	5	5 1		1
06	452 N	452	-0-	-0-	-0-	10 1 3 9	439 3	Y	3	3 1		1
07	470 N	470	-0-	-0-	-0-	22 1 3 9	445 3	Y	3	3 1		1
08	475 N	475	-0-	-0-	-0-	14 1 4 9	457 3	Y	4	4 1		1
09	450 N	433	-0-	-17	-0-	10 1 3 9	420 3	Y	3	2 1		2
10	465 N	433	-0-	-32	-0-	5 1 3 9	425 3	Y	3	4 1		1

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 35 RRCID -> 195478 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 8664 - 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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN) //CONT.// 54138 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

HENDERSON P1 WELL #: 1 RRCID -> 195975 COMPL. DATE 01/13/2003 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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 46 RRCID -> 198012 COMPL. DATE 12/02/2002 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 7944 - 8918

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

MCMULLAN 2 WELL #: 13 RRCID -> 200872 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8910 - 9018

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

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 51A RRCID -> 201983 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH 9246 PERF. 8846 - 8924

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

PERRY- STATE '32' WELL #: 4 RRCID -> 205224 COMPL. DATE 06/09/2003 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 8896 - 8959

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

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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCMULLAN 2 WELL #: 14 RRCID -> 206396 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7677 - 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
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN) //CONT.// 54138 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
SCHEUBER-WILKINS WELL #: 47 RRCID -> 208072 COMPL. DATE 02/26/2003 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8958 - 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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MCMULLAN D WELL #: 14 RRCID -> 233306 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 9298 PERF. 8921 - 9246

05	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3			N	-0-			-0-
06	936 N	936	-0-	-0-	-0-	936	3			N	-0-			-0-
07	929 N	929	-0-	-0-	-0-	929	3			N	-0-			-0-
08	1054 N	930	-0-	-124	-0-	930	3			N	-0-			-0-
09	930 N	643	-0-	-287	-0-	643	3			N	-0-			-0-
10	930 N	730	-0-	-200	-0-	730	3			N	-0-			-0-

MCMULLAN "B" WELL #: 13 RRCID -> 238611 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 9242 PERF. 9128 - 9242

05	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	3			N	-0-			-0-
06	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	3			N	-0-			-0-
07	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	3			N	-0-			-0-
08	1550 N	1540	-0-	-10	-0-	1540	3			N	-0-			-0-
09	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	3			N	-0-			-0-
*10	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	3			N	-0-			-0-

MCMULLAN "F1" WELL #: 9 RRCID -> 241480 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8930 - 9010

05	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703	3			N	-0-			-0-
06	660 N	656	-0-	-4	-0-	656	3			N	-0-			-0-
07	682 N	680	-0-	-2	-0-	680	3			N	-0-			-0-
08	713 N	516	-0-	-197	-0-	516	3			N	-0-			-0-
09	660 N	596	-0-	-64	-0-	596	3			N	-0-			-0-
10	682 N	605	-0-	-77	-0-	605	3			N	-0-			-0-

MCMULLAN 2 WELL #: 16 RRCID -> 242313 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8851 - 8946

05	1705 N	1418	-0-	-287	-0-	1418	3			N	-0-			-0-
06	1410 N	1301	-0-	-109	-0-	1301	3			N	-0-			-0-
07	1457 N	1369	-0-	-88	-0-	1369	3			N	-0-			-0-
08	1426 N	1421	-0-	-5	-0-	1421	3			N	-0-			-0-
09	1290 N	1255	-0-	-35	-0-	1255	3			N	-0-			-0-
10	1364 N	1191	-0-	-173	-0-	1191	3			N	-0-			-0-

STANOLIND PRODUCTION LLC 813985
HENDERSON, JOHN LEE JR A WELL #: 4 RRCID -> 158747 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7626 - 8922

05	620 N	606	-0-	-14	-0-	35	1	571	3	N	-0-			-0-
06	610 N	610	-0-	-0-	-0-	35	1	575	3	N	-0-			-0-
07	620 N	569	-0-	-51	-0-	33	1	536	3	N	-0-			-0-
08	620 N	593	-0-	-27	-0-	34	1	559	3	N	-0-			-0-
09	600 N	590	-0-	-10	-0-	34	1	556	3	N	-0-			-0-
*10	602 N	602	-0-	-0-	-0-	34	1	568	3	N	-0-			-0-

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN) //CONT.// 54138 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985

MCMULLAN, R. B. A WELL #: A 1 RRCID -> 160692 COMPL. DATE 10/09/1996 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8949 - 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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HENDERSON, JOHN LEE 18 WELL #: 1 RRCID -> 160900 COMPL. DATE 10/21/1996 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8908 - 8923

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HENDERSON, JOHN LEE 18 WELL #: 3 RRCID -> 169761 COMPL. DATE 12/02/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7577 - 9031

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCMULLAN, R. B. A WELL #: 2 RRCID -> 169762 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 9367 PERF. 7662 - 9030

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HENDERSON, JOHN LEE 18 WELL #: 2 RRCID -> 170528 COMPL. DATE 06/18/1998 TOTAL DEPTH 9352 PERF. 8902 - 8972

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HENDERSON, JOHN LEE JR. WELL #: 8 RRCID -> 183954 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 9469 PERF. 7578 - 7957

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HENDERSON, JOHN LEE JR. A WELL #: 5 RRCID -> 185445 COMPL. DATE 05/02/2003 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 7727 - 9352

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN) //CONT.// 54138 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985

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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCMULLAN, R. B. A WELL #: 5 RRCID -> 185458 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 8888 - 8968

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCMULLAN, R. B. A WELL #: 3 RRCID -> 185461 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8890 - 9111

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCMULLAN, R. B. A WELL #: 4 RRCID -> 197279 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8945 - 9035

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HENDERSON, JOHN LEE JR. WELL #: 9 RRCID -> 197599 COMPL. DATE 03/03/2003 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7550 - 9160

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HENDERSON, JOHN LEE JR. WELL #: 10 RRCID -> 197601 COMPL. DATE 03/31/2003 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 7604 - 8936

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HENDERSON, JOHN LEE JR. WELL #: 11 RRCID -> 197603 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 7554 - 9160

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN) //CONT.// 54138 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
HENDERSON, JOHN LEE 18 WELL #: 4 RRCID -> 197605 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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HENDERSON, JOHN LEE JR WELL #: 14 RRCID -> 202896 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 7541 - 9135

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HENDERSON, JOHN LEE JR WELL #: 13 RRCID -> 202898 COMPL. DATE 10/27/2003 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 7552 - 9159

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HENDERSON, JOHN LEE JR WELL #: 12 RRCID -> 202900 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 9432 PERF. 8964 - 9378

05	1116 N	1062	-0-	-54	-0-	61	1	1001	3	N	-0-			-0-
06	1080 N	1041	-0-	-39	-0-	60	1	981	3	N	-0-			-0-
07	1085 N	961	-0-	-124	-0-	55	1	906	3	N	-0-			-0-
08	1054 N	996	-0-	-58	-0-	57	1	939	3	N	-0-			-0-
09	1050 N	976	-0-	-74	-0-	56	1	920	3	N	-0-			-0-
*10	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	59	1	962	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LOJON (STRAWN) //CONT.// 54429 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCCULLOCH
FINLAY, MIKE 268580
FINLAY, JAMES JR. WELL #: 1 RRCID -> 073088 COMPL. DATE 07/05/1977 TOTAL DEPTH 1332 PERF. N/A

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

FROST, E. W. 287595
FROST, C.E. WELL #: 7 RRCID -> 156321 COMPL. DATE 04/20/1994 TOTAL DEPTH 1654 PERF. 1399 - 1403

05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAYS, SAMUEL ELLIOT IV 369162
HAYS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 055790 COMPL. DATE 04/01/1973 TOTAL DEPTH 1477 PERF. N/A

05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAYS WELL #: 6 RRCID -> 056296 COMPL. DATE 08/09/1973 TOTAL DEPTH 1514 PERF. N/A

05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SMITH, CHARLES M. 790250
RANDALS, D. C. WELL #: 1 RRCID -> 018996 COMPL. DATE 11/06/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1347 - 1365

05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LONESOME REEF (WOLFCAMP) 54648 475 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: IRION
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
05	910 N	910	-0-	-0-	-0-	14	1	896	3	Y	-0-					20
06	929 N	929	-0-	-0-	-0-	11	1	842	3	Y	69	69	1			20
						76	9									
07	DLQ G-10	861	-0-	861	861	12	1	845	3	Y	4					24
						4	9									
08	DLQ G-10	786	-0-	786	1647	9	1	775	3	Y	2					26
						2	9									
09	DLQ G-10	798	-0-	798	2445	9	1	777	3	Y	11					37
						12	9									
*10	1600 N	798	-0-	-802	1643	7	1	730	3	Y	55	64	1			28
						61	9									

SUGG 29 NE WELL #: 5 RRCID -> 275424 COMPL. DATE 11/26/2013 TOTAL DEPTH 6755 PERF. 4965 - 6462

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LORLES (WOLFCAMP) 54938 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
ERNMAR INVESTMENTS, INC. 253489
JOSIE WELL #: 1 RRCID -> 185401 COMPL. DATE 07/20/2001 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5294 - 5464

05	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	2			N	-0-					35
06	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2			N	-0-					35
07	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			N	-0-					35
08	1705 N	1192	-0-	-513	-0-	1192	2			N	-0-					35
09	1290 N	1278	-0-	-12	-0-	1278	2			N	-0-					35
*10	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	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

05	2976 X	1638	-0-	-1338	-0-	1638	2			Y	-0-					112
06	2610 X	2386	-0-	-224	-0-	2386	2			Y	-0-					112
07	4180 X	4180	-0-	-0-	-0-	4180	2			Y	-0-					112
08	3641 X	3641	-0-	-0-	-0-	3641	2			Y	-0-					112
09	3340 X	3340	-0-	-0-	-0-	3340	2			Y	-0-					112
10	4185 X	2751	-0-	-1434	-0-	2751	2			Y	-0-					112

UNCLE CECIL WELL #: 1 RRCID -> 207147 COMPL. DATE 09/19/2004 TOTAL DEPTH 5907 PERF. 4381 - 5847

05	1209 N	1194	-0-	-15	-0-	1194	2			Y	-0-					74
06	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			Y	-0-					74
07	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			Y	-0-					74
08	1178 N	1031	-0-	-147	-0-	1031	2			Y	-0-					74
09	1140 N	906	-0-	-234	-0-	906	2			Y	-0-					74
10	1116 N	819	-0-	-297	-0-	819	2			Y	-0-					74

AUNT JOSIE STATE WELL #: 2 RRCID -> 208519 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 5493 - 9276

05	891 N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			Y	-0-					9
06	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			Y	-0-					9
07	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			Y	-0-					9
08	808 N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			Y	-0-					9
09	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			Y	-0-					9
*10	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			Y	-0-					9

LORLES (WOLFCAMP) //CONT.// 54938 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
WTG EXPLORATION //CONT.// 945220
UNCLE CECIL WELL #: 2 RRCID -> 208521 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 5922 PERF. 4576 - 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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNCLE CECIL WELL #: 3 RRCID -> 209167 COMPL. DATE 03/06/2005 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 5217 - 5472

05	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			Y	-0-					28
06	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			Y	-0-					28
07	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			Y	-0-					28
08	899	N	803	-0-	-96	-0-	803	2			Y	-0-					28
09	870	N	724	-0-	-146	-0-	724	2			Y	-0-					28
10	837	N	604	-0-	-233	-0-	604	2			Y	-0-					28

AUNT JOSIE STATE WELL #: 3 RRCID -> 218621 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 6415 PERF. 4129 - 5771

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

AUNT JOSIE STATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 218688 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 5132 - 5199

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AUNT JOSIE STATE WELL #: 4 RRCID -> 225791 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 5751 PERF. 4838 - 5008

05	4619	X	4107	-0-	-512	-0-	4107	2			Y	-0-					4
06	4470	X	4190	-0-	-280	-0-	4190	2			Y	-0-					4
07	5332	X	3818	-0-	-1514	-0-	3818	2			Y	-0-					4
08	4092	X	3291	-0-	-801	-0-	3291	2			Y	-0-					4
09	4200	X	2803	-0-	-1397	-0-	2803	2			Y	-0-					4
10	4340	X	2340	-0-	-2000	-0-	2340	2			Y	-0-					4

AUNT JOSIE STATE "C" WELL #: 1 RRCID -> 255523 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 4756 PERF. 2820 - 3040

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LYGAY 55906 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COKE
ALARON ENERGY, INC. 010450
CENTRAL NATIONAL BANK WELL #: 1 RRCID -> 101757 COMPL. DATE 09/03/1982 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5816 - 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
05	258	N	258	-0-	-0-	-0-	251	3	7	9	N	6					173
06	227	N	227	-0-	-0-	-0-	221	3	6	9	N	5					178
07	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					178
*08	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					178
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					178
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					178

STAR PRODUCTION, INC. 815108
HARRIS ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 119085 COMPL. DATE 04/08/1978 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5876 - 5924

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					174
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					174
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					174
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					174
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					174
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					174

HARRIS ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 119112 COMPL. DATE 06/04/1978 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 5945 - 5980

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25

M. M. W. (CANYON) 56267 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
MAYFIELD, STANLEY B. WELL #: 8 RRCID -> 071319 COMPL. DATE 05/04/1977 TOTAL DEPTH 3455 PERF. N/A

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAKER "38" WELL #: 13 RRCID -> 076903 COMPL. DATE 09/16/1977 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3131 - 3189

05	951	N	951	-0-	-0-	-0-	720	1	231	3	N	-0-					-0-
06	914	N	914	-0-	-0-	-0-	658	1	256	3	N	-0-					-0-
07	999	N	999	-0-	-0-	-0-	676	1	323	3	N	-0-					-0-
08	994	N	994	-0-	-0-	-0-	677	1	317	3	N	-0-					-0-
*09	685	N	685	-0-	-0-	-0-	548	1	137	3	N	-0-					-0-
10	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD, STANLEY B. WELL #: 13 RRCID -> 079271 COMPL. DATE 10/24/1978 TOTAL DEPTH 3721 PERF. 3184 - 3243

05	497	N	497	-0-	-0-	-0-	34	1	442	2	N	19	30	1			16
							21	9									
06	480	N	465	-0-	-15	-0-	32	1	429	2	N	4					20
							4	9									
07	496	N	286	-0-	-210	-0-	20	1	264	2	N	2					22
							2	9									
08	496	N	469	-0-	-27	-0-	15	1	454	2	N	-0-					22
09	480	N	452	-0-	-28	-0-	28	1	423	2	N	1					23
							1	9									
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					23

M. M. W. (CANYON) //CONT.// 56267 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYFIELD, STANLEY B. WELL #: 15 RRCID -> 079273 COMPL. DATE 10/26/1978 TOTAL DEPTH 4012 PERF. 2916 - 3150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			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-

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
05	272	N	272	-0-	-0-	-0-	18	1	241	2	N	12	16	1			9
							13	9									
06	259	N	259	-0-	-0-	-0-	18	1	239	2	N	2					11
							2	9									
07	279	N	159	-0-	-120	-0-	11	1	147	2	N	1					12
							1	9									
08	279	N	188	-0-	-91	-0-	6	1	182	2	N	-0-					12
09	270	N	247	-0-	-23	-0-	15	1	232	2	N	-0-					12
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					12

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	2	1			5
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

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
05	645	N	645	-0-	-0-	-0-	44	1	569	2	N	29	39	1			17
							32	9									
06	669	N	669	-0-	-0-	-0-	47	1	615	2	N	6					23
							7	9									
07	651	N	406	-0-	-245	-0-	29	1	374	2	N	3					26
							3	9									
08	651	N	592	-0-	-59	-0-	19	1	573	2	N	-0-					26
*09	674	N	674	-0-	-0-	-0-	42	1	630	2	N	2					28
							2	9									
10	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					28

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
05	465	N	428	-0-	-37	-0-	29	1	384	2	N	14	22	1			10
							15	9									
06	450	N	429	-0-	-21	-0-	30	1	396	2	N	3					13
							3	9									
07	434	N	264	-0-	-170	-0-	19	1	243	2	N	2					15
							2	9									
08	434	N	359	-0-	-75	-0-	12	1	347	2	N	-0-					15
*09	433	N	433	-0-	-0-	-0-	27	1	404	2	N	2					17
							2	9									
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					17

M. M. W. (CANYON) //CONT.// 56267 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

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
05	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	92	1	1208	2	N	51	67	1			35
						56	9									
06	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	88	1	1169	2	N	11					46
						12	9									
07	1333 N	786	-0-	-547	-0-	56	1	724	2	N	5					51
						6	9									
08	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	63	1	1892	2	N	-0-					51
*09	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	79	1	1184	2	N	5					56
						6	9									
10	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					56

HENRY PETROLEUM LLC 378641
MIERS, W. L. -B- WELL #: 9 RRCID -> 059264 COMPL. DATE 08/05/1998 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2942 - 2977

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					-0-
06	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					-0-
07	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-
08	217 N	98	-0-	-119	-0-	98	2			N	-0-					-0-
09	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					-0-
*10	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					-0-

ESTES, KAY WELL #: 1 RRCID -> 124724 COMPL. DATE 07/13/1987 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2782 - 3093

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTES, KAY WELL #: 2 RRCID -> 127243 COMPL. DATE 04/03/1988 TOTAL DEPTH 3468 PERF. 2883 - 2957

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ESTES, KAY WELL #: 6R RRCID -> 184168 COMPL. DATE 07/22/2001 TOTAL DEPTH 3394 PERF. 2820 - 2887

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

M. M. W. (CANYON) //CONT.// 56267 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
ESTES, KAY WELL #: 7 RRCID -> 191656 COMPL. DATE 10/17/2002 TOTAL DEPTH 3175 PERF. 2776 - 2787

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

05	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-			102
06	270 N	257	-0-	-13	-0-	257	3			N	-0-			102
07	310 N	244	-0-	-66	-0-	244	3			N	-0-			102
08	279 N	247	-0-	-32	-0-	247	3			N	-0-			102
09	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-			102
*10	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-			102

CONOCO POWELL GMS DEEP WELL #: 3 RRCID -> 204512 COMPL. DATE 07/25/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7990 - 8062

05	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-			99
06	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	3			N	-0-			99
07	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-			99
08	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-			99
09	98 N	98	-0-	-0-	-0-	84	3	14	4	N	-0-			99
10	31 N	26	-0-	-5	-0-	15	3	11	4	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

05	248 N	157	-0-	-91	-0-	157	3			Y	-0-			164
06	240 N	157	-0-	-83	-0-	157	3			Y	-0-			164
07	186 N	102	-0-	-84	-0-	102	3			Y	-0-			164
08	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			Y	-0-			164
09	455 N	455	-0-	-0-	-0-	392	3	63	4	Y	-0-			164
*10	112 N	112	-0-	-0-	-0-	63	3	49	4	Y	-0-			164

CONOCO POWELL GMS DEEP WELL #: 1 RRCID -> 221809 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 7988 - 8018

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MANULIK (CLEARFORK) 57225 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
OSBORN HEIRS COMPANY 627140
CHILDRESS WELL #: 2102U RRCID -> 220300 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 8773 PERF. 3348 - 3506

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MANULIK (CLEARFORK) //CONT.// 57225 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
OSBORN HEIRS COMPANY //CONT.// 627140
CHILDRESS WELL #: 2103 RRCID -> 250745 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 3716 PERF. 3345 - 3498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434	N	350	-0-	-84	-0-	237	3	113	9	N	103	174	1			30
06	573	N	573	-0-	-0-	-0-	450	3	123	9	N	112					142
07	341	N	329	-0-	-12	-0-	222	3	107	9	N	97	168	1	1	8	70
08	341	N	261	-0-	-80	-0-	149	3	112	9	N	102					172
09	420	N	280	-0-	-140	-0-	185	3	95	9	N	86	181	1			77
10	341	N	310	-0-	-31	-0-	205	3	105	9	N	95					172

MARJORIE MAY (CROSSCUT) 57557 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MENARD
DELFIN OPERATING, LLC 212175
RUSSELL "C" WELL #: 2 RRCID -> 262737 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 2821 - 2828

05	217	N	175	-0-	-42	-0-	175	2			N	-0-					60
06	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					60
07	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					60
08	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					60
*09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					60
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					60

RUSSELL 'C' WELL #: 5 RRCID -> 267969 COMPL. DATE 11/27/2012 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2730 - 2735

05	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	2			N	-0-					-0-
06	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			N	-0-					-0-
07	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	2			N	-0-					-0-
08	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2			N	-0-					-0-
*09	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					-0-
10	775	N	NO RPT	-0-	-775	-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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYER (WOLFCAMP) 58633 900 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
MAYER, EDWIN S., JR. WELL #: 14 RRCID -> 141708 COMPL. DATE 05/22/1992 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5801 - 5815

05	186	N	156	-0-	-30	-0-	15	1	141	3	N	-0-					-0-
06	150	N	110	-0-	-40	-0-	12	1	98	3	N	-0-					-0-
07	264	N	264	-0-	-0-	-0-	27	1	237	3	N	-0-					-0-
08	206	N	206	-0-	-0-	-0-	21	1	185	3	N	-0-					-0-
*09	176	N	176	-0-	-0-	-0-	16	1	160	3	N	-0-					-0-
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER RANCH (CANYON) 58640 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
APACHE CORPORATION 027200
MAYER WELL #: 7A RRCID -> 217547 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 6682 - 7022

05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
06	150	N	149	-0-	-1	-0-	149	3			N	-0-					-0-
07	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	3			N	-0-					-0-
08	155	N	116	-0-	-39	-0-	116	3			N	-0-					-0-
09	150	N	59	-0-	-91	-0-	59	3			N	-0-					-0-
10	155	N	103	-0-	-52	-0-	103	3			N	-0-					-0-

MAYER RANCH (CANYON) //CONT.// 58640 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
05	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
06	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
07	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
08	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	3			N	-0-					-0-
09	180	N	106	-0-	-74	-0-	106	3			N	-0-					-0-
10	186	N	56	-0-	-130	-0-	56	3			N	-0-					-0-

MAYER WELL #: 4A RRCID -> 217836 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6806 - 7113

05	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
06	210	N	208	-0-	-2	-0-	208	3			N	-0-					-0-
07	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	3			N	-0-					-0-
08	217	N	176	-0-	-41	-0-	176	3			N	-0-					-0-
09	210	N	133	-0-	-77	-0-	133	3			N	-0-					-0-
10	217	N	84	-0-	-133	-0-	84	3			N	-0-					-0-

MAYER WELL #: 10A RRCID -> 218197 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 6954 - 7314

05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
06	150	N	119	-0-	-31	-0-	119	3			N	-0-					-0-
07	155	N	117	-0-	-38	-0-	117	3			N	-0-					-0-
08	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	3			N	-0-					-0-
09	120	N	76	-0-	-44	-0-	76	3			N	-0-					-0-
10	124	N	80	-0-	-44	-0-	80	3			N	-0-					-0-

MAYER WELL #: 9A RRCID -> 218476 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 8252 PERF. 6872 - 7281

05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
06	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
07	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	3			N	-0-					-0-
08	155	N	119	-0-	-36	-0-	119	3			N	-0-					-0-
09	150	N	72	-0-	-78	-0-	72	3			N	-0-					-0-
10	155	N	78	-0-	-77	-0-	78	3			N	-0-					-0-

MAYER WELL #: 6A RRCID -> 222182 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 6724 - 7073

05	589	N	467	-0-	-122	-0-	467	3			N	-0-					-0-
06	540	N	446	-0-	-94	-0-	446	3			N	-0-					-0-
07	558	N	439	-0-	-119	-0-	439	3			N	-0-					-0-
08	465	N	420	-0-	-45	-0-	420	3			N	-0-					-0-
09	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-
10	434	N	405	-0-	-29	-0-	405	3			N	-0-					-0-

MAYER WELL #: 12A RRCID -> 222458 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 6923 - 7413

05	403	N	374	-0-	-29	-0-	374	3			N	-0-					-0-
06	390	N	357	-0-	-33	-0-	357	3			N	-0-					-0-
07	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-
08	372	N	297	-0-	-75	-0-	297	3			N	-0-					-0-
09	360	N	165	-0-	-195	-0-	165	3			N	-0-					-0-
10	341	N	17	-0-	-324	-0-	17	3			N	-0-					-0-

MAYER WELL #: 11A RRCID -> 223114 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 7482 PERF. 6908 - 7260

05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
07	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					-0-
08	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-
09	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	3			N	-0-					-0-
10	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-					-0-

MAYER RANCH (CANYON) //CONT.// 58640 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
MAYER WELL #: 8A RRCID -> 240812 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 6909 - 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
05	155	N	93	-0-	-62	-0-	93	3			N	-0-					-0-
06	150	N	89	-0-	-61	-0-	89	3			N	-0-					-0-
07	155	N	88	-0-	-67	-0-	88	3			N	-0-					-0-
08	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	3			N	-0-					-0-
09	90	N	37	-0-	-53	-0-	37	3			N	-0-					-0-
10	93	N	35	-0-	-58	-0-	35	3			N	-0-					-0-

MAYER WELL #: 18A RRCID -> 282930 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6732 - 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
05	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					80
06	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					80
07	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					80
08	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					80
09	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	3			N	-0-					80
*10	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	3			N	-0-					80

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
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
05	713	N	643	-0-	-70	-0-	96	1	547	3	N	-0-	1	1			1
06	679	N	679	-0-	-0-	-0-	186	1	492	3	N	1					2
							1	9									
07	710	N	710	-0-	-0-	-0-	196	1	513	3	N	1	1	1			2
							1	9									
08	711	N	711	-0-	-0-	-0-	220	1	490	3	N	1	1	1			2
							1	9									
09	690	N	586	-0-	-104	-0-	184	1	401	3	N	1	1	1			2
							1	9									
10	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					2

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
05	341	N	328	-0-	-13	-0-	31	1	297	3	N	-0-					1
06	330	N	309	-0-	-21	-0-	34	1	275	3	N	-0-					1
07	341	N	162	-0-	-179	-0-	17	1	145	3	N	-0-	1	1			-0-
08	341	N	321	-0-	-20	-0-	32	1	289	3	N	-0-					-0-
09	300	N	286	-0-	-14	-0-	26	1	260	3	N	-0-					-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC 730462
MAYER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 056171 COMPL. DATE 05/15/1973 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYER RANCH ET AL WELL #: 1 RRCID -> 056172 COMPL. DATE 05/14/1973 TOTAL DEPTH 8512 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYER RANCH (CANYON) //CONT.// 58640 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
TRIPLE G OIL & GAS 870388
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
05	341 N	339	-0-	-2	-0-	339	2			N	-0-					4
06	300 N	255	-0-	-45	-0-	255	2			N	-0-					4
07	310 N	208	-0-	-102	-0-	208	2			N	-0-					4
08	341 N	305	-0-	-36	-0-	305	2			N	-0-					4
09	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					4
*10	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					4

MAYER RANCH WELL #: 2 RRCID -> 081995 COMPL. DATE 02/25/1979 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7011 - 7018

05	1705 N	1180	-0-	-525	-0-	1180	2			N	-0-					-0-
06	1290 N	941	-0-	-349	-0-	941	2			N	-0-					-0-
07	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	2			N	-0-					-0-
08	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	2			N	-0-					-0-
09	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2			N	-0-					-0-
10	1612 N	1484	-0-	-128	-0-	1484	2			N	-0-					-0-

MAYER RANCH A WELL #: 4 RRCID -> 081996 COMPL. DATE 03/10/1979 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6780 - 6890

05	496 N	391	-0-	-105	-0-	391	2			N	-0-					8
06	450 N	341	-0-	-109	-0-	341	2			N	-0-					8
07	434 N	345	-0-	-89	-0-	345	2			N	-0-					8
08	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					8
09	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					8
10	341 N	269	-0-	-72	-0-	269	2			N	-0-					8

MAYER RANCH A WELL #: 3 RRCID -> 081997 COMPL. DATE 03/05/1979 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6687 - 6693

05	651 N	613	-0-	-38	-0-	613	2			N	-0-					40
06	630 N	602	-0-	-28	-0-	602	2			N	-0-					40
07	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					40
08	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					40
09	600 N	584	-0-	-16	-0-	584	2			N	-0-					40
10	620 N	592	-0-	-28	-0-	592	2			N	-0-					40

MAYER RANCH B WELL #: 6 RRCID -> 083757 COMPL. DATE 08/08/1979 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6648 - 6948

05	558 N	538	-0-	-20	-0-	538	2			N	-0-					-0-
06	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					-0-
07	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					-0-
08	847 N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					-0-
09	832 N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					-0-
*10	832 N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			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

05	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
06	120 N	117	-0-	-3	-0-	117	2			N	-0-					-0-
07	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
08	124 N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					-0-
09	120 N	85	-0-	-35	-0-	85	2			N	-0-					-0-
10	124 N	86	-0-	-38	-0-	86	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 #: 3 RRCID -> 060265 COMPL. DATE 11/20/1974 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
05	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
06	120 N	115	-0-	-5	-0-	115	2			N	-0-					-0-
07	124 N	123	-0-	-1	-0-	123	2			N	-0-					-0-
08	124 N	114	-0-	-10	-0-	114	2			N	-0-					-0-
09	120 N	84	-0-	-36	-0-	84	2			N	-0-					-0-
10	124 N	84	-0-	-40	-0-	84	2			N	-0-					-0-

MAYER RANCH WELL #: 4 RRCID -> 060571 COMPL. DATE 12/19/1974 TOTAL DEPTH 7447 PERF. N/A

05	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
06	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
07	124 N	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-					-0-
08	124 N	107	-0-	-17	-0-	107	2			N	-0-					-0-
09	120 N	78	-0-	-42	-0-	78	2			N	-0-					-0-
10	124 N	79	-0-	-45	-0-	79	2			N	-0-					-0-

MAYER RANCH WELL #: 8 RRCID -> 060811 COMPL. DATE 12/16/1974 TOTAL DEPTH 7425 PERF. N/A

05	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
06	120 N	117	-0-	-3	-0-	117	2			N	-0-					-0-
07	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
08	124 N	117	-0-	-7	-0-	117	2			N	-0-					-0-
09	120 N	85	-0-	-35	-0-	85	2			N	-0-					-0-
10	124 N	86	-0-	-38	-0-	86	2			N	-0-					-0-

MAYER RANCH WELL #: 7 RRCID -> 060812 COMPL. DATE 01/27/1975 TOTAL DEPTH 7530 PERF. N/A

05	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
06	90 N	84	-0-	-6	-0-	84	2			N	-0-					-0-
07	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					-0-
08	93 N	83	-0-	-10	-0-	83	2			N	-0-					-0-
09	90 N	61	-0-	-29	-0-	61	2			N	-0-					-0-
10	93 N	61	-0-	-32	-0-	61	2			N	-0-					-0-

MAYER RANCH WELL #: 6 RRCID -> 061599 COMPL. DATE 01/09/1975 TOTAL DEPTH 7510 PERF. N/A

05	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
06	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
07	124 N	114	-0-	-10	-0-	114	2			N	-0-					-0-
08	124 N	106	-0-	-18	-0-	106	2			N	-0-					-0-
09	120 N	77	-0-	-43	-0-	77	2			N	-0-					-0-
10	124 N	78	-0-	-46	-0-	78	2			N	-0-					-0-

MAYER RANCH WELL #: 9 RRCID -> 070564 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6971 - 7009

05	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
06	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
07	93 N	82	-0-	-11	-0-	82	2			N	-0-					-0-
08	93 N	76	-0-	-17	-0-	76	2			N	-0-					-0-
09	90 N	56	-0-	-34	-0-	56	2			N	-0-					-0-
10	93 N	56	-0-	-37	-0-	56	2			N	-0-					-0-

MAYER RANCH WELL #: 10 RRCID -> 073866 COMPL. DATE 10/17/1977 TOTAL DEPTH 8456 PERF. N/A

05	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
06	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
07	155 N	140	-0-	-15	-0-	140	2			N	-0-					-0-
08	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
09	120 N	95	-0-	-25	-0-	95	2			N	-0-					-0-
10	155 N	96	-0-	-59	-0-	96	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 #: 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
05	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2		N	-0-			-0-
06	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2		N	-0-			-0-
07	248 N	232	-0-	-16	-0-	232	2		N	-0-			-0-
08	279 N	215	-0-	-64	-0-	215	2		N	-0-			-0-
09	210 N	157	-0-	-53	-0-	157	2		N	-0-			-0-
10	217 N	158	-0-	-59	-0-	158	2		N	-0-			-0-

MAYER RANCH WELL #: 13 RRCID -> 126184 COMPL. DATE 11/21/1987 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 6842 - 7141

05	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2		N	-0-			-0-
06	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2		N	-0-			-0-
07	124 N	115	-0-	-9	-0-	115	2		N	-0-			-0-
08	124 N	107	-0-	-17	-0-	107	2		N	-0-			-0-
09	120 N	78	-0-	-42	-0-	78	2		N	-0-			-0-
10	124 N	79	-0-	-45	-0-	79	2		N	-0-			-0-

MAYER RANCH WELL #: 17 RRCID -> 126611 COMPL. DATE 01/15/1988 TOTAL DEPTH 8312 PERF. 6906 - 7263

05	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2		N	-0-			-0-
06	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2		N	-0-			-0-
07	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2		N	-0-			-0-
08	124 N	122	-0-	-2	-0-	122	2		N	-0-			-0-
09	120 N	89	-0-	-31	-0-	89	2		N	-0-			-0-
10	124 N	90	-0-	-34	-0-	90	2		N	-0-			-0-

MAYER RANCH WELL #: 15 RRCID -> 127058 COMPL. DATE 02/29/1988 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7002 - 7242

05	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2		N	-0-			-0-
06	90 N	80	-0-	-10	-0-	80	2		N	-0-			-0-
07	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	2		N	-0-			-0-
08	93 N	79	-0-	-14	-0-	79	2		N	-0-			-0-
09	90 N	58	-0-	-32	-0-	58	2		N	-0-			-0-
10	93 N	58	-0-	-35	-0-	58	2		N	-0-			-0-

MAYER RANCH WELL #: 18 RRCID -> 128294 COMPL. DATE 08/09/1988 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6956 - 7174

05	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2		N	-0-			-0-
06	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-			-0-
07	124 N	108	-0-	-16	-0-	108	2		N	-0-			-0-
08	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-			-0-
09	90 N	73	-0-	-17	-0-	73	2		N	-0-			-0-
10	93 N	74	-0-	-19	-0-	74	2		N	-0-			-0-

MAYER RANCH WELL #: 14 RRCID -> 158934 COMPL. DATE 03/17/1996 TOTAL DEPTH 8354 PERF. 6979 - 7089

05	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2		N	-0-			-0-
06	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2		N	-0-			-0-
07	124 N	115	-0-	-9	-0-	115	2		N	-0-			-0-
08	124 N	107	-0-	-17	-0-	107	2		N	-0-			-0-
09	120 N	78	-0-	-42	-0-	78	2		N	-0-			-0-
10	124 N	79	-0-	-45	-0-	79	2		N	-0-			-0-

MAYER RANCH (STRAWN) 58640 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SUTTON
THOMPSON, J. CLEO 855610
MAYER WELL #: 2 RRCID -> 091256 COMPL. DATE 12/13/1980 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 8186 - 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
05	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			Y	-0-					-0-
06	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			Y	-0-					-0-
07	271	N	271	-0-	-0-	-0-	269	3	2	9	Y	2					2
08	93	N	91	-0-	-2	-0-	89	3	2	9	Y	2					4
09	90	N	67	-0-	-23	-0-	65	3	2	9	Y	2					6
10	93	N	67	-0-	-26	-0-	65	3	2	9	Y	2					8

MAYER RANCH, NORTH (CANYON) 58644 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SCHLEICHER
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
HILL-MAYER "QQ" WELL #: 1 RRCID -> 112661 COMPL. DATE 05/05/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7263 - 7301

05	155	N	139	-0-	-16	-0-	10	1	129	3	N	-0-					5
06	163	N	163	-0-	-0-	-0-	13	1	150	3	N	-0-					5
07	174	N	174	-0-	-0-	-0-	14	1	160	3	N	-0-					5
08	169	N	169	-0-	-0-	-0-	14	1	155	3	N	-0-					5
*09	160	N	160	-0-	-0-	-0-	14	1	146	3	N	-0-					5
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					5

HILL-MAYER NNN WELL #: 1 RRCID -> 116173 COMPL. DATE 11/11/1984 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7256 - 7299

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	3	N	NO RPT	-0-	-3	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-MAYER III WELL #: 2 RRCID -> 116599 COMPL. DATE 01/25/1985 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7181 - 7783

05	306	N	306	-0-	-0-	-0-	22	1	284	3	N	-0-					1
06	269	N	269	-0-	-0-	-0-	21	1	247	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	310	N	287	-0-	-23	-0-	23	1	264	3	N	-0-					1
08	310	N	287	-0-	-23	-0-	24	1	263	3	N	-0-					1
*09	276	N	276	-0-	-0-	-0-	25	1	251	3	N	-0-					1
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					1

MCCAMEY 58840 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: UPTON
TRIPP & SONS, LLC 870481
GULF-HUGHES "B" WELL #: 1 RRCID -> 131041 COMPL. DATE 10/00/1962 TOTAL DEPTH 2280 PERF. 2050 - 2250

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GULF HUGHES B WELL #: 2D RRCID -> 131042 COMPL. DATE 11/00/1962 TOTAL DEPTH 2280 PERF. 2066 - 2194

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCAMEY //CONT.// 58840 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: UPTON
TRIPP & SONS, LLC //CONT.// 870481
GULF-HUGHES "B" WELL #: 3 RRCID -> 131043 COMPL. DATE 12/00/1962 TOTAL DEPTH 2285 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GULF-HUGHES "B" WELL #: 4 RRCID -> 131044 COMPL. DATE 07/00/1963 TOTAL DEPTH 2290 PERF. 2070 - 2247

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GULF-HUGHES WELL #: 4 RRCID -> 131408 COMPL. DATE 07/28/1961 TOTAL DEPTH 11467 PERF. 2080 - 2204

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GULF-HUGHES WELL #: 9 RRCID -> 131409 COMPL. DATE 07/20/1938 TOTAL DEPTH 2245 PERF. 2195 - 2199

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HAILE-INMAN WELL #: 1 RRCID -> 131706 COMPL. DATE 08/25/1953 TOTAL DEPTH 2289 PERF. N/A

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HUGHES, ED S. WELL #: 3 RRCID -> 131832 COMPL. DATE 04/02/1962 TOTAL DEPTH 2161 PERF. N/A

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MCCAMEY //CONT.// 58840 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: UPTON
TRIPP & SONS, LLC //CONT.// 870481

HUGHES, ED S. WELL #: 6 RRCID -> 131833 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2260 PERF. 2197 - 2203

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HUGHES, ED S. WELL #: 8 RRCID -> 131834 COMPL. DATE 07/21/1937 TOTAL DEPTH 2146 PERF. N/A

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HUGHES, ED S. WELL #: 1 RRCID -> 131926 COMPL. DATE 12/27/1959 TOTAL DEPTH 2298 PERF. 2128 - 2130

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HAILE "A" WELL #: 1A RRCID -> 132007 COMPL. DATE 02/27/1960 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 2155 - 2200

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HAILE WELL #: 1 RRCID -> 132857 COMPL. DATE 10/00/1953 TOTAL DEPTH 2195 PERF. N/A

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HAILE WELL #: 2 RRCID -> 132858 COMPL. DATE 10/00/1953 TOTAL DEPTH 2167 PERF. N/A

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HAILE WELL #: 3 RRCID -> 132859 COMPL. DATE 10/00/1953 TOTAL DEPTH 2245 PERF. 2110 - 2242

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MCCAMEY //CONT.// 58840 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: UPTON
TRIPP & SONS, LLC //CONT.// 870481
HAILE WELL #: 4 RRCID -> 132860 COMPL. DATE 11/00/1953 TOTAL DEPTH 2252 PERF. 2176 - 2234

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

XOG OPERATING LLC 945921
RICKER B WELL #: 1 RRCID -> 132406 COMPL. DATE 12/09/1942 TOTAL DEPTH 2478 PERF. 2442 - 2445

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RICKER B WELL #: 2 RRCID -> 132407 COMPL. DATE 01/15/1943 TOTAL DEPTH 2412 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RICKER B WELL #: 3 RRCID -> 132408 COMPL. DATE 03/25/1945 TOTAL DEPTH 2459 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RICKER B WELL #: 5 RRCID -> 132410 COMPL. DATE 07/09/1946 TOTAL DEPTH 2417 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCCAMEY (DEVONIAN) 58840 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
BAYLOR OPERATING, LLC 058832
LANE, J. F. -A--A/C 1 WELL #: 66 RRCID -> 046792 COMPL. DATE 08/15/1969 TOTAL DEPTH 8130 PERF. N/A

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

MCCAMEY (DEVONIAN) //CONT.// 58840 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
BAYLOR OPERATING, LLC //CONT.// 058832
LANE, J. F. -A- A/C 1 WELL #: 63 RRCID -> 134337 COMPL. DATE 04/01/1990 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 6670 - 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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

XOG OPERATING LLC 945921
SHIRK, J. H. -F- WELL #: 11 RRCID -> 260238 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 7854 - 7886

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCAMEY (SILURIAN) 58840 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPTON
BAYLOR OPERATING, LLC 058832
LANE, J.F. -A- A/C 2 WELL #: 65 RRCID -> 132963 COMPL. DATE 12/15/1989 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 6902 - 6956

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCKAY CREEK "B" WELL #: 5 RRCID -> 114645 COMPL. DATE 10/20/1984 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6374 - 6689

05	2673 R	2673	-0-	-0-	-0-	164	1	2418	2	Y	83	83	1			65
						91	9									
06	2242 R	2242	-0-	-0-	-0-	73	1	2093	2	Y	69	86	1			48
						76	9									
07	2334 R	2334	-0-	-0-	-0-	62	1	2148	2	Y	113	128	1			33
						124	9									
08	160 R	160	-0-	-0-	-0-	61	1	99	9	Y	90	87	1			36
09	DLQ G-10	2318	-0-	2318	2318	64	1	2149	2	Y	95	86	1			45
						105	9									
10	DLQ G-10	2135	-0-	2135	4453	66	1	1964	2	Y	95	87	1			53
						105	9									

MCKAY CREEK "A" WELL #: 1 RRCID -> 125223 COMPL. DATE 09/17/1987 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6162 - 6238

05	3618 R	3618	-0-	-0-	-0-	230	1	3388	2	Y	-0-					-0-
06	9374 R	9374	-0-	-0-	-0-	315	1	9059	2	Y	-0-					-0-
07	11053 R	11053	-0-	-0-	-0-	312	1	10741	2	Y	-0-					-0-
08	434 #	256	-0-	-178	-0-	256	1			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	6323	-0-	6323	6323	184	1	6139	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	5801	-0-	5801	12124	190	1	5611	2	Y	-0-					-0-

MCKAY CREEK (CABALLOS) //CONT.// 59560 300 ASSOCIATED 49B CNTY: TERRELL
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958
MCKAY CREEK "B" WELL #: 1 RRCID -> 137587 COMPL. DATE 04/01/1980 TOTAL DEPTH 6541 PERF. 5754 - 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
05	1700	R	1700	-0-	-0-	-0-	105	1	1549	2	Y	42	42	1			32
							46	9									
06	1803	R	1803	-0-	-0-	-0-	59	1	1705	2	Y	35	43	1			24
							39	9									
07	1956	R	1956	-0-	-0-	-0-	53	1	1841	2	Y	56	64	1			16
							62	9									
08	104	R	104	-0-	-0-	-0-	53	1	51	9	Y	46	44	1			18
09	DLQ G-10		1950	-0-	1950	1950	55	1	1842	2	Y	48	43	1			23
							53	9									
10	DLQ G-10		1792	-0-	1792	3742	57	1	1683	2	Y	47	44	1			26
							52	9									

MCKAY CREEK "A" WELL #: 4 RRCID -> 254030 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7560 PERF. 1206 - 6296

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-

MCKAY CREEK "B" WELL #: 3 RRCID -> 254851 COMPL. DATE 10/04/1983 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6760 - 6810

05	775	#	-0-	-0-	-775	-0-					N	104	104	1			81
06	750	#	-0-	-0-	-750	-0-					N	87	108	1			60
07	465	#	-0-	-0-	-465	-0-					N	141	160	1			41
08	403	#	-0-	-0-	-403	-0-					N	113	109	1			45
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	119	107	1			57
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	118	109	1			66

MCKAY CREEK "B" WELL #: 4 RRCID -> 254854 COMPL. DATE 02/06/1984 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 1938 - 6916

05	2055	R	2055	-0-	-0-	-0-	125	1	1839	2	N	83	83	1			65
							91	9									
06	1881	R	1881	-0-	-0-	-0-	61	1	1744	2	N	69	86	1			48
							76	9									
07	2018	R	2018	-0-	-0-	-0-	53	1	1841	2	N	113	128	1			33
							124	9									
08	279	#	152	-0-	-127	-0-	53	1	99	9	N	90	87	1			36
09	2002	R	2002	-0-	-0-	-0-	55	1	1842	2	N	95	86	1			45
							105	9									
*10	1845	R	1845	-0-	-0-	-0-	57	1	1683	2	N	95	87	1			53
							105	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MENARD, W. (MORRIS GAS) 60418 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MENARD
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665
BRANDENBERGER ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 124145 COMPL. DATE 11/18/1996 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2446 - 2460

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

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

05	341 N	335	-0-	-6	-0-	335	3			N	-0-			129
06	330 N	322	-0-	-8	-0-	322	3			N	-0-			129
07	341 N	335	-0-	-6	-0-	335	3			N	-0-			129
08	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-			129
09	330 N	316	-0-	-14	-0-	316	3			N	-0-			129
10	341 N	316	-0-	-25	-0-	316	3			N	-0-			129

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 6850 PERF. 6469 - 6546

05	1333 #	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	19			30
06	1290 #	712	-0-	-578	-0-	667	2	45	9	Y	41			71
07	1333 #	492	-0-	-841	-0-	453	2	39	9	Y	35			106
08	961 #	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-			106
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			106
10	744 #	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT			106

NOELKE "C" WELL #: 10 RRCID -> 160029 COMPL. DATE 08/26/1996 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6466 - 6576

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NOELKE "C" WELL #: 11 RRCID -> 160303 COMPL. DATE 09/19/1996 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6560 - 6700

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	616					Y	-0-			-0-
06	T. A.	596	-0-	596	1212	596	2			Y	-0-			-0-
07	T. A.	405	-0-	405	1617	405	2			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	1617					Y	-0-			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1617					Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1617					Y	NO RPT			-0-

MERTZON (CANYON) //CONT.// 60698 166 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
NOELKE, W. M. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 038138 COMPL. DATE 12/11/1965 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
05	1798	#	1621	-0-	-177	-0-	16	1	1586	3	Y	17					33
							19	9									
06	1680	#	1577	-0-	-103	-0-	15	1	1539	3	Y	21					54
							23	9									
07	1643	#	1625	-0-	-18	-0-	16	1	1583	3	Y	24					78
							26	9									
08	1643	#	1619	-0-	-24	-0-	16	1	1573	3	Y	27					105
							30	9									
09	DLQ G-10		1556	-0-	1556	1556	15	1	1512	3	Y	26	96	1			35
							29	9									
10	DLQ G-10		1522	-0-	1522	3078	16	1	1488	3	Y	16					51
							18	9									

NOELKE, W. M. ESTATE -A- WELL #: 1A RRCID -> 039189 COMPL. DATE 02/04/1966 TOTAL DEPTH 6930 PERF. N/A

05	854	R	854	-0-	-0-	-0-	16	1	821	3	Y	15					25
							17	9									
06	917	R	917	-0-	-0-	-0-	15	1	881	3	Y	19					44
							21	9									
07	959	R	959	-0-	-0-	-0-	16	1	919	3	Y	22					66
							24	9									
08	994	R	994	-0-	-0-	-0-	16	1	952	3	Y	24					90
							26	9									
09	DLQ G-10		877	-0-	877	877	15	1	837	3	Y	23	85	1			28
							25	9									
10	DLQ G-10		544	-0-	544	1421	16	1	511	3	Y	15					43
							17	9									

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

*02	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					-0-
*03	279	N	259	-0-	-20	-0-	259	2			N	-0-					-0-
*04	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
*05	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					-0-
*06	270	N	127	-0-	-143	-0-	127	2			N	-0-					-0-
*07	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
*08	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-
*09	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-
*10	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-

WHITE, RUTH "B" WELL #: 1 RRCID -> 099749 COMPL. DATE 04/04/1982 TOTAL DEPTH 10836 PERF. 9273 - 9715

*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
*03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					23
*04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					23
*05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					23
*06	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					23
*07	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					23
*08	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					23
*09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					23
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

MESA GRANDE (DEVONIAN) //CONT.// 60732 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958
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
*02	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					9
*03	279	N	272	-0-	-7	-0-	272	2			N	-0-					9
*04	300	N	270	-0-	-30	-0-	270	2			N	-0-					9
*05	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					9
*06	270	N	116	-0-	-154	-0-	116	2			N	-0-					9
*07	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					9
*08	304	N	304	-0-	-0-	-0-	303	2	1	9	N	1					10
*09	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					10
*10	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					10

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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
ALLISON WELL #: 1 RRCID -> 055280 COMPL. DATE 05/22/1972 TOTAL DEPTH 11324 PERF. N/A

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PERRY PRODUCING COMPANY, INC. 658560
ALLISON WELL #: 1 RRCID -> 102654 COMPL. DATE 09/25/1982 TOTAL DEPTH 4703 PERF. 3434 - 3478

05	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	3			N	-0-					80
06	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			N	-0-					80
07	620	N	374	-0-	-246	-0-	374	3			N	-0-					80
08	1271	N	151	-0-	-1120	-0-	151	3			N	-0-					80
*09	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					80
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					80

MIDSTATES (WINCHELL) 61147 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUNNELS
3-D OIL & GAS 953631
CLAYTON, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 172278 COMPL. DATE 09/06/1998 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 2503 - 2506

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	2			Y	-0-					28
06	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2			Y	-0-					28
07	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	2			Y	-0-					28
08	2046	N	1815	-0-	-231	-0-	1815	2			Y	-0-					28
09	1830	N	1794	-0-	-36	-0-	1794	2			Y	-0-					28
10	1860	N	1778	-0-	-82	-0-	1778	2			Y	-0-					28

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

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHAMBERS CSL G-1 WELL #: 1 RRCID -> 039495 COMPL. DATE 07/16/1966 TOTAL DEPTH 7815 PERF. N/A

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
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

VANCO OIL & GAS CORP. 881484
CHAMBERS CO. SCHOOL LAND WELL #: 20 RRCID -> 040266 COMPL. DATE 08/23/1966 TOTAL DEPTH 7490 PERF. N/A

05	558	N	533	-0-	-25	-0-	533	2			N	-0-					-0-
06	570	N	521	-0-	-49	-0-	521	2			N	-0-					-0-
07	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					-0-
08	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					-0-
09	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					-0-
*10	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					-0-

MIERS (CANYON) 61249 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC 378641
MIERS, W. A. WELL #: 19 RRCID -> 219292 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 4559 PERF. 2723 - 2734

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

O'RYAN OIL AND GAS 617042
WILSON, DUKE WELL #: 1 RRCID -> 019017 COMPL. DATE 10/28/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2984 - 3004

05	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					-0-
06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
07	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
09	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	2			N	-0-					-0-
10	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					-0-

MIERS (CANYON) //CONT.// 61249 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
O'RYAN OIL AND GAS //CONT.// 617042
WILSON WELL #: 3C RRCID -> 069262 COMPL. DATE 11/19/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2886 - 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
05	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					-0-
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
08	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					-0-
09	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-					-0-
10	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					-0-

PATNO OIL & GAS COMPANY 643327
HICKS WELL #: 2 RRCID -> 065477 COMPL. DATE 01/22/1976 TOTAL DEPTH 4248 PERF. N/A

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1108					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1108					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1108					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1108					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1108					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1108					N	NO RPT					-0-

HICKS WELL #: 3 RRCID -> 066259 COMPL. DATE 03/18/1976 TOTAL DEPTH 4228 PERF. N/A

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HICKS WELL #: 6 RRCID -> 073600 COMPL. DATE 10/06/1977 TOTAL DEPTH 4250 PERF. N/A

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1106					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1106					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1106					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1106					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1106					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1106					N	NO RPT					-0-

HICKS WELL #: 7 RRCID -> 077779 COMPL. DATE 07/22/1978 TOTAL DEPTH 4106 PERF. 4070 - 4106

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1100					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1100					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1100					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1100					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1100					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1100					N	NO RPT					-0-

HICKS WELL #: 8 RRCID -> 080863 COMPL. DATE 01/24/1979 TOTAL DEPTH 3704 PERF. 3534 - 3617

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1107					N	-0-					109
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1107					N	-0-					109
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1107					N	-0-					109
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1107					N	NO RPT					109
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1107					N	NO RPT					109
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1107					N	NO RPT					109

MIERS (CANYON) //CONT.// 61249 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
*10	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-

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
05	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-
06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
07	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					-0-
08	372	N	246	-0-	-126	-0-	246	2			N	-0-					-0-
09	210	N	178	-0-	-32	-0-	178	2			N	-0-					-0-
10	372	N	37	-0-	-335	-0-	37	2			N	-0-					-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
05	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					-0-
06	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-
07	341	N	309	-0-	-32	-0-	309	2			N	-0-					-0-
08	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					-0-
09	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
10	310	N	300	-0-	-10	-0-	300	2			N	-0-					-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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
05	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
06	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
07	186	N	154	-0-	-32	-0-	154	2			N	-0-					-0-
08	186	N	142	-0-	-44	-0-	142	2			N	-0-					-0-
09	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-
*10	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		89	-0-	89	89	89	2			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	89					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	89					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	89					N	-0-					-0-
*10	89	X	-0-	-0-	-89	-0-					N	-0-					-0-

MIERS (CANYON) //CONT.// 61249 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C.//CONT.// 950639
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
05	1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	2		N	-0-			-0-
06	970 N	970	-0-	-0-	-0-	970	2		N	-0-			-0-
07	1736 N	-0-	-0-	-1736	-0-				N	-0-			-0-
08	1736 N	972	-0-	-764	-0-	972	2		N	-0-			-0-
09	960 N	649	-0-	-311	-0-	649	2		N	-0-			-0-
*10	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701	2		N	-0-			-0-

VANDERSTUCKEN "A" WELL #: 7 RRCID -> 136647 COMPL. DATE 12/11/1990 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3142 - 3232

05	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	2		N	-0-			-0-
06	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	2		N	-0-			-0-
07	651 N	580	-0-	-71	-0-	580	2		N	-0-			-0-
08	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687	2		N	-0-			-0-
09	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	2		N	-0-			-0-
10	589 N	571	-0-	-18	-0-	571	2		N	-0-			-0-

VANDERSTUCKEN "A" WELL #: 6 RRCID -> 138429 COMPL. DATE 09/27/1990 TOTAL DEPTH 4560 PERF. 4236 - 4262

05	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2		N	-0-			-0-
06	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2		N	-0-			-0-
07	341 N	-0-	-0-	-341	-0-				N	-0-			-0-
08	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	2		N	-0-			-0-
09	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	2		N	-0-			-0-
*10	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	2		N	-0-			-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

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DAVIS, N. B. WELL #: 1 T RRCID -> 019027 COMPL. DATE 05/23/1946 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 4196 - 4245

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DAVIS, N. B. WELL #: 11 RRCID -> 135446 COMPL. DATE 07/06/1990 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4220 - 4222

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	524				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	524				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	524				N	NO RPT			-0-
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-

MIERS (DES MOINES) //CONT.// 61249 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
DAVIS, N. B. WELL #: 13 RRCID -> 140366 COMPL. DATE 12/13/1991 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4169 - 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
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MIERS, W. A. WELL #: 16 RRCID -> 191655 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 4593 PERF. 4303 - 4308

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DAVIS 30 WELL #: 1 RRCID -> 217420 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 4515 PERF. 4228 - 4234

05	310 N	271	-0-	-39	-0-	271	2		N	-0-			-0-
06	270 N	247	-0-	-23	-0-	247	2		N	-0-			-0-
07	279 N	265	-0-	-14	-0-	265	2		N	-0-			-0-
08	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2		N	-0-			-0-
09	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	2		N	-0-			-0-
10	279 N	187	-0-	-92	-0-	187	2		N	-0-			-0-

O'RYAN OIL AND GAS 617042
WILSON WELL #: 6 RRCID -> 228647 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4543 PERF. 4257 - 4436

05	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	3		N	-0-			-0-
06	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	3		N	-0-			-0-
07	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	3		N	-0-			-0-
08	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	3		N	-0-			-0-
09	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3		N	-0-			-0-
*10	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3		N	-0-			-0-

WILSON WELL #: 5 RRCID -> 236195 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 4337 PERF. 4205 - 4224

05	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	3		N	-0-			-0-
06	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	3		N	-0-			-0-
07	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3		N	-0-			-0-
08	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	3		N	-0-			-0-
09	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	3		N	-0-			-0-
*10	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	3		N	-0-			-0-

MIERS (STRAY) 61249 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC 378641
MIERS WELL #: 1 RRCID -> 019020 COMPL. DATE 10/10/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	1085 N	898	-0-	-187	-0-	898	2		N	-0-			-0-
06	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2		N	-0-			-0-
07	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2		N	-0-			-0-
08	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2		N	-0-			-0-
09	1080 N	378	-0-	-702	-0-	378	2		N	-0-			-0-
10	1085 N	814	-0-	-271	-0-	814	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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2		N	-0-					-0-
06	1680	N	1541	-0-	-139	-0-	1541	2		N	-0-					-0-
07	1550	N	1329	-0-	-221	-0-	1329	2		N	-0-					-0-
08	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	2		N	-0-					-0-
09	1530	N	466	-0-	-1064	-0-	466	2		N	-0-					-0-
10	1333	N	1135	-0-	-198	-0-	1135	2		N	-0-					-0-

DAVIS, N. B. WELL #: 6 RRCID -> 019024 COMPL. DATE 03/01/1962 TOTAL DEPTH 4295 PERF. N/A

05	279	N	188	-0-	-91	-0-	188	2		N	-0-					-0-
06	270	N	229	-0-	-41	-0-	229	2		N	-0-					-0-
07	279	N	186	-0-	-93	-0-	186	2		N	-0-					-0-
08	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2		N	-0-					-0-
09	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2		N	-0-					-0-
10	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	2		N	-0-					-0-

MIERS WELL #: 5 RRCID -> 036359 COMPL. DATE 06/10/1965 TOTAL DEPTH 4340 PERF. N/A

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

MIERS, W. A. "54" WELL #: 10 RRCID -> 125107 COMPL. DATE 08/08/1987 TOTAL DEPTH 4271 PERF. 3239 - 3716

05	186	N	159	-0-	-27	-0-	159	2		N	-0-					-0-
06	150	N	101	-0-	-49	-0-	101	2		N	-0-					-0-
07	186	N	81	-0-	-105	-0-	81	2		N	-0-					-0-
08	155	N	101	-0-	-54	-0-	101	2		N	-0-					-0-
09	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2		N	-0-					-0-
10	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	2		N	-0-					-0-

MIERS, W. A. WELL #: 9 RRCID -> 126612 COMPL. DATE 10/08/1988 TOTAL DEPTH 4506 PERF. 2984 - 3756

05	279	N	258	-0-	-21	-0-	258	2		N	-0-					-0-
06	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2		N	-0-					-0-
07	248	N	177	-0-	-71	-0-	177	2		N	-0-					-0-
08	248	N	207	-0-	-41	-0-	207	2		N	-0-					-0-
09	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2		N	-0-					-0-
*10	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2		N	-0-					-0-

MIERS, W. A. WELL #: 13 RRCID -> 130660 COMPL. DATE 03/23/1989 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3186 - 3294

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MIERS (STRAY) //CONT.// 61249 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641

DAVIS, N.B. WELL #: 12X RRCID -> 135447 COMPL. DATE 07/25/1990 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2830 - 3047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					-0-
06	420	N	327	-0-	-93	-0-	327	2			N	-0-					-0-
07	403	N	272	-0-	-131	-0-	272	2			N	-0-					-0-
08	372	N	313	-0-	-59	-0-	313	2			N	-0-					-0-
09	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					-0-
*10	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-

MIERS, W. A. WELL #: 12 RRCID -> 136284 COMPL. DATE 06/01/1989 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2980 - 3714

05	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
06	150	N	138	-0-	-12	-0-	138	2			N	-0-					-0-
07	186	N	110	-0-	-76	-0-	110	2			N	-0-					-0-
08	155	N	117	-0-	-38	-0-	117	2			N	-0-					-0-
09	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-
10	124	N	98	-0-	-26	-0-	98	2			N	-0-					-0-

DAVIS, N.B. WELL #: 14 RRCID -> 140599 COMPL. DATE 01/28/1992 TOTAL DEPTH 4015 PERF. 3152 - 3292

05	217	N	188	-0-	-29	-0-	188	2			N	-0-					-0-
06	240	N	203	-0-	-37	-0-	203	2			N	-0-					-0-
07	248	N	198	-0-	-50	-0-	198	2			N	-0-					-0-
08	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
09	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-
10	186	N	103	-0-	-83	-0-	103	2			N	-0-					-0-

DAVIS, N.B. WELL #: 10 RRCID -> 145638 COMPL. DATE 05/13/1993 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3197 - 3291

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS, N. B. WELL #: 13 RRCID -> 185925 COMPL. DATE 09/24/2001 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2822 - 2969

05	899	N	756	-0-	-143	-0-	756	2			N	-0-					-0-
06	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					-0-
07	899	N	627	-0-	-272	-0-	627	2			N	-0-					-0-
08	744	N	576	-0-	-168	-0-	576	2			N	-0-					-0-
09	750	N	428	-0-	-322	-0-	428	2			N	-0-					-0-
*10	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					-0-

MIERS, W. A. WELL #: 16 RRCID -> 193634 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 4593 PERF. 3075 - 3296

05	310	N	304	-0-	-6	-0-	304	2			N	-0-					-0-
06	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-
07	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-
08	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					-0-
09	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-
10	341	N	289	-0-	-52	-0-	289	2			N	-0-					-0-

DAVIS, N. B. WELL #: 3 RRCID -> 193881 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 4298 PERF. 3542 - 3554

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

MIERS (STRAY) //CONT.// 61249 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
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
05	372 N	345	-0-	-27	-0-	345	2		N	-0-			-0-
06	390 N	348	-0-	-42	-0-	348	2		N	-0-			-0-
07	372 N	248	-0-	-124	-0-	248	2		N	-0-			-0-
08	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2		N	-0-			-0-
09	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	2		N	-0-			-0-
*10	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	2		N	-0-			-0-

MIERS, W. A. WELL #: 17 RRCID -> 203373 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3047 - 3274

05	93 N	68	-0-	-25	-0-	68	2		N	-0-			-0-
06	120 N	27	-0-	-93	-0-	27	2		N	-0-			-0-
07	93 N	53	-0-	-40	-0-	53	2		N	-0-			-0-
08	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2		N	-0-			-0-
09	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2		N	-0-			-0-
10	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2		N	-0-			-0-

DAVIS, N. B. WELL #: 16 RRCID -> 206239 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3996 - 4006

05	496 N	442	-0-	-54	-0-	442	2		N	-0-			-0-
06	450 N	432	-0-	-18	-0-	432	2		N	-0-			-0-
07	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	2		N	-0-			-0-
08	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	2		N	-0-			-0-
09	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	2		N	-0-			-0-
*10	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	2		N	-0-			-0-

MIERS, W. A. WELL #: 18 RRCID -> 215595 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 4990 PERF. 4136 - 4142

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

TIDWELL PRODUCTION COMPANY 859824
LIBB -A- WELL #: 1 RRCID -> 019019 COMPL. DATE 07/18/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3976 - 4018

05	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2		N	-0-			-0-
06	987 N	987	-0-	-0-	-0-	987	2		N	-0-			-0-
07	832 N	832	-0-	-0-	-0-	832	2		N	-0-			-0-
08	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2		N	-0-			-0-
*09	984 N	984	-0-	-0-	-0-	984	2		N	-0-			-0-
10	0 N	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

05	62 N	45	-0-	-17 B	-0-	45	2		N	-0-			-0-
06	60 N	51	-0-	-9 B	-0-	51	2		N	-0-			-0-
07	62 N	50	-0-	-12 B	-0-	50	2		N	-0-			-0-
08	50 N	50	-0-	-0- B	-0-	50	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	60 N	48	-0-	-12 B	-0-	48	2		N	-0-			-0-
10	62 N	55	-0-	-7 B	-0-	55	2		N	-0-			-0-

MIERS, E. (CISCO -A-) //CONT.// 61250 333 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SUTTON
O'RYAN OIL AND GAS //CONT.// 617042
BROCKMAN WELL #: 1 RRCID -> 045209 COMPL. DATE 12/08/1968 TOTAL DEPTH 3510 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	50	-0-	-12 B	-0-	50	2			N	-0-					-0-
06	60	N	24	-0-	-36 B	-0-	24	2			N	-0-					-0-
07	62	N	49	-0-	-13 B	-0-	49	2			N	-0-					-0-
08	62	N	57	-0-	-5 B	-0-	57	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	53	N	53	-0-	-0- B	-0-	53	2			N	-0-					-0-
10	62	N	56	-0-	-6 B	-0-	56	2			N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN WELL #: 1 RRCID -> 053148 COMPL. DATE 06/11/1972 TOTAL DEPTH 4310 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	65	-0-	-28 B	-0-	65	2			N	-0-					-0-
06	69	N	69	-0-	-0- B	-0-	69	2			N	-0-					-0-
07	66	N	66	-0-	-0- B	-0-	66	2			N	-0-					-0-
08	62	N	61	-0-	-1 B	-0-	61	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	60	N	60	-0-	-0- B	-0-	60	2			N	-0-					-0-
*10	66	N	66	-0-	-0- B	-0-	66	2			N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN WELL #: 2 RRCID -> 053149 COMPL. DATE 02/08/1972 TOTAL DEPTH 4320 PERF. 2918 - 3193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	67	-0-	-26 B	-0-	67	2			N	-0-					-0-
06	77	N	77	-0-	-0- B	-0-	77	2			N	-0-					-0-
07	69	N	69	-0-	-0- B	-0-	69	2			N	-0-					-0-
08	69	N	69	-0-	-0- B	-0-	69	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	90	N	55	-0-	-35 B	-0-	55	2			N	-0-					-0-
10	62	N	57	-0-	-5 B	-0-	57	2			N	-0-					-0-

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
05	124	N	79	-0-	-45 B	-0-	79	2			N	-0-					-0-
06	120	N	69	-0-	-51 B	-0-	69	2			N	-0-					-0-
07	93	N	70	-0-	-23 B	-0-	70	2			N	-0-					-0-
08	93	N	84	-0-	-9 B	-0-	84	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	83	N	83	-0-	-0- B	-0-	83	2			N	-0-					-0-
*10	78	N	78	-0-	-0- B	-0-	78	2			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
05	62	N	52	-0-	-10 B	-0-	52	2			N	-0-					-0-
06	90	N	70	-0-	-20 B	-0-	70	2			N	-0-					-0-
07	70	N	70	-0-	-0- B	-0-	70	2			N	-0-					-0-
08	75	N	75	-0-	-0- B	-0-	75	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	60	N	54	-0-	-6 B	-0-	54	2			N	-0-					-0-
10	62	N	45	-0-	-17 B	-0-	45	2			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
05	62	N	50	-0-	-12 B	-0-	50	2			N	-0-					-0-
06	60	N	59	-0-	-1 B	-0-	59	2			N	-0-					-0-
07	62	N	58	-0-	-4 B	-0-	58	2			N	-0-					-0-
08	62	N	52	-0-	-10 B	-0-	52	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	60	N	31	-0-	-29 B	-0-	31	2			N	-0-					-0-
10	62	N	45	-0-	-17 B	-0-	45	2			N	-0-					-0-

MIERS, E. (CISCO -A-) //CONT.// 61250 333 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SUTTON
O'RYAN OIL AND GAS //CONT.// 617042
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
05	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	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

05	72	N	72	-0-	-0- B	-0-	72	2			N	-0-					-0-
06	73	N	73	-0-	-0- B	-0-	73	2			N	-0-					-0-
07	74	N	74	-0-	-0- B	-0-	74	2			N	-0-					-0-
08	70	N	70	-0-	-0- B	-0-	70	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	60	N	49	-0-	-11 B	-0-	49	2			N	-0-					-0-
*10	69	N	69	-0-	-0- B	-0-	69	2			N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN WELL #: 9 RRCID -> 125330 COMPL. DATE 09/30/1987 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 2885 - 2915

05	31	N	28	-0-	-3 B	-0-	28	2			N	-0-					-0-
06	30	N	26	-0-	-4 B	-0-	26	2			N	-0-					-0-
07	31	N	26	-0-	-5 B	-0-	26	2			N	-0-					-0-
08	31	N	29	-0-	-2 B	-0-	29	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	30	N	25	-0-	-5 B	-0-	25	2			N	-0-					-0-
10	31	N	29	-0-	-2 B	-0-	29	2			N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN "B" WELL #: 2 RRCID -> 126706 COMPL. DATE 11/25/1987 TOTAL DEPTH 4295 PERF. 2866 - 2935

05	69	N	69	-0-	-0- B	-0-	69	2			N	-0-					-0-
06	73	N	73	-0-	-0- B	-0-	73	2			N	-0-					-0-
07	77	N	77	-0-	-0- B	-0-	77	2			N	-0-					-0-
08	72	N	72	-0-	-0- B	-0-	72	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	60	N	57	-0-	-3 B	-0-	57	2			N	-0-					-0-
*10	64	N	64	-0-	-0- B	-0-	64	2			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

05	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	2			N	-0-					-0-
06	90	N	68	-0-	-22	-0-	68	2			N	-0-					-0-
07	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
09	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
10	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	103					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	103					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	103					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	103					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	103					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	103					N	NO RPT					-0-

MILLER (ELLENBURGER) 61456 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
MILLER RANCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 032845 COMPL. DATE 11/25/1963 TOTAL DEPTH 11710 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4743 X	4620	-0-	-123	-0-	4620	2			N	-0-					-0-
06	4650 X	4363	-0-	-287	-0-	4363	2			N	-0-					-0-
07	4805 X	4538	-0-	-267	-0-	4538	2			N	-0-					-0-
08	4805 X	4317	-0-	-488	-0-	4317	2			N	-0-					-0-
09	4620 X	-0-	-0-	-4620	-0-					N	-0-					-0-
10	4619 X	NO RPT	-0-	-4619	-0-					N	NO RPT					-0-

CHANDLER WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 053005 COMPL. DATE 07/24/2000 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11236 - 11800

05	4154 X	4034	-0-	-120	-0-	226	1	3808	2	N	-0-					-0-
06	3960 X	3479	-0-	-481	-0-	107	1	3372	2	N	-0-					-0-
07	4185 X	3489	-0-	-696	-0-	185	1	3304	2	N	-0-					-0-
08	4185 X	3371	-0-	-814	-0-	200	1	3171	2	N	-0-					-0-
09	4050 X	16	-0-	-4034	-0-	16	1			N	-0-					-0-
10	4030 X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLER WELL #: 501 RRCID -> 144684 COMPL. DATE 02/15/1993 TOTAL DEPTH 11969 PERF.11717 - 11810

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHANDLER WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195317 COMPL. DATE 05/02/2003 TOTAL DEPTH 11781 PERF.11425 - 11781

05	3098 X	3098	-0-	-0-	-0-	179	1	2919	2	N	-0-					-0-
06	2490 X	2436	-0-	-54	-0-	74	1	2362	2	N	-0-					-0-
07	2573 X	2553	-0-	-20	-0-	139	1	2414	2	N	-0-					-0-
08	3082 X	3082	-0-	-0-	-0-	150	1	2932	2	N	-0-					-0-
09	2490 X	12	-0-	-2478	-0-	12	1			N	-0-					-0-
10	2573 X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLER RANCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 220987 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11262 - 11622

05	4297 X	4297	-0-	-0-	-0-	4297	2			N	-0-					-0-
06	4100 X	4100	-0-	-0-	-0-	4100	2			N	-0-					-0-
07	3768 X	3768	-0-	-0-	-0-	3768	2			N	-0-					-0-
08	4479 X	4479	-0-	-0-	-0-	4479	2			N	-0-					-0-
09	1380 X	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-					-0-
10	1426 X	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 250792 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 11881 PERF.11412 - 11653

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLER (ELLENBURGER) //CONT.// 61456 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
MILLER RANCH 10 WELL #: 1 RRCID -> 054212 COMPL. DATE 10/16/1972 TOTAL DEPTH 11744 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5549	X	-0-	-0-	-5549	-0-					N	-0-					-0-
06	6036	X	6036	-0-	-0-	-0-	6036	2			N	-0-					-0-
07	5549	X	-0-	-0-	-5549	-0-					N	-0-					-0-
08	5549	X	5476	-0-	-73	-0-	5476	2			N	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	5549	X	NO RPT	-0-	-5549	-0-					N	NO RPT					-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

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

MILLER (STRAWN) 61456 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 053360 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 11849 PERF.10326 - 11638

05	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	3			N	-0-					-0-
06	1470	N	1403	-0-	-67	-0-	1403	3			N	-0-					-0-
07	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	3			N	-0-					-0-
08	1550	N	15	-0-	-1535	-0-	15	3			N	-0-					-0-
09	1410	N	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-					-0-
10	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 224914 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 11881 PERF.10280 - 11854

05	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	3			N	-0-					-0-
06	1560	N	1556	-0-	-4	-0-	1556	3			N	-0-					-0-
07	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	3			N	-0-					-0-
08	1767	N	17	-0-	-1750	-0-	17	3			N	-0-					-0-
09	1560	N	-0-	-0-	-1560	-0-					N	-0-					-0-
10	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLERSVIEW, SW. (CAMAR SD.) 61576 075 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CONCHO
O'DELL, MITCHELL 618480
CARTER, R. L. WELL #: 2 RRCID -> 174602 COMPL. DATE 09/28/1999 TOTAL DEPTH 3197 PERF. 2942 - 2956

05	0	N	11	-0-	11	B	-38416	11	2		N	-0-					-0-
06	0	N	11	-0-	11	B	-38405	11	2		N	-0-					-0-
07	0	N	11	-0-	11	B	-38394	11	2		N	-0-					-0-
08	11	N	11	-0-	-0-	B	-38394	11	2		N	-0-					-0-
09	0	N	11	-0-	11	B	-38383	11	2		N	-0-					-0-
10	11	N	NO RPT	-0-	-11	B	-38383				N	NO RPT					-0-

CARTER, R.L. WELL #: 5 RRCID -> 201353 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 3052 PERF. 2930 - 2946

05	9	N	9	-0-	-0-	B	-0-	9	2		N	-0-					-0-
06	8	N	8	-0-	-0-	B	-0-	8	2		N	-0-					-0-
07	8	N	8	-0-	-0-	B	-0-	8	2		N	-0-					-0-
08	9	N	8	-0-	-1	B	-0-	8	2		N	-0-					-0-
*09	8	N	8	-0-	-0-	B	-0-	8	2		N	-0-					-0-
10	8	N	NO RPT	-0-	-8	B	-0-				N	NO RPT					-0-

MILLERSVIEW, SW. (CAMAR SD.) //CONT.// 61576 075 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CONCHO
O'DELL, MITCHELL //CONT.// 618480
CARTER, R. L. WELL #: 4 RRCID -> 204390 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 3024 PERF. 2922 - 2932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	10	-0-	10 B	-19049	10	2			N	-0-					19
06	0	N	9	-0-	9 B	-19040	9	2			N	-0-					19
07	0	N	9	-0-	9 B	-19031	9	2			N	-0-					19
08	10	N	9	-0-	-1 B	-19031	9	2			N	-0-					19
09	0	N	9	-0-	9 B	-19022	9	2			N	-0-					19
10	9	N	NO RPT	-0-	-9 B	-19022					N	NO RPT					19

CARTER R. L. WELL #: 8 RRCID -> 212290 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 3043 PERF. 2950 - 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
05	0	N	13	-0-	13 B	-123	13	2			N	-0-					-0-
06	0	N	10	-0-	10 B	-113	10	2			N	-0-					-0-
07	0	N	10	-0-	10 B	-103	10	2			N	-0-					-0-
08	13	N	10	-0-	-3 B	-103	10	2			N	-0-					-0-
09	0	N	10	-0-	10 B	-93	10	2			N	-0-					-0-
10	10	N	NO RPT	-0-	-10 B	-93					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1	-0-	1	2	1	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	2					Y	NO RPT					-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	2					Y	NO RPT					-0-

GLASS WELL #: 3 RRCID -> 211389 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2892 - 2896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			Y	-0-					-0-
06	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		450	-0-	450	450	450	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		411	-0-	411	861	411	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	861					Y	NO RPT					-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	861					Y	NO RPT					-0-

BENGE WELL #: 2 RRCID -> 219834 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2908 - 2932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					-0-
06	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					-0-
07	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-
08	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLERSVIEW, W. (CAMAR SD.) //CONT.// 61577 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CONCHO
LILLIS, MICHAEL D. //CONT.// 500740
GLASS WELL #: 6 RRCID -> 234784 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2889 - 2908

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	201 N	201	-0-	-0-	-0-	200	2	1	9	Y	1					112
06	203 N	203	-0-	-0-	-0-	202	2	1	9	Y	1					113
07	DLQ G-10	196	-0-	196	196	195	2	1	9	Y	1					114
08	DLQ G-10	186	-0-	186	382	185	2	1	9	Y	1					115
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	382					Y	NO RPT					115
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	382					Y	NO RPT					115

GLASS 345 WELL #: 1 RRCID -> 247680 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2888 - 2898

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

05	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
06	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
07	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
08	93 N	12	-0-	-81	-0-	12	2			N	-0-					-0-
09	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					-0-
10	31 N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					-0-

BARKER "A" WELL #: 1 RRCID -> 237319 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2948 - 2960

05	14B2 EXT	12	-0-	12	504	12	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	8	-0-	8	512	8	2			N	-0-					-0-
07	520 X	8	-0-	-512	-0-	8	2			N	-0-					-0-
08	12 N	10	-0-	-2	-0-	10	2			N	-0-					-0-
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
10	8 N	5	-0-	-3	-0-	5	2			N	-0-					-0-

STANSBERRY "L" WELL #: 8 RRCID -> 237352 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2936 - 2944

05	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
06	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
07	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
08	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
09	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
*10	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-

STANSBERRY "122" WELL #: 1 RRCID -> 241655 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2970 - 2976

05	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
06	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-
07	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
08	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
09	360 N	117	-0-	-243	-0-	117	2			N	-0-					-0-
10	62 N	20	-0-	-42	-0-	20	2			N	-0-					-0-

MILLERSVIEW, W. (CAMAR SD.) //CONT.// 61577 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CONCHO
MARTIN MATRIX INC. //CONT.// 528436
J.D. BURK WELL #: 2 RRCID -> 243614 COMPL. DATE 03/07/2010 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2906 - 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
05	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
08	93	N	20	-0-	-73	-0-	20	2			N	-0-					-0-
09	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					-0-
10	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	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

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	799	N	799	-0-	-0-	-0-	786	2	13	9	Y	12	12	1			-0-
06	451	N	451	-0-	-0-	-0-	439	2	12	9	Y	11	11	1			-0-
07	DLQ G-10		406	-0-	406	406	395	2	11	9	Y	10	10	1			-0-
*08	1110	N	704	-0-	-406	-0-	694	2	10	9	Y	9	9	1			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	N	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

05	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			Y	-0-					4
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-					4
07	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-					4
08	155	N	80	-0-	-75	-0-	80	2			Y	-0-					4
09	150	N	50	-0-	-100	-0-	50	2			Y	-0-					4
10	155	N	40	-0-	-115	-0-	40	2			Y	-0-					4

STANSBERRY "L" WELL #: 2 RRCID -> 211955 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2929 - 2941

05	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			Y	-0-					3
06	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			Y	-0-					3
07	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			Y	-0-					3
08	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			Y	-0-					3
09	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			Y	-0-					3
*10	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			Y	-0-					3

STANSBERRY "L" WELL #: 3 RRCID -> 214447 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 3055 PERF. 2890 - 2920

05	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			Y	-0-					5
06	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			Y	-0-					5
07	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			Y	-0-					5
08	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			Y	-0-					5
09	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			Y	-0-					5
*10	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-					5

MILLERSVIEW, W. (CROSS CUT SD) //CONT.// 61577 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CONCHO
MARTIN MATRIX INC. //CONT.// 528436
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
05	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			Y	-0-					3
06	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			Y	-0-					3
07	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			Y	-0-					3
08	744	N	390	-0-	-354	-0-	390	2			Y	-0-					3
09	690	N	403	-0-	-287	-0-	403	2			Y	-0-					3
10	403	N	311	-0-	-92	-0-	311	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
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
06	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
07	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
09	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
*10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	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
05	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-
06	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
07	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
08	155	N	100	-0-	-55	-0-	100	2			N	-0-					-0-
09	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-
*10	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	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
05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
06	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
07	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
08	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
09	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					-0-
10	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	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
05	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					-0-
06	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					-0-
07	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					-0-
08	837	N	552	-0-	-285	-0-	552	2			N	-0-					-0-
09	810	N	603	-0-	-207	-0-	603	2			N	-0-					-0-
10	527	N	397	-0-	-130	-0-	397	2			N	-0-					-0-

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
05	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					53
06	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					53
07	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					53
08	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					53
*09	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					53
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					53

MILLERSVIEW, W. (CROSS CUT SD) //CONT.// 61577 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CONCHO
O'DELL, MITCHELL //CONT.// 618480
CARTER, R. L. WELL #: 9 RRCID -> 279515 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 3025 PERF. 2669 - 2683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
*09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
10	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTER, R. L. WELL #: 10 RRCID -> 279517 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 3004 PERF. 2652 - 2658

05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
*09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
10	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLICAN (STRAWN REEF) 61600 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COKE
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
MILLICAN REEF UNIT WELL #: 2 P RRCID -> 060781 COMPL. DATE 01/03/1975 TOTAL DEPTH 6200 PERF. N/A

05	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			Y	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	2			Y	-0-					-0-

MILLICAN REEF UNIT WELL #: 1 D RRCID -> 064800 COMPL. DATE 08/26/1975 TOTAL DEPTH 3489 PERF. 3245 - 3245

05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLICAN REEF UNIT WELL #: 5 P RRCID -> 066715 COMPL. DATE 02/02/1976 TOTAL DEPTH 6026 PERF. N/A

05	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			Y	-0-					-0-
06	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			Y	-0-					-0-
07	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			Y	-0-					-0-
08	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2			Y	-0-					-0-
09	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2			Y	-0-					-0-
*10	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	2			Y	-0-					-0-

MILLICAN REEF UNIT WELL #: 1S RRCID -> 105701 COMPL. DATE 06/01/1983 TOTAL DEPTH 7147 PERF. 5852 - 6136

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-

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
05	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					-0-
06	360	N	342	-0-	-18	-0-	342	2			N	-0-					-0-
07	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					-0-
08	372	N	308	-0-	-64	-0-	308	2			N	-0-					-0-
09	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					-0-
10	372	N	341	-0-	-31	-0-	341	2			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH WELL #: 4202 RRCID -> 190704 COMPL. DATE 02/05/2002 TOTAL DEPTH 1614 PERF. 1510 - 1522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					-0-
06	600	N	570	-0-	-30	-0-	570	3			N	-0-					-0-
07	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-					-0-
08	589	N	513	-0-	-76	-0-	513	3			N	-0-					-0-
09	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					-0-
10	651	N	568	-0-	-83	-0-	568	3			N	-0-					-0-

ROCKY WELL #: 2043 RRCID -> 190705 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 1350 PERF. 1290 - 1311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLSPAUGH WELL #: 4205 RRCID -> 218629 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 1510 PERF. 1312 - 1330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLSPAUGH WELL #: 4204 RRCID -> 218630 COMPL. DATE 09/19/2003 TOTAL DEPTH 1480 PERF. 1322 - 1338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLSPAUGH WELL #: 4203 RRCID -> 218634 COMPL. DATE 09/02/2003 TOTAL DEPTH 1440 PERF. 1218 - 1234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	14B2 EXT	98	-0-	98	970	98	3			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	91	-0-	91	1061	91	3			N	-0-					-0-
07	14B DENY	101	-0-	101	1162	101	3			N	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1162					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1162					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1162					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
05	14B2 EXT	98	-0-	98	970	98	3			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	91	-0-	91	1061	91	3			N	-0-					-0-
07	14B DENY	101	-0-	101	1162	101	3			N	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1162					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1162					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1162					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
05	14B2 EXT	98	-0-	98	970	98	3			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	91	-0-	91	1061	91	3			N	-0-					-0-
07	14B DENY	101	-0-	101	1162	101	3			N	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1162					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1162					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1162					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
05	14B2 EXT	98	-0-	98	970	98	3			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	91	-0-	91	1061	91	3			N	-0-					-0-
07	14B DENY	101	-0-	101	1162	101	3			N	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1162					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1162					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1162					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
05	14B2 EXT	99	-0-	99	965	99	3			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	92	-0-	92	1057	92	3			N	-0-					-0-
07	14B DENY	102	-0-	102	1159	102	3			N	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1159					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1159					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1159					N	NO RPT					-0-

MORRISON (WOLFCAMP 3600) 63048 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
WILLO OIL & GAS EXPLORATION, LLC 927659
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
05	775 N	760	-0-	-15	-0-	760	3			N	-0-					-0-
06	720 N	524	-0-	-196	-0-	524	3			N	-0-					-0-
07	908 N	908	-0-	-0-	-0-	908	3			N	-0-					-0-
08	775 N	736	-0-	-39	-0-	736	3			N	-0-					-0-
09	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	3			N	-0-					-0-
*10	952 N	952	-0-	-0-	-0-	952	3			N	-0-					-0-

MORRISON (WOLFCAMP 3600) //CONT.// 63048 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
WILLO OIL & GAS EXPLORATION, LLC//CONT.// 927659
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
05	930	N	879	-0-	-51	-0-	879	3			N	-0-					-0-
06	900	N	687	-0-	-213	-0-	687	3			N	-0-					-0-
07	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	3			N	-0-					-0-
08	868	N	777	-0-	-91	-0-	777	3			N	-0-					-0-
09	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	3			N	-0-					-0-
10	961	N	711	-0-	-250	-0-	711	3			N	-0-					-0-

MORRISS (STRAWN) 63070 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
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
05	141	N	141	-0-	-0-	-0-	9	1	103	2	N	-0-					-0-
							29	3									
06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	9	1	115	2	N	-0-					-0-
							8	3									
07	131	N	131	-0-	-0-	-0-	8	1	53	2	N	-0-					-0-
							70	3									
08	129	N	129	-0-	-0-	-0-	7	1	122	3	N	-0-					-0-
09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	6	1	114	3	N	-0-					-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
SOMMER OIL & GAS, LLC 801605
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
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	1028	R	1028	-0-	-0-	-0-	124	1	904	3	N	-0-					93
06	990	#	962	-0-	-28	-0-	120	1	842	3	N	-0-					93
07	1023	#	984	-0-	-39	-0-	124	1	860	3	N	-0-					93
08	1023	#	962	-0-	-61	-0-	124	1	838	3	N	-0-					93
09	990	#	901	-0-	-89	-0-	120	1	781	3	N	-0-					93
10	1023	#	917	-0-	-106	-0-	124	1	793	3	N	-0-					93

MY WAY (WOLFCAMP) //CONT.// 64145 475 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
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
05	165 R	165	-0-	-0-	-0-	124	1	41	3	N	-0-					70
06	156 R	156	-0-	-0-	-0-	120	1	36	3	N	-0-					70
07	163 R	163	-0-	-0-	-0-	124	1	39	3	N	-0-					70
08	159 R	159	-0-	-0-	-0-	124	1	35	3	N	-0-					70
09	153 R	153	-0-	-0-	-0-	120	1	33	3	N	-0-					70
10	155 #	150	-0-	-5	-0-	124	1	26	3	N	-0-					70

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

05	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	85	1	1449	2	Y	4	1	1			6
						4	9									
06	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	83	1	1434	2	Y	4	4	1			6
						4	9									
07	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	81	1	1415	2	Y	6	4	1			8
						7	9									
08	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					8
*09	808 N	808	-0-	-0-	-0-	39	1	768	2	Y	1	2	1			4
						1	9									
10	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					4

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

SHIFFLETT OPERATING COMPANY 777174
NEVA WEST /STRAWN/ UNIT WELL #: RRCID -> 153412 COMPL. DATE 06/28/1980 TOTAL DEPTH 6345 PERF. N/A

05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	5
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	5
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	5
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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/06/2001

NOELKE (QUEEN) 65674 270 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
MLC OPERATING, LP 571987
BOUSCAREN UNIT 0557 WELL #: 1 RRCID -> 234448 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 3740 PERF. 1402 - 1407

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

NOELKE (QUEEN) //CONT.// 65674 270 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
MLC OPERATING, LP //CONT.// 571987
ONYX "A" WELL #: 10 RRCID -> 250784 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 1327 - 1331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NOELKE (WOLFCAMP, LOWER) 65674 400 ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
AVAD OPERATING, LLC 037877
SHANNON HOSPITAL "4" WELL #: 6 RRCID -> 277664 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 5708 PERF. 5242 - 5380

05	161	N	161	-0-	-0-	B	-0-	161	2		N	-0-					-0-
06	180	N	136	-0-	-44	B	-0-	136	2		N	-0-					-0-
07	161	N	161	-0-	-0-	B	-0-	161	2		N	-0-					-0-
08	155	N	115	-0-	-40	B	-0-	115	2		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	150	N	102	-0-	-48	B	-0-	102	2		N	-0-					-0-
10	155	N	62	-0-	-93	B	-0-	62	2		N	-0-					-0-

SHANNON HOSPITAL "4" WELL #: 8 RRCID -> 277667 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 5672 PERF. 5206 - 5348

05	837	N	738	-0-	-99	B	-0-	738	2		N	-0-					-0-
06	810	N	582	-0-	-228	B	-0-	582	2		N	-0-					-0-
07	728	N	728	-0-	-0-	B	-0-	728	2		N	-0-					-0-
08	744	N	571	-0-	-173	B	-0-	571	2		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	645	N	645	-0-	-0-	B	-0-	645	2		N	-0-					-0-
10	713	N	644	-0-	-69	B	-0-	644	2		N	-0-					-0-

NOELKE (1400) 65674 450 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
VANCO OIL & GAS CORP. 881484
HALFF, M. H., ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 019044 COMPL. DATE 01/31/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1335 - 1345

05	62	N	9	-0-	-53		-0-	9	2		N	-0-					-0-
06	6	N	-0-	-0-	-6		-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
08	9	N	-0-	-0-	-9		-0-				N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-

HALFF "67" WELL #: 2 RRCID -> 073637 COMPL. DATE 07/29/1977 TOTAL DEPTH 1626 PERF. N/A

05	334	N	334	-0-	-0-		-0-	334	2		Y	-0-					-0-
06	420	N	359	-0-	-61		-0-	359	2		Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		369	-0-	369		369	369	2		Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		341	-0-	341		710	341	2		Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		217	-0-	217		927	217	2		Y	-0-					-0-
*10	1342	N	415	-0-	-927		-0-	415	2		Y	-0-					-0-

NOELKE (3565) 65674 720 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
VANCO OIL & GAS CORP. 881484
BOUSCAREN "B" WELL #: 1 RRCID -> 144685 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3630 PERF. 3592 - 3628

05	725	N	725	-0-	-0-		-0-	725	2		N	-0-					82
06	612	N	612	-0-	-0-		-0-	612	2		N	-0-					82
07	672	N	672	-0-	-0-		-0-	672	2		N	-0-					82
08	665	N	665	-0-	-0-		-0-	665	2		N	-0-					82
09	615	N	615	-0-	-0-		-0-	615	2		N	-0-					82
*10	669	N	669	-0-	-0-		-0-	669	2		N	-0-					82

NOELKE, NE. (QUEEN) 65677 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
KIMSEY RESOURCES LLC 463257
SHANNON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 019063 COMPL. DATE 12/04/1958 TOTAL DEPTH 2139 PERF. 2124 - 2139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	200	N	200	-0-	-0- B	-0-	200	2			N	-0-					-0-
06	186	N	186	-0-	-0- B	-0-	186	2			N	-0-					-0-
07	199	N	199	-0-	-0- B	-0-	199	2			N	-0-					-0-
08	190	N	190	-0-	-0- B	-0-	190	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	198	N	198	-0-	-0- B	-0-	198	2			N	-0-					-0-
*10	205	N	205	-0-	-0- B	-0-	205	2			N	-0-					-0-

VANCO OIL & GAS CORP. 881484
HALFF UNIT "69" WEST WELL #: 1 RRCID -> 125648 COMPL. DATE 10/26/1987 TOTAL DEPTH 1676 PERF. 1382 - 1474

05	275	N	275	-0-	-0- B	-0-	275	2			N	-0-					-0-
06	260	N	260	-0-	-0- B	-0-	260	2			N	-0-					-0-
07	279	N	264	-0-	-15 B	-0-	264	2			N	-0-					-0-
08	279	N	266	-0-	-13 B	-0-	266	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	270	N	260	-0-	-10 B	-0-	260	2			N	-0-					-0-
10	279	N	273	-0-	-6 B	-0-	273	2			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

05	158	N	158	-0-	-0- B	-0-	158	3			N	-0-					-0-
06	131	N	131	-0-	-0- B	-0-	131	3			N	-0-					-0-
07	186	N	46	-0-	-140 B	-0-	46	3			N	-0-					-0-
08	155	N	77	-0-	-78 B	-0-	77	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	120	N	26	-0-	-94 B	-0-	26	3			N	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31 B	-0-					N	NO RPT					-0-

JTL OPERATING CO., INC 448052
SHANNON EST. -3- WELL #: 5 RRCID -> 224822 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 1904 - 2040

05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					4
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					4
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					4
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					4
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					4
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					4

SHANNON EST. -3- WELL #: 7 RRCID -> 224921 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 2485 PERF. 1836 - 2072

05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	1					2
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					2
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					2
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					2
10	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

05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	1					3
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					3
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					3
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					3
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					3
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					3

NOELKE, WEST (880) 65682 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
VANCO OIL & GAS CORP. 881484
HALFF A WELL #: 2 RRCID -> 034171 COMPL. DATE 06/22/1964 TOTAL DEPTH 1173 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
06	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
07	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
08	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	2			N	-0-					-0-
09	120	N	98	-0-	-22	-0-	98	2			N	-0-					-0-
10	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	2			N	-0-					-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

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

NORTON, N. (FRY SD., LO.) 66158 180 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUNNELS
ENRICH OIL CORPORATION 253100
ALPHA WELL #: 1 RRCID -> 265074 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 4351 PERF. 4312 - 4327

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGLESBY (LEONARD) 66850 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SCHLEICHER
SUERTE OPERATING LLC 828354
UNIVERSITY WELL #: 1701 RRCID -> 101078 COMPL. DATE 05/03/1982 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 3697 - 3922

05	558	N	455	-0-	-103	-0-	454	2	1	9	N	1					59
06	540	N	535	-0-	-5	-0-	534	2	1	9	N	1					60
07	470	N	470	-0-	-0-	-0-	469	2	1	9	N	1					61
08	465	N	445	-0-	-20	-0-	444	2	1	9	N	1					62
09	429	N	429	-0-	-0-	-0-	427	2	2	9	N	2					64
*10	431	N	431	-0-	-0-	-0-	430	2	1	9	N	1					65

OHARROW (STRAWN LIME) 66878 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SCHLEICHER
CARAWAY OPERATING CO. 130690
O'HARROW 69 WELL #: 1 RRCID -> 205267 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 5419 PERF. 5369 - 5375

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					119

OLD UPLAND (BEND) 67039 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPTON
DE3 OPERATING LLC 518310
LYNCH WELL #: 1 RRCID -> 121931 COMPL. DATE 07/01/1986 TOTAL DEPTH 10250 PERF.10006 - 10192

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	837 N	826	-0-	-11	-0-	826 3		N	-0-			11
06	840 N	713	-0-	-127	-0-	713 3		N	-0-			11
07	942 N	942	-0-	-0-	-0-	942 3		N	-0-			11
*08	837 N	825	-0-	-12	-0-	825 2		N	-0-	11 7		-0-
*09	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726 3		N	-0-			-0-
10	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-			N	NO RPT			-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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NOELKE "20" WELL #: 3 RRCID -> 169661 COMPL. DATE 04/01/1998 TOTAL DEPTH 2632 PERF. 1828 - 2249

05	124 N	102	-0-	-22	-0-	102 1		N	-0-			-0-
06	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 1		N	-0-			-0-
07	124 N	103	-0-	-21	-0-	103 1		N	-0-			-0-
08	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 1		N	-0-			-0-
09	120 N	102	-0-	-18	-0-	102 1		N	-0-			-0-
10	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT			-0-

NOELKE LIVESTOCK 1940 WELL #: 415 RRCID -> 260204 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 1797 - 2150

05	31 N	27	-0-	-4	-0-	27 1		N	-0-			-0-
06	30 N	25	-0-	-5	-0-	25 1		N	-0-			-0-
07	31 N	26	-0-	-5	-0-	26 1		N	-0-			-0-
08	31 N	24	-0-	-7	-0-	24 1		N	-0-			-0-
09	30 N	22	-0-	-8	-0-	22 1		N	-0-			-0-
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT			-0-

OLSON (SEVEN RIVERS) 67284 498 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
ASPEN OPERATING COMPANY, L.L.C. 035430
NOELKE LIVESTOCK CO. -00- WELL #: 13 RRCID -> 019087 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1763 PERF. 1214 - 1232

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

05	124 N	123	-0-	-1	-0-	123 1		N	-0-			-0-
06	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 1		N	-0-			-0-
07	124 N	123	-0-	-1	-0-	123 1		N	-0-			-0-
08	124 N	121	-0-	-3	-0-	121 1		N	-0-			-0-
*09	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 1		N	-0-			-0-
10	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT			-0-

OLSON (SOMA) //CONT.// 67284 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ASPEN OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 035430
NOELKE LIVESTOCK CO. "M" WELL #: 14 RRCID -> 150355 COMPL. DATE 06/21/1994 TOTAL DEPTH 2264 PERF. 1372 - 1420

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHANNON ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 159750 COMPL. DATE 07/27/1996 TOTAL DEPTH 1512 PERF. 1488 - 1512

05	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	1			N	-0-					-0-
06	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	1			N	-0-					-0-
07	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	1			N	-0-					-0-
08	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	1			N	-0-					-0-
09	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	1			N	-0-					-0-
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

SHANNON ESTATE WELL #: 18 RRCID -> 162835 COMPL. DATE 03/07/1997 TOTAL DEPTH 1458 PERF. 1405 - 1458

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	64 R	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
06	72 R	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
07	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	60 #	54	-0-	-6	-0-	54	3			N	-0-					-0-
10	62 #	52	-0-	-10	-0-	52	3			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

05	2157 R	2157	-0-	-0-	-0-	2143	2	14	9	N	13					63
06	2040 R	2040	-0-	-0-	-0-	2027	2	13	9	N	12					75
07	2207 R	2207	-0-	-0-	-0-	2192	2	15	9	N	14					89
08	2220 R	2220	-0-	-0-	-0-	2206	2	14	9	N	13					102
09	2185 R	2185	-0-	-0-	-0-	2166	2	19	9	N	17					119
10	2170 #	1837	-0-	-333	-0-	1826	2	11	9	N	10					129

OTTO (HARKEY) 67768 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SCHLEICHER
ANDERSON, JAMES K. INC. 022275
REYNOLDS, LOTTIE "41" WELL #: 1 RRCID -> 104406 COMPL. DATE 12/21/1982 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4548 - 4560

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	341 N	281	-0-	-60	-0-	281 3		N	-0-			-0-
06	330 N	288	-0-	-42	-0-	288 3		N	-0-			-0-
07	310 N	296	-0-	-14	-0-	296 3		N	-0-			-0-
08	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294 3		N	-0-			-0-
09	300 N	270	-0-	-30	-0-	270 3		N	-0-			-0-
*10	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276 3		N	-0-			-0-

OVERLOOK (ELLENBURGER) 67836 080 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CONCHO
J & J SERVICES COMPANY 427662
KONETA FAYE WELL #: 1 RRCID -> 170881 COMPL. DATE 10/15/1998 TOTAL DEPTH 4236 PERF. 2982 - 2996

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OZONA (CANYON SAND) 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANDERSON ENERGY CORPORATION 022435
PIERCE, V. I. "A" WELL #: 401 RRCID -> 073769 COMPL. DATE 10/06/1977 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

05	403 N	329	-0-	-74	-0-	329 2		N	-0-			-0-
06	390 N	356	-0-	-34	-0-	356 2		N	-0-			-0-
07	403 N	332	-0-	-71	-0-	332 2		N	-0-			-0-
08	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346 2		N	-0-			-0-
*09	360 N	308	-0-	-52	-0-	308 2		N	-0-			-0-
10	341 N	308	-0-	-33	-0-	308 2		N	-0-			-0-

WHITE, FRANK "A-85" WELL #: 4 RRCID -> 092734 COMPL. DATE 11/25/1980 TOTAL DEPTH 6717 PERF. 5946 - 6029

05	971 N	971	-0-	-0-	-0-	971 2		N	-0-			-0-
06	870 N	870	-0-	-0-	-0-	870 2		N	-0-			-0-
07	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1301 2		N	-0-			-0-
08	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1094 2		N	-0-			-0-
*09	837 N	837	-0-	-0-	-0-	837 2		N	-0-			-0-
*10	837 N	837	-0-	-0-	-0-	837 2		N	-0-			-0-

WHITE, FRANK WELL #: 3092 RRCID -> 132106 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7183 PERF. 6370 - 6956

05	881 N	881	-0-	-0-	-0-	881 2		N	-0-			-0-
06	878 N	878	-0-	-0-	-0-	878 2		N	-0-			-0-
07	899 N	836	-0-	-63	-0-	836 2		N	-0-			-0-
08	868 N	698	-0-	-170	-0-	698 2		N	-0-			-0-
*09	979 N	979	-0-	-0-	-0-	979 2		N	-0-			-0-
*10	979 N	979	-0-	-0-	-0-	979 2		N	-0-			-0-

PIERCE, V. I. "A" WELL #: 402 RRCID -> 152998 COMPL. DATE 11/03/1994 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 6013 - 6271

05	155 N	104	-0-	-51	-0-	104 2		N	-0-			-0-
06	120 N	88	-0-	-32	-0-	88 2		N	-0-			-0-
07	124 N	81	-0-	-43	-0-	81 2		N	-0-			-0-
08	93 N	85	-0-	-8	-0-	85 2		N	-0-			-0-
*09	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 2		N	-0-			-0-
*10	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 2		N	-0-			-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANDERSON ENERGY CORPORATION //CONT.// 022435
WHITE, FRANK "A-85" WELL #: 6 RRCID -> 153392 COMPL. DATE 01/26/1995 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5904 - 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
05	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					-0-
06	360 N	215	-0-	-145	-0-	215	2			N	-0-					-0-
07	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					-0-
08	372 N	333	-0-	-39	-0-	333	2			N	-0-					-0-
*09	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-
*10	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-

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

05	5339 X	954	-0-	-4385	-0-	954	2			Y	-0-					69
06	1159 X	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			Y	-0-					69
07	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	3			Y	-0-					69
08	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	3			Y	-0-					69
09	1170 N	1024	-0-	-146	-0-	1024	3			Y	-0-					69
10	1178 N	1118	-0-	-60	-0-	1118	3			Y	-0-					69

7403 JV-D HOWARD "A" WELL #: 2 RRCID -> 183482 COMPL. DATE 05/12/2001 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6309 - 6386

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAKER RESOURCES 044365
MONTGOMERY, C. C. ESTATE WELL #: 1 Z RRCID -> 078797 COMPL. DATE 06/15/1996 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6271 - 6306

05	124 N	108	-0-	-16	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
06	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	114	-0-	114	114	114	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	106	-0-	106	220	106	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	129	-0-	129	349	129	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	349					Y	NO RPT					-0-

PIERCE, V. I. WELL #: 302 RRCID -> 079653 COMPL. DATE 11/24/1978 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6057 - 6100

05	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					77
06	300 N	267	-0-	-33	-0-	267	2			N	-0-					77
07	310 N	268	-0-	-42	-0-	268	2			N	-0-					77
08	279 N	232	-0-	-47	-0-	232	2			N	-0-					77
09	270 N	150	-0-	-120	-0-	150	2			N	-0-					77
10	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					77

PIERCE-HENDERSON WELL #: 307 RRCID -> 080858 COMPL. DATE 01/29/1979 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 6325 - 6509

05	62 N	35	-0-	-27	-0-	35	2			N	-0-					-0-
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
07	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
08	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
10	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BAKER RESOURCES //CONT.// 044365

MONTGOMERY, C. C. ESTATE WELL #: Z 2 RRCID -> 130190 COMPL. DATE 06/08/1993 TOTAL DEPTH 6933 PERF. 6290 - 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
05	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
06	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	38	-0-	38	38	38	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	35	-0-	35	73	35	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	43	-0-	43	116	43	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	116					Y	NO RPT					-0-

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
05	496 N	445	-0-	-51	-0-	445	2			Y	-0-					107
06	480 N	396	-0-	-84	-0-	396	2			Y	-0-					107
07	DLQ G-10	502	-0-	502	502	502	2			Y	-0-					107
08	DLQ G-10	458	-0-	458	960	458	2			Y	-0-					107
09	DLQ G-10	385	-0-	385	1345	385	2			Y	-0-					107
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1345					Y	NO RPT					107

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
05	279 N	253	-0-	-26	-0-	253	2			Y	-0-					-0-
06	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	266	-0-	266	266	266	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	247	-0-	247	513	247	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	302	-0-	302	815	302	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	815					Y	NO RPT					-0-

PIERCE, V. I. WELL #: 206 RRCID -> 161125 COMPL. DATE 10/27/1996 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6357 - 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
05	372 N	323	-0-	-49	-0-	323	2			Y	-0-					80
06	360 N	286	-0-	-74	-0-	286	2			Y	-0-					80
07	DLQ G-10	363	-0-	363	363	363	2			Y	-0-					80
08	DLQ G-10	331	-0-	331	694	331	2			Y	-0-					80
09	DLQ G-10	278	-0-	278	972	278	2			Y	-0-					80
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	972					Y	NO RPT					80

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
05	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					-0-
06	720 N	623	-0-	-97	-0-	623	2			N	-0-					-0-
07	713 N	612	-0-	-101	-0-	612	2			N	-0-					-0-
08	713 N	547	-0-	-166	-0-	547	2			N	-0-					-0-
*09	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					-0-
10	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-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
05	837 N	833	-0-	-4	-0-	833	2			N	-0-					-0-
06	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					-0-
07	806 N	663	-0-	-143	-0-	663	2			N	-0-					-0-
08	837 N	813	-0-	-24	-0-	813	2			N	-0-					-0-
*09	925 N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-					-0-
10	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					-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
05	434 N	403	-0-	-31	-0-	403	2			N	-0-					-0-
06	420 N	390	-0-	-30	-0-	390	2			N	-0-					-0-
07	434 N	400	-0-	-34	-0-	400	2			N	-0-					-0-
08	403 N	307	-0-	-96	-0-	307	2			N	-0-					-0-
09	390 N	333	-0-	-57	-0-	333	2			N	-0-					-0-
10	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BAKER RESOURCES //CONT.// 044365
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
05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
06	180	N	142	-0-	-38	-0-	142	2			N	-0-					-0-
07	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	2			N	-0-					-0-
08	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	2			N	-0-					-0-
*09	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-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
05	372	N	347	-0-	-25	-0-	347	2			N	-0-					-0-
06	360	N	332	-0-	-28	-0-	332	2			N	-0-					-0-
07	341	N	336	-0-	-5	-0-	336	2			N	-0-					-0-
08	341	N	286	-0-	-55	-0-	286	2			N	-0-					-0-
*09	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-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
05	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
06	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
07	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
08	279	N	227	-0-	-52	-0-	227	2			N	-0-					-0-
09	240	N	215	-0-	-25	-0-	215	2			N	-0-					-0-
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-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
05	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					-0-
06	390	N	376	-0-	-14	-0-	376	2			N	-0-					-0-
07	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					-0-
08	403	N	250	-0-	-153	-0-	250	2			N	-0-					-0-
09	390	N	334	-0-	-56	-0-	334	2			N	-0-					-0-
10	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
06	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
07	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-
08	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					-0-
09	180	N	134	-0-	-46	-0-	134	2			N	-0-					-0-
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

PIERCE, V.I. 29 WELL #: 6 RRCID -> 208193 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 6078 - 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
05	434	N	391	-0-	-43	-0-	391	2			N	-0-					-0-
06	510	N	351	-0-	-159	-0-	351	2			N	-0-					-0-
07	465	N	335	-0-	-130	-0-	335	2			N	-0-					-0-
08	403	N	294	-0-	-109	-0-	294	2			N	-0-					-0-
*09	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTGOMERY, C C WELL #: 304 RRCID -> 211293 COMPL. DATE 05/31/2005 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 6469 - 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
05	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	2			Y	-0-					-0-
06	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	144	-0-	144	144	144	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	134	-0-	134	278	134	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	164	-0-	164	442	164	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	442					Y	NO RPT					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BAKER RESOURCES //CONT.// 044365
MONTGOMERY, C.C. WELL #: 305 RRCID -> 213825 COMPL. DATE 05/31/2005 TOTAL DEPTH 7133 PERF. 6228 - 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
05	155 N	145	-0-	-10	-0-	145	2			Y	-0-					-0-
06	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	152	-0-	152	152	152	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	141	-0-	141	293	141	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	172	-0-	172	465	172	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	465					Y	NO RPT					-0-

BETTIS, BOYLE & STOVALL 068360
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
05	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-
06	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-
07	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					-0-
08	310 N	296	-0-	-14	-0-	296	2			N	-0-					-0-
09	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
*10	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					-0-

CAPATAZ OPERATING, INC. 130354
COUCH, S. E. 2A WELL #: 2 RRCID -> 198958 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6270 - 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
05	465 N	438	-0-	-27	-0-	438	2			N	-0-					21
06	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					21
07	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					21
08	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					21
09	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					21
*10	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					21

COUCH 2, S.E. WELL #: 3A RRCID -> 207537 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6303 - 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
05	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	1743	2	12	9	N	11					166
06	1740 N	1735	-0-	-5	-0-	1724	2	11	9	N	10					176
07	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	1732	2	17	9	N	15					191
08	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	1885	2	17	9	N	15					206
09	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	1771	2	11	9	N	10					216
*10	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	1805	2	17	9	N	15					231

COUCH 2, S.E. WELL #: 4 A RRCID -> 213340 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6252 - 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
05	2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	2105	2	13	9	N	12					129
06	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	2058	2	8	9	N	7					136
07	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	2067	2	8	9	N	7					143
08	2108 N	2063	-0-	-45	-0-	2055	2	8	9	N	7					150
09	2070 N	1940	-0-	-130	-0-	1918	2	22	9	N	20	159	1			11
10	2077 N	1882	-0-	-195	-0-	1873	2	9	9	N	8					19

CLARK, JOHN M., INC. 157283
PIERCE WELL #: 1 RRCID -> 151172 COMPL. DATE 08/29/1994 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 6000 - 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
05	775 N	708	-0-	-67	-0-	708	3			N	-0-					-0-
06	720 N	672	-0-	-48	-0-	672	3			N	-0-					-0-
07	744 N	621	-0-	-123	-0-	621	3			N	-0-					-0-
08	713 N	630	-0-	-83	-0-	630	3			N	-0-					-0-
09	660 N	641	-0-	-19	-0-	641	3			N	-0-					-0-
*10	810 N	810	-0-	-0-	-0-	810	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CLARK, JOHN M., INC. //CONT.// 157283
PIERCE WELL #: 2 RRCID -> 153139 COMPL. DATE 01/24/1995 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 5845 - 6359

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PIERCE WELL #: 3 RRCID -> 153140 COMPL. DATE 01/20/1995 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6041 - 6512

05	527 N	505	-0-	-22	-0-	505	3			N	-0-					-0-
06	510 N	476	-0-	-34	-0-	476	3			N	-0-					-0-
07	496 N	455	-0-	-41	-0-	455	3			N	-0-					-0-
08	496 N	420	-0-	-76	-0-	420	3			N	-0-					-0-
09	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					-0-
*10	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					-0-

PIERCE WELL #: 4 RRCID -> 158533 COMPL. DATE 05/10/1996 TOTAL DEPTH 6658 PERF. 6032 - 6217

05	589 N	536	-0-	-53	-0-	536	3			N	-0-					-0-
06	540 N	533	-0-	-7	-0-	533	3			N	-0-					-0-
07	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					-0-
08	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					-0-
09	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					-0-
10	527 N	517	-0-	-10	-0-	517	3			N	-0-					-0-

PIERCE WELL #: 5 RRCID -> 176553 COMPL. DATE 03/28/2000 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5981 - 6183

05	372 N	324	-0-	-48	-0-	324	3			N	-0-					-0-
06	300 N	233	-0-	-67	-0-	233	3			N	-0-					-0-
07	465 N	393	-0-	-72	-0-	393	3			N	-0-					-0-
08	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
09	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
10	403 N	366	-0-	-37	-0-	366	3			N	-0-					-0-

PIERCE WELL #: 6 RRCID -> 199337 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 6567 PERF. 5620 - 6348

05	1054 N	779	-0-	-275	-0-	779	3			N	-0-					-0-
06	1020 N	701	-0-	-319	-0-	701	3			N	-0-					-0-
07	1023 N	705	-0-	-318	-0-	705	3			N	-0-					-0-
08	775 N	605	-0-	-170	-0-	605	3			N	-0-					-0-
09	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	3			N	-0-					-0-
*10	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3			N	-0-					-0-

DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
HENDERSON, EVELYN "B" WELL #: 1 RRCID -> 035099 COMPL. DATE 01/15/1965 TOTAL DEPTH 6650 PERF. N/A

05	308 N	308	-0-	-0-	-0-	88	1	217	3	Y	3					9
						3	9									
06	264 N	264	-0-	-0-	-0-	54	1	208	3	Y	2					11
						2	9									
07	231 N	231	-0-	-0-	-0-	39	1	191	3	Y	1					12
						1	9									
*08	221 N	221	-0-	-0-	-0-	53	1	166	3	Y	2					14
						2	9									
*09	286 N	286	-0-	-0-	-0-	90	1	194	3	Y	2					16
						2	9									
10	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					16

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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-					-0-
06	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					-0-
07	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					-0-
*08	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-					-0-
*09	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-					-0-
10	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					-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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434	N	426	-0-	-8	-0-	426	3			N	-0-					-0-
06	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-
07	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-
*08	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
09	420	N	270	-0-	-150	-0-	270	3			N	-0-					-0-
10	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

PIERCE, J. S. 15 WELL #: 2 RRCID -> 065784 COMPL. DATE 03/03/1976 TOTAL DEPTH 6825 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHILDRESS WELL #: 101A RRCID -> 065853 COMPL. DATE 03/24/1976 TOTAL DEPTH 6725 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-					-0-
06	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-					-0-
07	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			N	-0-					-0-
*08	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					-0-
09	660	N	613	-0-	-47	-0-	613	3			N	-0-					-0-
10	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					-0-

CHILDRESS, C. "101B" WELL #: 2 RRCID -> 065857 COMPL. DATE 03/23/1976 TOTAL DEPTH 6775 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005

PIERCE, J. S. 15 WELL #: 3 RRCID -> 066055 COMPL. DATE 04/02/1976 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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	527 N	494	-0-	-33	-0-	494	3			N	-0-					-0-
06	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-
07	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					-0-
*08	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					-0-
*09	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					-0-
10	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279 N	210	-0-	-69	-0-	210	3			N	-0-					-0-
06	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
07	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
*08	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
*09	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
10	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	713 N	691	-0-	-22	-0-	691	3			N	-0-					-0-
06	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			N	-0-					-0-
07	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					-0-
*08	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					-0-
09	660 N	568	-0-	-92	-0-	568	3			N	-0-					-0-
10	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-0-

PIERCE, J. S. 15 WELL #: 5 RRCID -> 106320 COMPL. DATE 06/29/1983 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6127 - 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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					-0-
06	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
07	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-
*08	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
*09	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
10	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

CARSON, IRA 47 WELL #: 2 RRCID -> 113317 COMPL. DATE 10/02/1984 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6178 - 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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	527	N	391	-0-	-136	-0-	391	3			N	-0-					-0-
06	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
07	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-
*08	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
*09	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

PIERCE-HENDERSON STATE "Z" WELL #: 2 RRCID -> 126707 COMPL. DATE 03/07/1988 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6371 - 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
05	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			N	-0-					-0-
06	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-					-0-
07	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					-0-
*08	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					-0-
*09	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-					-0-
10	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-

LADD HENDERSON 13 WELL #: 5 RRCID -> 127019 COMPL. DATE 01/24/1987 TOTAL DEPTH 7209 PERF. 6548 - 6583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIERCE, J. S. 15 WELL #: 6 RRCID -> 127377 COMPL. DATE 05/13/1988 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6043 - 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
05	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
06	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-
07	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-
*08	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
*09	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-					-0-
10	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

CHILDRESS, C. "3" WELL #: 4 RRCID -> 127834 COMPL. DATE 06/29/1988 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 5924 - 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
05	713	N	389	-0-	-324	-0-	389	3			N	-0-					-0-
06	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
07	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-
*08	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					-0-
*09	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-
10	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-

PIERCE-HENDERSON STATE "Z" WELL #: 3 RRCID -> 127835 COMPL. DATE 06/19/1988 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6195 - 6800

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/08/2018 - P/A 05/08/18

PIERCE-HENDERSON STATE "Z" WELL #: 4 RRCID -> 130711 COMPL. DATE 05/07/1989 TOTAL DEPTH 6973 PERF. 6200 - 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005
HENDERSON, EVELYN "B" WELL #: 2 RRCID -> 156497 COMPL. DATE 11/21/1995 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5795 - 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
05	682	N	651	-0-	-31	-0-	186	1	458	3	Y	6					29
							7	9									
06	612	N	612	-0-	-0-	-0-	125	1	483	3	Y	4					33
							4	9									
07	573	N	573	-0-	-0-	-0-	97	1	472	3	Y	4					37
							4	9									
*08	687	N	687	-0-	-0-	-0-	165	1	516	3	Y	5					42
							6	9									
*09	681	N	681	-0-	-0-	-0-	214	1	461	3	Y	5					47
							6	9									
10	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					47

CHILDRESS, C. "101B" WELL #: 6 RRCID -> 157961 COMPL. DATE 03/11/1996 TOTAL DEPTH 6733 PERF. 6150 - 6382

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHILDRESS, C. "101B" WELL #: 7 RRCID -> 157962 COMPL. DATE 03/02/1996 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6062 - 6276

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHILDRESS, CRYSTELLE "28C" WELL #: 2 RRCID -> 157974 COMPL. DATE 03/24/1996 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6076 - 6226

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHILDRESS, C. "3" WELL #: 9 RRCID -> 158031 COMPL. DATE 02/21/1996 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6110 - 6126

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	509	N	509	-0-	-0-	-0-	145	1	358	3	Y	5					10
							6	9									
06	442	N	442	-0-	-0-	-0-	90	1	349	3	Y	3					13
							3	9									
07	439	N	439	-0-	-0-	-0-	74	1	362	3	Y	3					16
							3	9									
*08	454	N	454	-0-	-0-	-0-	109	1	341	3	Y	4					20
							4	9									
*09	473	N	473	-0-	-0-	-0-	149	1	321	3	Y	3					23
							3	9									
10	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					23

PIERCE, J. S. 15 WELL #: 8 RRCID -> 158486 COMPL. DATE 03/09/1996 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 6188 - 6744

05	496	N	492	-0-	-4	-0-	492	3			N	-0-					-0-
06	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					-0-
07	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					-0-
*08	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					-0-
09	480	N	321	-0-	-159	-0-	321	3			N	-0-					-0-
10	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-

PIERCE, J. S. 15 WELL #: 9 RRCID -> 158489 COMPL. DATE 02/25/1996 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6364 - 6384

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDERSON, EVELYN "B" WELL #: 4 RRCID -> 159452 COMPL. DATE 07/30/1996 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 5967 - 6290

05	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	439	1	1082	3	Y	15					30
							17	9									
06	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	286	1	1102	3	Y	7					37
							8	9									
07	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	223	1	1084	3	Y	8					45
							9	9									
*08	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	359	1	1117	3	Y	11					56
							12	9									
*09	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	470	1	1013	3	Y	10					66
							11	9									
10	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					Y	NO RPT					66

CHILDRESS, C. "3" WELL #: 5 RRCID -> 160125 COMPL. DATE 08/11/1996 TOTAL DEPTH 6828 PERF. 6044 - 6320

05	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
06	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
07	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
*08	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
09	270	N	255	-0-	-15	-0-	255	3			N	-0-					-0-
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

CHILDRESS, C. "3" WELL #: 6 RRCID -> 160126 COMPL. DATE 08/22/1996 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5916 - 6454

05	465	N	423	-0-	-42	-0-	423	3			N	-0-					-0-
06	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-
07	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-
*08	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-
*09	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					-0-
10	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005

PIERCE, J. S. 15 WELL #: 7 RRCID -> 160570 COMPL. DATE 02/24/1996 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6150 - 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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIERCE, J. S. 15 WELL #: 13 RRCID -> 161827 COMPL. DATE 01/04/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6774 - 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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	620 N	568	-0-	-52	-0-	568	3			N	-0-					-0-
06	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					-0-
07	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					-0-
*08	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					-0-
*09	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					-0-
10	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-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
05	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787	3			N	-0-					-0-
06	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760	3			N	-0-					-0-
07	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776	3			N	-0-					-0-
*08	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	3			N	-0-					-0-
*09	790 N	790	-0-	-0-	-0-	790	3			N	-0-					-0-
10	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					-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
05	837 N	824	-0-	-13	-0-	824	3			N	-0-					-0-
06	795 N	795	-0-	-0-	-0-	795	3			N	-0-					-0-
07	808 N	808	-0-	-0-	-0-	808	3			N	-0-					-0-
*08	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			N	-0-					-0-
*09	834 N	834	-0-	-0-	-0-	834	3			N	-0-					-0-
10	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					-0-

PIERCE, J. S. 15 WELL #: 10 RRCID -> 162383 COMPL. DATE 02/05/1997 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 6762 - 6876

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIERCE-HENDERSON STATE "Z" WELL #: 8 RRCID -> 167758 COMPL. DATE 12/30/1997 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 6278 - 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
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/12/2018 - PLUGGED 05/12/18

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005
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
05	527 N	523	-0-	-4	-0-	523	3		N	-0-			-0-
06	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	3		N	-0-			-0-
07	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	3		N	-0-			-0-
*08	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	3		N	-0-			-0-
*09	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	3		N	-0-			-0-
10	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-				N	NO RPT			-0-

PIERCE, J. S. 15 WELL #: 14 RRCID -> 190321 COMPL. DATE 06/19/2002 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 6226 - 6767

05	403 N	285	-0-	-118	-0-	285	3		N	-0-			-0-
06	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	3		N	-0-			-0-
07	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	3		N	-0-			-0-
*08	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	3		N	-0-			-0-
09	390 N	147	-0-	-243	-0-	147	3		N	-0-			-0-
10	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-				N	NO RPT			-0-

CHILDRESS, C. "3" WELL #: 10 RRCID -> 202677 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5786 - 6317

05	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	3		N	-0-			-0-
06	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	3		N	-0-			-0-
07	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	3		N	-0-			-0-
*08	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	3		N	-0-			-0-
*09	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	3		N	-0-			-0-
10	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-				N	NO RPT			-0-

DJH OIL & GAS LLC 221734
PIERCE J. S. WELL #: 1 RRCID -> 068304 COMPL. DATE 08/10/1976 TOTAL DEPTH 7013 PERF. N/A

05	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2		Y	-0-			-0-
06	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2		Y	-0-			-0-
07	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2		Y	-0-			-0-
08	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2		Y	-0-			-0-
09	180 N	169	-0-	-11	-0-	169	2		Y	-0-			-0-
10	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-				Y	NO RPT			-0-

HENDERSON, JOHN W. III "A" WELL #: 1 RRCID -> 069775 COMPL. DATE 08/11/1976 TOTAL DEPTH 9800 PERF. N/A

05	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2		Y	-0-			-0-
06	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2		Y	-0-			-0-
07	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2		Y	-0-			-0-
08	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	2		Y	-0-			-0-
09	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2		Y	-0-			-0-
10	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-				Y	NO RPT			-0-

VADA BEAN "B" WELL #: 2 RRCID -> 070989 COMPL. DATE 03/23/1977 TOTAL DEPTH 10882 PERF. N/A

05	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2		Y	-0-			-0-
06	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2		Y	-0-			-0-
07	186 N	173	-0-	-13	-0-	173	2		Y	-0-			-0-
08	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2		Y	-0-			-0-
09	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2		Y	-0-			-0-
10	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-				Y	NO RPT			-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DJH OIL & GAS LLC //CONT.// 221734

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
05	692	N	692	-0-	-0-	-0-	691	2	1	9	Y	1					5
06	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			Y	-0-					5
07	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			Y	-0-					5
08	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			Y	-0-					5
09	780	N	688	-0-	-92	-0-	688	2			Y	-0-					5
10	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					5

JOHNSON, NORMAN DUDLEY "A" WELL #: 4 RRCID -> 078333 COMPL. DATE 05/29/1978 TOTAL DEPTH 10074 PERF. 6182 - 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
05	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			Y	-0-					-0-
06	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			Y	-0-					-0-
07	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			Y	-0-					-0-
08	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			Y	-0-					-0-
09	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			Y	-0-					-0-
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	352	N	352	-0-	-0-	-0-	351	2	1	9	Y	1					3
06	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			Y	-0-					3
07	496	N	435	-0-	-61	-0-	434	2	1	9	Y	1					4
08	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			Y	-0-					4
09	360	N	255	-0-	-105	-0-	255	2			Y	-0-					4
10	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					4

HENDERSON, JOHN W. III "D" WELL #: 4 RRCID -> 087222 COMPL. DATE 02/22/1980 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6477 - 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
05	93	N	61	-0-	-32	-0-	61	2			Y	-0-					1
06	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	2			Y	-0-					1
07	93	N	20	-0-	-73	-0-	20	2			Y	-0-					1
08	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			Y	-0-					1
09	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-					1
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					1

HENDERSON, JOHN W. III "F" WELL #: 6 RRCID -> 094558 COMPL. DATE 10/10/1979 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6624 - 7257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	40	-0-	-84	-0-	40	2			N	-0-					-0-
06	120	N	56	-0-	-64	-0-	56	2			N	-0-					-0-
07	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
08	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
09	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDERSON, JOHN W. III "F" WELL #: 15 RRCID -> 094837 COMPL. DATE 07/18/1981 TOTAL DEPTH 9989 PERF. 6572 - 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
05	602	N	602	-0-	-0-	-0-	594	2	8	9	Y	7	121	1			29
06	629	N	629	-0-	-0-	-0-	620	2	9	9	Y	8					37
07	502	N	502	-0-	-0-	-0-	481	2	21	9	Y	19					56
08	740	N	740	-0-	-0-	-0-	734	2	6	9	Y	5					61
09	466	N	466	-0-	-0-	-0-	456	2	10	9	Y	9					70
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					70

HENDERSON, JOHN W. III "J" WELL #: 19 RRCID -> 094838 COMPL. DATE 07/23/1981 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 6486 - 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
05	3000	N	1321	-0-	-1679	3417	1320	2	1	9	Y	1					15
06	3000	N	1329	-0-	-1671	1746	1328	2	1	9	Y	1					16
07	2386	N	640	-0-	-1746	-0-	639	2	1	9	Y	1					17
08	1178	N	1042	-0-	-136	-0-	1041	2	1	9	Y	1					18
09	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1267	2	2	9	Y	2					20
10	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					20

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DJH OIL & GAS LLC //CONT.// 221734

HENDERSON, JOHN W. 111 "G" WELL #: 13 RRCID -> 094878 COMPL. DATE 07/18/1981 TOTAL DEPTH 9758 PERF. 6571 - 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
05	3000	N	1147	-0-	-1853	1739	1147	2			Y	-0-					105
06	2841	N	1102	-0-	-1739	-0-	1102	2			Y	-0-					105
07	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			Y	-0-					105
08	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			Y	-0-					105
09	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			Y	-0-					105
10	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					105

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
05	3000	N	2366	-0-	-634	5761	2359	2	7	9	Y	6	117	1			18
06	3000	N	2548	-0-	-452	5309	2540	2	8	9	Y	7					25
07	3100	N	2552	-0-	-548	4761	2527	2	25	9	Y	23					48
08	3100	N	3089	-0-	-11	4750	3081	2	8	9	Y	7					55
09	3000	N	2703	-0-	-297	4453	2693	2	10	9	Y	9					64
10	2542	N	NO RPT	-0-	-2542	1911					Y	NO RPT					64

HENDERSON, JOHN W. III "F" WELL #: 18 RRCID -> 095436 COMPL. DATE 07/22/1981 TOTAL DEPTH 10178 PERF. 6175 - 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
05	3000	N	706	-0-	-2294	1358	703	2	3	9	Y	3	45	1			11
06	1946	N	588	-0-	-1358	-0-	585	2	3	9	Y	3					14
07	808	N	808	-0-	-0-	-0-	801	2	7	9	Y	6					20
08	884	N	884	-0-	-0-	-0-	882	2	2	9	Y	2					22
09	712	N	712	-0-	-0-	-0-	708	2	4	9	Y	4					26
10	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					26

HENDERSON, JOHN W. III "I" WELL #: 20 RRCID -> 096201 COMPL. DATE 10/30/1981 TOTAL DEPTH 10043 PERF. 6422 - 8731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3000	N	820	-0-	-2180	1448	820	2			Y	-0-					-0-
06	2223	N	775	-0-	-1448	-0-	775	2			Y	-0-					-0-
07	744	N	740	-0-	-4	-0-	740	2			Y	-0-					-0-
08	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			Y	-0-					-0-
09	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			Y	-0-					-0-
10	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					-0-

HENDERSON, JOHN W. III "I" WELL #: 24 RRCID -> 098716 COMPL. DATE 03/20/1982 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 6433 - 8647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2319	N	413	-0-	-1906	-0-	413	2			Y	-0-	8	1			1
06	480	N	427	-0-	-53	-0-	426	2	1	9	Y	1					2
07	496	N	459	-0-	-37	-0-	458	2	1	9	Y	1					3
08	465	N	465	-0-	-0-	-0-	464	2	1	9	Y	1					4
09	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			Y	-0-					4
10	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					4

HENDERSON, JOHN W. III "K" WELL #: 23 RRCID -> 098814 COMPL. DATE 03/25/1982 TOTAL DEPTH 9526 PERF. 7821 - 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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	260					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	260					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	260					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	260					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	260					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	260					Y	NO RPT					-0-

PIERCE, J. S. "A" WELL #: 3 RRCID -> 100074 COMPL. DATE 05/27/1982 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 6317 - 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
05	1489	N	190	-0-	-1299	-0-	190	2			Y	-0-					-0-
06	240	N	223	-0-	-17	-0-	223	2			Y	-0-					-0-
07	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			Y	-0-					-0-
08	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			Y	-0-					-0-
09	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			Y	-0-					-0-
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DJH OIL & GAS LLC //CONT.// 221734
VADA BEAN G. U. 2 "C" WELL #: 4 RRCID -> 100420 COMPL. DATE 05/14/1982 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6422 - 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
05	3000	N	544	-0-	-2456	1126	544	2			Y	-0-					1
06	2449	N	1323	-0-	-1126	-0-	1323	2			Y	-0-					1
07	648	N	648	-0-	-0-	-0-	647	2	1	9	Y	1					2
08	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			Y	-0-					2
09	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			Y	-0-					2
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					2

HENDERSON, JOHN W. III "K" WELL #: 26 RRCID -> 100758 COMPL. DATE 06/12/1981 TOTAL DEPTH 9811 PERF. 9081 - 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
05	217	N	212	-0-	-5	-0-	212	2			N	-0-					-0-
06	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					-0-
07	248	N	162	-0-	-86	-0-	162	2			N	-0-					-0-
08	217	N	195	-0-	-22	-0-	195	2			N	-0-					-0-
09	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDERSON, JOHN W. 111 "K" WELL #: 28 RRCID -> 102329 COMPL. DATE 10/16/1982 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 8625 - 8713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3000	N	1882	-0-	-1118	7221	1882	2			Y	-0-					-0-
06	3000	N	1470	-0-	-1530	5691	1470	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	1429	-0-	-1671	4020	1429	2			Y	-0-					-0-
08	3100	N	1802	-0-	-1298	2722	1802	2			Y	-0-					-0-
09	3000	N	1442	-0-	-1558	1164	1442	2			Y	-0-					-0-
10	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					Y	NO RPT					-0-

HENDERSON, JOHN W. 111 "N" WELL #: 30 RRCID -> 106727 COMPL. DATE 06/27/1983 TOTAL DEPTH 9219 PERF. 6875 - 9091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	N	294	-0-	-16	-0-	294	2			Y	-0-					4
06	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			Y	-0-					4
07	652	N	652	-0-	-0-	-0-	651	2	1	9	Y	1					5
08	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			Y	-0-					5
09	240	N	212	-0-	-28	-0-	212	2			Y	-0-					5
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					5

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
05	248	N	202	-0-	-46	-0-	202	2			Y	-0-					2
06	270	N	209	-0-	-61	-0-	209	2			Y	-0-					2
07	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			Y	-0-					2
08	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	2			Y	-0-					2
09	213	N	213	-0-	-0-	-0-	212	2	1	9	Y	1					3
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					3

HENDERSON, ROY ESTATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 114960 COMPL. DATE 02/02/1985 TOTAL DEPTH 9812 PERF. 8837 - 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
05	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					-0-
06	420	N	404	-0-	-16	-0-	404	2			N	-0-					-0-
07	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					-0-
08	527	N	387	-0-	-140	-0-	387	2			N	-0-					-0-
09	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					-0-
10	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DJH OIL & GAS LLC //CONT.// 221734

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
05	899	N	635	-0-	-264	-0-	635	2			Y	-0-					1
06	780	N	462	-0-	-318	-0-	462	2			Y	-0-					1
07	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	2			Y	-0-					1
08	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			Y	-0-					1
09	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			Y	-0-					1
10	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					1

HENDERSON, JOHN W. III "E" WELL #: 39 RRCID -> 140225 COMPL. DATE 11/19/1991 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6462 - 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
05	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			Y	-0-					1
06	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			Y	-0-					1
07	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			Y	-0-					1
08	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			Y	-0-					1
09	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			Y	-0-					1
10	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT					1

HENDERSON, JOHN W. III "F" WELL #: 42 RRCID -> 140226 COMPL. DATE 12/11/1991 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6416 - 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
05	460	N	460	-0-	-0-	-0-	458	2	2	9	Y	2	38	1			6
06	360	N	357	-0-	-3	-0-	355	2	2	9	Y	2					8
07	670	N	670	-0-	-0-	-0-	662	2	8	9	Y	7					15
08	748	N	748	-0-	-0-	-0-	745	2	3	9	Y	3					18
09	801	N	801	-0-	-0-	-0-	798	2	3	9	Y	3					21
10	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					21

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
05	217	N	153	-0-	-64	-0-	150	2	3	9	Y	3					12
06	180	N	127	-0-	-53	-0-	124	2	3	9	Y	3					15
07	155	N	113	-0-	-42	-0-	113	2			Y	-0-					15
08	155	N	98	-0-	-57	-0-	92	2	6	9	Y	5					20
09	149	N	149	-0-	-0-	-0-	147	2	2	9	Y	2					22
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					22

HENDERSON, JOHN W. III "K" WELL #: 38 RRCID -> 140839 COMPL. DATE 12/17/1991 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6444 - 6509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	549	N	549	-0-	-0-	-0-	504	2	45	9	Y	41	87	1			22
06	488	N	488	-0-	-0-	-0-	435	2	53	9	Y	48					70
07	595	N	595	-0-	-0-	-0-	493	2	102	9	Y	93	93	1			70
08	558	N	556	-0-	-2	-0-	556	2			Y	-0-					70
09	620	N	620	-0-	-0-	-0-	595	2	25	9	Y	23					93
10	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					93

HENDERSON, JOHN W. III "N" WELL #: 40 RRCID -> 140954 COMPL. DATE 02/14/1992 TOTAL DEPTH 7197 PERF. 6870 - 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
05	310	N	251	-0-	-59	-0-	251	2			Y	-0-					1
06	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			Y	-0-					1
07	279	N	233	-0-	-46	-0-	232	2	1	9	Y	1					2
08	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			Y	-0-					2
09	3000	N	3108	-0-	108	108	3108	2			Y	-0-					2
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					2

HENDERSON, JOHN W. III "F" WELL #: 43 RRCID -> 140993 COMPL. DATE 02/21/1992 TOTAL DEPTH 8638 PERF. 8488 - 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
05	682	N	428	-0-	-254	-0-	428	2			Y	-0-	8	1			1
06	360	N	353	-0-	-7	-0-	352	2	1	9	Y	1					2
07	716	N	716	-0-	-0-	-0-	715	2	1	9	Y	1					3
08	991	N	991	-0-	-0-	-0-	990	2	1	9	Y	1					4
09	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1212	2	1	9	Y	1					5
10	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					5

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DJH OIL & GAS LLC //CONT.// 221734

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	1426	N	1351	-0-	-75	-0-	1350	2	1	9	N	1					3
06	1890	N	1709	-0-	-181	-0-	1709	2			N	-0-					3
07	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	2			N	-0-					3
08	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1515	2	1	9	N	1					4
09	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2			N	-0-					4
10	1953	N	NO RPT	-0-	-1953	-0-					N	NO RPT					4

VADA BEAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 143717 COMPL. DATE 12/13/1997 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 8062 - 9527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1333	N	1238	-0-	-95	-0-	1238	2			N	-0-					-0-
06	1230	N	1021	-0-	-209	-0-	1021	2			N	-0-					-0-
07	1302	N	1178	-0-	-124	-0-	1178	2			N	-0-					-0-
08	1240	N	920	-0-	-320	-0-	920	2			N	-0-					-0-
09	1020	N	715	-0-	-305	-0-	715	2			N	-0-					-0-
10	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDERSON, JOHN W. III "K" WELL #: 14 U RRCID -> 143858 COMPL. DATE 12/17/1992 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 8291 - 8301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1916	2	3	9	Y	3					11
06	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1537	2	2	9	Y	2					13
07	1612	N	1139	-0-	-473	-0-	1139	2			Y	-0-					13
08	1643	N	1576	-0-	-67	-0-	1572	2	4	9	Y	4					17
09	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2052	2	2	9	Y	2					19
10	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT					19

HENDERSON, JOHN W. III "K" WELL #: 33 U RRCID -> 145290 COMPL. DATE 12/21/1992 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 8257 - 8266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1209	N	603	-0-	-606	-0-	603	2			N	-0-					-0-
06	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			N	-0-					-0-
07	651	N	650	-0-	-1	-0-	650	2			N	-0-					-0-
08	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			N	-0-					-0-
09	1110	N	868	-0-	-242	-0-	868	2			N	-0-					-0-
10	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDERSON, JOHN W. III "N" WELL #: 44 RRCID -> 161008 COMPL. DATE 10/12/1996 TOTAL DEPTH 8915 PERF. 6886 - 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
05	589	N	458	-0-	-131	-0-	458	2			Y	-0-					2
06	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			Y	-0-					2
07	558	N	558	-0-	-0-	-0-	557	2	1	9	Y	1					3
08	465	N	411	-0-	-54	-0-	411	2			Y	-0-					3
09	480	N	343	-0-	-137	-0-	343	2			Y	-0-					3
10	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					3

HENDERSON, JOHN W. III "N" WELL #: 45 RRCID -> 161009 COMPL. DATE 09/27/1996 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6880 - 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
05	465	N	422	-0-	-43	-0-	422	2			Y	-0-					2
06	450	N	403	-0-	-47	-0-	403	2			Y	-0-					2
07	466	N	466	-0-	-0-	-0-	465	2	1	9	Y	1					3
08	434	N	353	-0-	-81	-0-	353	2			Y	-0-					3
09	390	N	308	-0-	-82	-0-	308	2			Y	-0-					3
10	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					3

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DJH OIL & GAS LLC //CONT.// 221734

HENDERSON, JOHN W. III "N" WELL #: 48 RRCID -> 169003 COMPL. DATE 05/02/1998 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 6870 - 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
05	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			Y	-0-					9
06	480 N	393	-0-	-87	-0-	393	2			Y	-0-					9
07	558 N	452	-0-	-106	-0-	450	2	2	9	Y	2					11
08	527 N	491	-0-	-36	-0-	490	2	1	9	Y	1					12
09	390 N	273	-0-	-117	-0-	272	2	1	9	Y	1					13
10	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					13

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
05	403 N	350	-0-	-53	-0-	350	2			N	-0-					-0-
06	300 N	277	-0-	-23	-0-	277	2			N	-0-					-0-
07	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					-0-
08	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-
09	270 N	224	-0-	-46	-0-	224	2			N	-0-					-0-
10	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

VADA BEAN "A" WELL #: 11 RRCID -> 169447 COMPL. DATE 05/31/1998 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 6435 - 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
05	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			Y	-0-					-0-
06	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-					-0-
07	248 N	86	-0-	-162	-0-	86	2			Y	-0-					-0-
08	248 N	207	-0-	-41	-0-	207	2			Y	-0-					-0-
09	180 N	96	-0-	-84	-0-	96	2			Y	-0-					-0-
10	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

HENDERSON, JOHN W. III "N" WELL #: 49 RRCID -> 169449 COMPL. DATE 05/03/1998 TOTAL DEPTH 8857 PERF. 6860 - 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
05	403 N	221	-0-	-182	-0-	220	2	1	9	Y	1					12
06	240 N	139	-0-	-101	-0-	139	2			Y	-0-					12
07	279 N	134	-0-	-145	-0-	132	2	2	9	Y	2					14
08	282 N	282	-0-	-0-	-0-	281	2	1	9	Y	1					15
09	426 N	426	-0-	-0-	-0-	425	2	1	9	Y	1					16
10	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					16

VADA BEAN "A" WELL #: 10 RRCID -> 169664 COMPL. DATE 06/05/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6441 - 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
05	619 N	619	-0-	-0-	-0-	618	2	1	9	Y	1					1
06	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			Y	-0-					1
07	837 N	432	-0-	-405	-0-	432	2			Y	-0-					1
08	2434 N	2434	-0-	-0-	-0-	2434	2			Y	-0-					1
09	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			Y	-0-					1
10	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					1

HENDERSON, JOHN W. III "N" WELL #: 51 RRCID -> 180917 COMPL. DATE 10/16/2000 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6897 - 8727

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	806 N	675	-0-	-131	-0-	675	2			Y	-0-					6
06	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			Y	-0-					6
07	620 N	586	-0-	-34	-0-	585	2	1	9	Y	1					7
08	682 N	602	-0-	-80	-0-	602	2			Y	-0-					7
09	630 N	429	-0-	-201	-0-	428	2	1	9	Y	1					8
10	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					8

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
05	992 N	815	-0-	-177	-0-	815	2			Y	-0-					2
06	780 N	773	-0-	-7	-0-	773	2			Y	-0-					2
07	854 N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			Y	-0-					2
08	806 N	700	-0-	-106	-0-	699	2	1	9	Y	1					3
09	780 N	488	-0-	-292	-0-	488	2			Y	-0-					3
10	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					3

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DJH OIL & GAS LLC //CONT.// 221734
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
05	1209	N	927	-0-	-282	-0-	927	2			Y	-0-					2
06	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			Y	-0-					2
07	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1513	2	1	9	Y	1					3
08	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2			Y	-0-					3
09	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2			Y	-0-					3
10	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					Y	NO RPT					3

HENDERSON, JOHN W. III "I" WELL #: 52 RRCID -> 182201 COMPL. DATE 01/26/2001 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 6839 - 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
05	434	N	395	-0-	-39	-0-	395	2			Y	-0-					13
06	422	N	422	-0-	-0-	-0-	421	2	1	9	Y	1					14
07	420	N	420	-0-	-0-	-0-	418	2	2	9	Y	2					16
08	322	N	322	-0-	-0-	-0-	321	2	1	9	Y	1					17
09	259	N	259	-0-	-0-	-0-	258	2	1	9	Y	1					18
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					18

HENDERSON, JOHN W. III "I" WELL #: 53 RRCID -> 182202 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 6482 - 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
05	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			Y	-0-					13
06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-					13
07	284	N	284	-0-	-0-	-0-	282	2	2	9	Y	2					15
08	170	N	170	-0-	-0-	-0-	168	2	2	9	Y	2					17
09	135	N	135	-0-	-0-	-0-	134	2	1	9	Y	1					18
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					18

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
05	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			Y	-0-					2
06	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2			Y	-0-					2
07	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	2236	2	1	9	Y	1					3
08	1085	N	1061	-0-	-24	-0-	1061	2			Y	-0-					3
09	1290	N	1114	-0-	-176	-0-	1114	2			Y	-0-					3
10	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					Y	NO RPT					3

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
05	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			Y	-0-					1
06	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			Y	-0-					1
07	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			Y	-0-					1
08	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			Y	-0-					1
09	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			Y	-0-					1
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					1

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
05	682	N	497	-0-	-185	-0-	497	2			Y	-0-					1
06	510	N	504	-0-	-6	-0-	504	2			Y	-0-					1
07	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			Y	-0-					1
08	496	N	493	-0-	-3	-0-	493	2			Y	-0-					1
09	510	N	422	-0-	-88	-0-	422	2			Y	-0-					1
10	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					1

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
05	1364	N	1057	-0-	-307	-0-	1056	2	1	9	Y	1					4
06	1230	N	1194	-0-	-36	-0-	1193	2	1	9	Y	1					5
07	1364	N	1255	-0-	-109	-0-	1254	2	1	9	Y	1					6
08	1054	N	998	-0-	-56	-0-	998	2			Y	-0-					6
09	1200	N	1104	-0-	-96	-0-	1104	2			Y	-0-					6
10	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT					6

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DJH OIL & GAS LLC //CONT.// 221734
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
05	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2			Y	-0-					1
06	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2			Y	-0-					1
07	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	2391	2	1	9	Y	1					2
08	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	2698	2			Y	-0-					2
09	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	2			Y	-0-					2
10	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					2

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
05	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1922	2	2	9	Y	2					16
06	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1723	2	3	9	Y	3					19
07	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1313	2	4	9	Y	4					23
08	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1332	2	2	9	Y	2					25
09	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1063	2	1	9	Y	1					26
10	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					26

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
05	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1126	2	1	9	Y	1					2
06	870	N	719	-0-	-151	-0-	719	2			Y	-0-					2
07	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			Y	-0-					2
08	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			Y	-0-					2
09	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1035	2	1	9	Y	1					3
10	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					Y	NO RPT					3

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
05	806	N	607	-0-	-199	-0-	607	2			Y	-0-					2
06	750	N	628	-0-	-122	-0-	628	2			Y	-0-					2
07	806	N	603	-0-	-203	-0-	602	2	1	9	Y	1					3
08	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			Y	-0-					3
09	630	N	572	-0-	-58	-0-	572	2			Y	-0-					3
10	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					3

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
05	930	N	719	-0-	-211	-0-	719	2			Y	-0-					5
06	780	N	696	-0-	-84	-0-	696	2			Y	-0-					5
07	725	N	725	-0-	-0-	-0-	724	2	1	9	Y	1					6
08	713	N	486	-0-	-227	-0-	485	2	1	9	Y	1					7
09	690	N	563	-0-	-127	-0-	562	2	1	9	Y	1					8
10	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					8

ROBERTSON, W. B. JR. WELL #: 8 RRCID -> 185145 COMPL. DATE 08/10/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6883 - 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
05	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			Y	-0-					3
06	180	N	108	-0-	-72	-0-	108	2			Y	-0-					3
07	297	N	297	-0-	-0-	-0-	296	2	1	9	Y	1					4
08	365	N	365	-0-	-0-	-0-	364	2	1	9	Y	1					5
09	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			Y	-0-					5
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					5

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
05	961	N	595	-0-	-366	-0-	595	2			Y	-0-					4
06	690	N	435	-0-	-255	-0-	435	2			Y	-0-					4
07	624	N	624	-0-	-0-	-0-	623	2	1	9	Y	1					5
08	589	N	538	-0-	-51	-0-	537	2	1	9	Y	1					6
09	450	N	432	-0-	-18	-0-	431	2	1	9	Y	1					7
10	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					7

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DJH OIL & GAS LLC //CONT.// 221734

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
05	1116	N	869	-0-	-247	-0-	869	2			Y	-0-					2
06	1020	N	965	-0-	-55	-0-	965	2			Y	-0-					2
07	1116	N	1074	-0-	-42	-0-	1073	2	1	9	Y	1					3
08	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			Y	-0-					3
09	960	N	880	-0-	-80	-0-	880	2			Y	-0-					3
10	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT					3

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
05	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2087	2			Y	-0-					1
06	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1563	2	1	9	Y	1					2
07	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2060	2			Y	-0-					2
08	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2			Y	-0-					2
09	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	2			Y	-0-					2
10	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					Y	NO RPT					2

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
05	775	N	525	-0-	-250	-0-	525	2			Y	-0-					2
06	780	N	369	-0-	-411	-0-	368	2	1	9	Y	1					3
07	775	N	414	-0-	-361	-0-	414	2			Y	-0-					3
08	527	N	467	-0-	-60	-0-	466	2	1	9	Y	1					4
09	360	N	325	-0-	-35	-0-	325	2			Y	-0-					4
10	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					4

HENDERSON, JOHN W. III "A" WELL #: 63 RRCID -> 185787 COMPL. DATE 09/17/2001 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6972 - 8845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1116	N	1000	-0-	-116	-0-	1000	2			Y	-0-					2
06	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			Y	-0-					2
07	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1744	2	1	9	Y	1					3
08	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	2058	2			Y	-0-					3
09	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	2			Y	-0-					3
10	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					3

HENDERSON, JOHN W. III "A" WELL #: 65 RRCID -> 186549 COMPL. DATE 09/29/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6681 - 8995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	744	N	557	-0-	-187	-0-	556	2	1	9	Y	1					3
06	690	N	521	-0-	-169	-0-	521	2			Y	-0-					3
07	774	N	774	-0-	-0-	-0-	773	2	1	9	Y	1					4
08	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			Y	-0-					4
09	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			Y	-0-					4
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					4

HENDERSON, JOHN W. III "A" WELL #: 66 RRCID -> 186550 COMPL. DATE 10/22/2001 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 6651 - 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
05	837	N	493	-0-	-344	-0-	493	2			Y	-0-					-0-
06	780	N	573	-0-	-207	-0-	573	2			Y	-0-					-0-
07	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			Y	-0-					-0-
08	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			Y	-0-					-0-
09	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			Y	-0-					-0-
10	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					-0-

HENDERSON, JOHN W. III "A" WELL #: 68 RRCID -> 186551 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6931 - 9059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			Y	-0-					1
06	949	N	949	-0-	-0-	-0-	948	2	1	9	Y	1					2
07	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2			Y	-0-					2
08	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			Y	-0-					2
09	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			Y	-0-					2
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					2

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DJH OIL & GAS LLC //CONT.// 221734

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
05	1705	N	1636	-0-	-69	-0-	1636	2			Y	-0-					-0-
06	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2			Y	-0-					-0-
07	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	2			Y	-0-					-0-
08	1643	N	1615	-0-	-28	-0-	1615	2			Y	-0-					-0-
09	1710	N	1409	-0-	-301	-0-	1409	2			Y	-0-					-0-
10	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2061	2	1	9	Y	1					5
06	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2			Y	-0-					5
07	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	2			Y	-0-					5
08	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2			Y	-0-					5
09	1320	N	995	-0-	-325	-0-	994	2	1	9	Y	1					6
10	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					Y	NO RPT					6

HENDERSON, JOHN W. III "A" WELL #: 67 RRCID -> 204573 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 9103 PERF. 8573 - 8679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			Y	-0-					3
06	738	N	738	-0-	-0-	-0-	737	2	1	9	Y	1					4
07	739	N	739	-0-	-0-	-0-	738	2	1	9	Y	1					5
08	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			Y	-0-					5
09	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			Y	-0-					5
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					5

VADA BEAN G.U. 2 "C" WELL #: 13 RRCID -> 204574 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 9214 PERF. 6634 - 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
05	1178	N	990	-0-	-188	-0-	990	2			Y	-0-					-0-
06	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			Y	-0-					-0-
07	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2			Y	-0-					-0-
08	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2			Y	-0-					-0-
09	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			Y	-0-					-0-
10	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAVIDSON, C. E. III WELL #: 4 RRCID -> 206704 COMPL. DATE 04/14/2001 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6080 - 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
05	248	N	136	-0-	-112	-0-	134	2	2	9	Y	2					3
06	330	N	157	-0-	-173	-0-	156	2	1	9	Y	1	3	1			1
07	403	N	278	-0-	-125	-0-	277	2	1	9	Y	1					2
08	165	N	165	-0-	-0-	-0-	164	2	1	9	Y	1					3
09	181	N	181	-0-	-0-	-0-	179	2	2	9	Y	2	4	1			1
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					1

JOHNSON, NORMAN DUDLEY WELL #: 5 RRCID -> 206709 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 9726 PERF. 6120 - 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
05	1457	N	1061	-0-	-396	-0-	1061	2			Y	-0-					1
06	1410	N	1035	-0-	-375	-0-	1035	2			Y	-0-					1
07	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	2366	2			Y	-0-					1
08	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	2			Y	-0-					1
09	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2			Y	-0-					1
10	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					Y	NO RPT					1

DAVIDSON, C. E. III WELL #: 3 RRCID -> 212762 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6208 - 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
05	499	N	499	-0-	-0-	-0-	490	2	9	9	Y	8					11
06	566	N	566	-0-	-0-	-0-	563	2	3	9	Y	3	12	1			2
07	992	N	992	-0-	-0-	-0-	986	2	6	9	Y	5					7
08	539	N	539	-0-	-0-	-0-	533	2	6	9	Y	5					12
09	584	N	584	-0-	-0-	-0-	581	2	3	9	Y	3	13	1			2
10	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT					2

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DJH OIL & GAS LLC //CONT.// 221734

DAVIDSON, JOE TOM JR. "A" WELL #: 44 RRCID -> 220330 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 6264 - 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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "A" WELL #: 48 RRCID -> 220353 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 9183 PERF. 6140 - 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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "A" WELL #: 49 RRCID -> 220373 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 9338 PERF. 6168 - 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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMASON, W. A. WELL #: 7 RRCID -> 221078 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 10049 PERF. 6330 - 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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	637 N	637	-0-	-0-	-0-	636	2	1	9	N	1					8
06	601 N	601	-0-	-0-	-0-	600	2	1	9	N	1					9
07	873 N	873	-0-	-0-	-0-	871	2	2	9	N	2					11
08	900 N	900	-0-	-0-	-0-	899	2	1	9	N	1					12
09	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					12
10	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					12

JOHNSON, NORMAN DUDLEY WELL #: 12 RRCID -> 247082 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6366 - 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
05	3715 X	3715	-0-	-0-	-0-	3715	2			N	-0-					-0-
06	2834 X	2834	-0-	-0-	-0-	2834	2			N	-0-					-0-
07	2692 X	2692	-0-	-0-	-0-	2692	2			N	-0-					-0-
08	2449 X	1905	-0-	-544	-0-	1905	2			N	-0-					-0-
09	2370 X	1813	-0-	-557	-0-	1813	2			N	-0-					-0-
10	2449 X	NO RPT	-0-	-2449	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDERSON, JOHN W. III "N" WELL #: 75 RRCID -> 247111 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 9514 PERF. 6866 - 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
05	1023 N	387	-0-	-636	-0-	386	2	1	9	N	1					29
06	690 N	305	-0-	-385	-0-	304	2	1	9	N	1					30
07	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1320	2	4	9	N	4					34
08	811 N	811	-0-	-0-	-0-	808	2	3	9	N	3					37
09	586 N	586	-0-	-0-	-0-	583	2	3	9	N	3					40
10	1209 N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					40

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131

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
05	14B2 EXT	78	-0-	78	173	78	2			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	76	-0-	76	249	76	2			Y	-0-					-0-
07	324 X	75	-0-	-249	-0-	75	2			Y	-0-					-0-
08	93 N	66	-0-	-27	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
09	90 N	75	-0-	-15	-0-	75	2			Y	-0-					-0-
10	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

JOHNSON WELL #: 103 RRCID -> 058930 COMPL. DATE 06/20/1974 TOTAL DEPTH 6945 PERF. N/A

05	186 N	161	-0-	-25	-0-	161	2			Y	-0-					-0-
06	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			Y	-0-					-0-
07	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			Y	-0-					-0-
08	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			Y	-0-					-0-
*09	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			Y	-0-					-0-
10	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

MONTGOMERY D WELL #: 113 T RRCID -> 069476 COMPL. DATE 03/25/1976 TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A

05	124 N	95	-0-	-29	-0-	95	2			Y	-0-					-0-
06	120 N	93	-0-	-27	-0-	93	2			Y	-0-					-0-
07	93 N	83	-0-	-10	-0-	83	2			Y	-0-					-0-
08	93 N	59	-0-	-34	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
09	90 N	83	-0-	-7	-0-	83	2			Y	-0-					-0-
10	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

MILLER-HOOVER A UNIT WELL #: 106 RRCID -> 073663 COMPL. DATE 04/20/1990 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 6084 - 9594

05	868 N	843	-0-	-25	-0-	843	2			Y	-0-					-0-
06	824 N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			Y	-0-					-0-
07	837 N	833	-0-	-4	-0-	833	2			Y	-0-					-0-
08	874 N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			Y	-0-					-0-
09	810 N	808	-0-	-2	-0-	808	2			Y	-0-					-0-
10	837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT					-0-

MILLER-HOOVER B UNIT WELL #: 106 RRCID -> 074051 COMPL. DATE 04/27/1990 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 6091 - 9672

05	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2			Y	-0-					-0-
06	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2			Y	-0-					-0-
07	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	2			Y	-0-					-0-
08	1581 N	1519	-0-	-62	-0-	1519	2			Y	-0-					-0-
09	1590 N	1434	-0-	-156	-0-	1434	2			Y	-0-					-0-
10	1550 N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					Y	NO RPT					-0-

MONTGOMERY WELL #: 211 RRCID -> 076179 COMPL. DATE 03/29/1978 TOTAL DEPTH 6730 PERF. N/A

05	434 N	422	-0-	-12	-0-	422	2			Y	-0-					-0-
06	450 N	425	-0-	-25	-0-	425	2			Y	-0-					-0-
07	465 N	408	-0-	-57	-0-	408	2			Y	-0-					-0-
08	434 N	356	-0-	-78	-0-	356	2			Y	-0-					-0-
*09	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			Y	-0-					-0-
10	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					-0-

JOHNSON WELL #: 303 RRCID -> 076745 COMPL. DATE 03/07/1978 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6145 - 6637

05	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			Y	-0-					-0-
06	540 N	292	-0-	-248	-0-	292	2			Y	-0-					-0-
07	589 N	487	-0-	-102	-0-	487	2			Y	-0-					-0-
08	735 N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			Y	-0-					-0-
*09	824 N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			Y	-0-					-0-
10	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
05	465	N	449	-0-	-16	-0-	449	2			Y	-0-					-0-
06	450	N	434	-0-	-16	-0-	434	2			Y	-0-					-0-
07	465	N	459	-0-	-6	-0-	459	2			Y	-0-					-0-
08	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			Y	-0-					-0-
*09	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			Y	-0-					-0-
10	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROY WELL #: 107 RRCID -> 092047 COMPL. DATE 02/04/1981 TOTAL DEPTH 10001 PERF. 6122 - 6604

05	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-					3
06	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-					3
07	744	N	611	-0-	-133	-0-	611	2			N	-0-					3
08	930	N	653	-0-	-277	-0-	653	2			N	-0-					3
09	840	N	705	-0-	-135	-0-	705	2			N	-0-					3
10	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					3

MILLER-HOOVER B UNIT WELL #: 306 RRCID -> 143601 COMPL. DATE 11/20/1992 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6202 - 9696

05	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			Y	-0-					-0-
06	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			Y	-0-					-0-
07	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			Y	-0-					-0-
08	434	N	403	-0-	-31	-0-	403	2			Y	-0-					-0-
09	450	N	387	-0-	-63	-0-	387	2			Y	-0-					-0-
10	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					-0-

MILLER-HOOVER A UNIT WELL #: 206 RRCID -> 144106 COMPL. DATE 12/19/1992 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6373 - 9603

05	1147	N	1114	-0-	-33	-0-	1114	2			Y	-0-					-0-
06	1050	N	1026	-0-	-24	-0-	1026	2			Y	-0-					-0-
07	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			Y	-0-					-0-
08	1116	N	1022	-0-	-94	-0-	1022	2			Y	-0-					-0-
09	1020	N	714	-0-	-306	-0-	714	2			Y	-0-					-0-
10	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT					-0-

MILLER-HOOVER B UNIT WELL #: 406 RRCID -> 144109 COMPL. DATE 01/23/1993 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6162 - 6612

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JOHNSON WELL #: 403 RRCID -> 145921 COMPL. DATE 06/11/1993 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6317 - 9499

05	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			Y	-0-					-0-
06	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			Y	-0-					-0-
07	899	N	790	-0-	-109	-0-	790	2			Y	-0-					-0-
08	930	N	567	-0-	-363	-0-	567	2			Y	-0-					-0-
09	870	N	736	-0-	-134	-0-	736	2			Y	-0-					-0-
10	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					-0-

MILLER-HOOVER A UNIT WELL #: 306 RRCID -> 146684 COMPL. DATE 07/28/1993 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 6377 - 9655

05	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			Y	-0-					-0-
06	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			Y	-0-					-0-
07	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			Y	-0-					-0-
08	1054	N	1030	-0-	-24	-0-	1030	2			Y	-0-					-0-
09	1020	N	1009	-0-	-11	-0-	1009	2			Y	-0-					-0-
10	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
05	217	N	194	-0-	-23	-0-	194	2			N	-0-					69
06	210	N	207	-0-	-3	-0-	207	2			N	-0-					69
07	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					69
08	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					69
09	210	N	192	-0-	-18	-0-	192	2			N	-0-					69
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					69

MONTGOMERY WELL #: 311 RRCID -> 152498 COMPL. DATE 12/13/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6360 - 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
05	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			Y	-0-					-0-
06	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			Y	-0-					-0-
07	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			Y	-0-					-0-
08	434	N	399	-0-	-35	-0-	399	2			Y	-0-					-0-
09	480	N	370	-0-	-110	-0-	370	2			Y	-0-					-0-
10	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					-0-

MONTGOMERY B WELL #: 312 RRCID -> 152925 COMPL. DATE 12/15/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6356 - 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
05	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			Y	-0-					-0-
06	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			Y	-0-					-0-
07	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			Y	-0-					-0-
08	1178	N	928	-0-	-250	-0-	928	2			Y	-0-					-0-
09	1050	N	986	-0-	-64	-0-	986	2			Y	-0-					-0-
10	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT					-0-

MONTGOMERY A WELL #: 210 RRCID -> 153895 COMPL. DATE 02/27/1995 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6524 - 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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOOVER-MILLER A UNIT WELL #: 406 RRCID -> 155613 COMPL. DATE 06/01/1995 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 6360 - 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
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON WELL #: 503 RRCID -> 160852 COMPL. DATE 07/14/1996 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 6377 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			Y	-0-					-0-
06	1020	N	1005	-0-	-15	-0-	1005	2			Y	-0-					-0-
07	992	N	988	-0-	-4	-0-	988	2			Y	-0-					-0-
08	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			Y	-0-					-0-
09	1020	N	973	-0-	-47	-0-	973	2			Y	-0-					-0-
10	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT					-0-

RIGGS "21" WELL #: 2 RRCID -> 168477 COMPL. DATE 08/21/1997 TOTAL DEPTH 9236 PERF. 7954 - 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
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLER-HOOVER A UNIT WELL #: 606 RRCID -> 169992 COMPL. DATE 05/27/1998 TOTAL DEPTH 9862 PERF. 6369 - 9535

05	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2		Y	-0-					-0-
06	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2		Y	-0-					-0-
07	651	N	639	-0-	-12	-0-	639	2		Y	-0-					-0-
08	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2		Y	-0-					-0-
09	630	N	560	-0-	-70	-0-	560	2		Y	-0-					-0-
10	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-				Y	NO RPT					-0-

ROY WELL #: 307 RRCID -> 175874 COMPL. DATE 11/25/1999 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6150 - 6660

05	341	N	339	-0-	-2	-0-	339	2		N	-0-					20
06	330	N	317	-0-	-13	-0-	317	2		N	-0-					20
07	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2		N	-0-					20
08	341	N	285	-0-	-56	-0-	285	2		N	-0-					20
09	330	N	319	-0-	-11	-0-	319	2		N	-0-					20
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-				N	NO RPT					20

JOHNSON, NORMAN WELL #: 3 RRCID -> 177019 COMPL. DATE 12/12/1999 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 6355 - 6500

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLER-HOOVER B UNIT WELL #: 606 RRCID -> 182372 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6146 - 6579

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTGOMERY C WELL #: 209 RRCID -> 183395 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6313 - 6517

05	1736	N	1679	-0-	-57	-0-	1679	2		N	-0-					-0-
06	1710	N	1658	-0-	-52	-0-	1658	2		N	-0-					-0-
07	1705	N	1532	-0-	-173	-0-	1532	2		N	-0-					-0-
08	1674	N	1452	-0-	-222	-0-	1452	2		N	-0-					-0-
09	1650	N	1569	-0-	-81	-0-	1569	2		N	-0-					-0-
10	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-				N	NO RPT					-0-

MONTGOMERY D WELL #: 313 RRCID -> 183404 COMPL. DATE 04/22/2001 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 6382 - 6592

05	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2		N	-0-					-0-
06	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2		N	-0-					-0-
07	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2		N	-0-					-0-
08	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2		N	-0-					-0-
*09	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2		N	-0-					-0-
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-				N	NO RPT					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTGOMERY A WELL #: 410 RRCID -> 185778 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6365 - 6556

05	434 N	423	-0-	-11	-0-	423	2			Y	-0-					-0-
06	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			Y	-0-					-0-
07	372 N	321	-0-	-51	-0-	321	2			Y	-0-					-0-
08	434 N	349	-0-	-85	-0-	349	2			Y	-0-					-0-
09	390 N	143	-0-	-247	-0-	143	2			Y	-0-					-0-
10	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-

MONTGOMERY C WELL #: 309 RRCID -> 186351 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 6802 PERF. 6360 - 6564

05	372 N	347	-0-	-25	-0-	347	2			N	-0-					-0-
06	360 N	290	-0-	-70	-0-	290	2			N	-0-					-0-
07	372 N	346	-0-	-26	-0-	346	2			N	-0-					-0-
08	341 N	303	-0-	-38	-0-	303	2			N	-0-					-0-
09	300 N	284	-0-	-16	-0-	284	2			N	-0-					-0-
10	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTGOMERY A WELL #: 510 RRCID -> 191245 COMPL. DATE 09/23/2002 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6312 - 6511

05	341 N	293	-0-	-48	-0-	293	2			Y	-0-					-0-
06	330 N	302	-0-	-28	-0-	302	2			Y	-0-					-0-
07	341 N	274	-0-	-67	-0-	274	2			Y	-0-					-0-
08	279 N	146	-0-	-133	-0-	146	2			Y	-0-					-0-
09	300 N	259	-0-	-41	-0-	259	2			Y	-0-					-0-
10	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-

MONTGOMERY A WELL #: 610 RRCID -> 191873 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 6121 - 6516

05	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			Y	-0-					-0-
06	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			Y	-0-					-0-
07	341 N	293	-0-	-48	-0-	293	2			Y	-0-					-0-
08	310 N	211	-0-	-99	-0-	211	2			Y	-0-					-0-
09	270 N	259	-0-	-11	-0-	259	2			Y	-0-					-0-
10	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-

MONTGOMERY A WELL #: 910 RRCID -> 193424 COMPL. DATE 11/17/2002 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 6060 - 6536

05	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			Y	-0-					-0-
06	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			Y	-0-					-0-
07	248 N	217	-0-	-31	-0-	217	2			Y	-0-					-0-
08	248 N	200	-0-	-48	-0-	200	2			Y	-0-					-0-
09	240 N	227	-0-	-13	-0-	227	2			Y	-0-					-0-
10	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

MONTGOMERY A WELL #: 710 RRCID -> 193425 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 9849 PERF. 6190 - 6578

05	1364 N	1219	-0-	-145	-0-	1219	2			Y	-0-					-0-
06	1320 N	1175	-0-	-145	-0-	1175	2			Y	-0-					-0-
07	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			Y	-0-					-0-
08	1209 N	1083	-0-	-126	-0-	1083	2			Y	-0-					-0-
09	1170 N	992	-0-	-178	-0-	992	2			Y	-0-					-0-
10	1178 N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					Y	NO RPT					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
05	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			Y	-0-					-0-
06	300 N	195	-0-	-105	-0-	195	2			Y	-0-					-0-
07	310 N	185	-0-	-125	-0-	185	2			Y	-0-					-0-
08	279 N	151	-0-	-128	-0-	151	2			Y	-0-					-0-
*09	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			Y	-0-					-0-
10	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

MONTGOMERY WELL #: 411 RRCID -> 193869 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6365 - 6564

05	713 N	615	-0-	-98	-0-	615	2			Y	-0-					-0-
06	690 N	688	-0-	-2	-0-	688	2			Y	-0-					-0-
07	682 N	569	-0-	-113	-0-	569	2			Y	-0-					-0-
08	620 N	391	-0-	-229	-0-	391	2			Y	-0-					-0-
09	690 N	355	-0-	-335	-0-	355	2			Y	-0-					-0-
10	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					-0-

MONTGOMERY D WELL #: 413 RRCID -> 193872 COMPL. DATE 10/17/2002 TOTAL DEPTH 6795 PERF. 6406 - 6617

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MONTGOMERY A WELL #: 1110 RRCID -> 197845 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6106 - 6549

05	310 N	269	-0-	-41	-0-	269	2			Y	-0-					-0-
06	300 N	267	-0-	-33	-0-	267	2			Y	-0-					-0-
07	279 N	257	-0-	-22	-0-	257	2			Y	-0-					-0-
08	279 N	215	-0-	-64	-0-	215	2			Y	-0-					-0-
*09	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			Y	-0-					-0-
10	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-

JOHNSON WELL #: 903 RRCID -> 197850 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9516 - 9679

05	465 N	450	-0-	-15	-0-	450	2			Y	-0-					-0-
06	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			Y	-0-					-0-
07	465 N	456	-0-	-9	-0-	456	2			Y	-0-					-0-
08	465 N	457	-0-	-8	-0-	457	2			Y	-0-					-0-
09	450 N	439	-0-	-11	-0-	439	2			Y	-0-					-0-
10	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					-0-

MONTGOMERY E WELL #: 309 RRCID -> 201123 COMPL. DATE 10/04/2003 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6049 - 6458

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MILLER HOOVER B UNIT WELL #: 706 RRCID -> 201125 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 6155 - 6440

05	806 N	799	-0-	-7	-0-	799	2			Y	-0-					-0-
06	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			Y	-0-					-0-
07	803 N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			Y	-0-					-0-
08	806 N	789	-0-	-17	-0-	789	2			Y	-0-					-0-
09	780 N	688	-0-	-92	-0-	688	2			Y	-0-					-0-
10	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EPIC PERMIAN OPERATING, LLC 253404
MILLSPAUGH WELL #: 1 C RRCID -> 030733 COMPL. DATE 05/02/1963 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6070 - 6744

05	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
06	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
07	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
08	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
09	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
*10	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-

HENDERSON, J. W. WELL #: 1 C RRCID -> 030765 COMPL. DATE 04/27/1963 TOTAL DEPTH 9911 PERF. N/A

05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDERSON -A- WELL #: 1 RRCID -> 030766 COMPL. DATE 02/28/1963 TOTAL DEPTH 7084 PERF. N/A

05	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
06	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
07	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
08	341	N	287	-0-	-54	-0-	287	3			N	-0-					-0-
09	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
10	341	N	304	-0-	-37	-0-	304	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY WELL #: 1 RRCID -> 031605 COMPL. DATE 11/26/1963 TOTAL DEPTH 10510 PERF. N/A

05	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	3			N	-0-					-0-
06	840	N	785	-0-	-55	-0-	785	3			N	-0-					-0-
07	806	N	751	-0-	-55	-0-	751	3			N	-0-					-0-
08	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	3			N	-0-					-0-
09	780	N	728	-0-	-52	-0-	728	3			N	-0-					-0-
10	744	N	707	-0-	-37	-0-	707	3			N	-0-					-0-

HENDERSON "7" WELL #: 1 RRCID -> 031653 COMPL. DATE 10/25/1963 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

05	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	3			N	-0-					-0-
06	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	3			N	-0-					-0-
07	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	3			N	-0-					-0-
08	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	3			N	-0-					-0-
09	90	N	71	-0-	-19	-0-	71	3			N	-0-					-0-
10	93	N	10	-0-	-83	-0-	10	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

HENDERSON, EVELYN WELL #: 1 RRCID -> 032399 COMPL. DATE 02/19/1964 TOTAL DEPTH 6650 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
05	212	N	212	-0-	-0-	-0-	15	1	197	3	N	-0-					-0-
06	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-
07	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
08	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
*09	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTGOMERY "16" WELL #: 2 RRCID -> 032968 COMPL. DATE 03/21/1964 TOTAL DEPTH 7097 PERF. N/A

05	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					-0-
06	600	N	450	-0-	-150	-0-	450	3			N	-0-					-0-
07	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					-0-
08	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					-0-
09	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					-0-
10	558	N	466	-0-	-92	-0-	466	3			N	-0-					-0-

BEAN WELL #: 1 RRCID -> 034164 COMPL. DATE 09/12/1964 TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A

05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
06	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
07	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
08	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
*10	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY WELL #: 3 RRCID -> 034428 COMPL. DATE 10/29/1964 TOTAL DEPTH 6888 PERF. N/A

05	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
06	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
07	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
08	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
09	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
*10	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-

BEAN "B" WELL #: 1 RRCID -> 034429 COMPL. DATE 10/28/1964 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

05	93	N	2	-0-	-91	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	3			N	-0-					-0-
08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-

HENDERSON, J. W. "C" WELL #: 1 RRCID -> 034919 COMPL. DATE 12/28/1964 TOTAL DEPTH 7135 PERF. N/A

05	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					-0-
06	570	N	321	-0-	-249	-0-	321	3			N	-0-					-0-
07	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					-0-
08	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					-0-
09	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					-0-
10	589	N	533	-0-	-56	-0-	533	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C.C. "6B" WELL #: 1 RRCID -> 035194 COMPL. DATE 01/28/1965 TOTAL DEPTH 11530 PERF. 6400 - 6508

05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
06	60	N	3	-0-	-57	-0-	3	3			N	-0-					-0-
07	93	N	3	-0-	-90	-0-	3	3			N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
10	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
COUCH "D" WELL #: 1 RRCID -> 035284 COMPL. DATE 02/15/1965 TOTAL DEPTH 7124 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	3			N	-0-					-0-
06	180	N	171	-0-	-9	-0-	171	3			N	-0-					-0-
07	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	3			N	-0-					-0-
08	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	3			N	-0-					-0-
09	180	N	166	-0-	-14	-0-	166	3			N	-0-					-0-
*10	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-

HENDERSON -B- WELL #: 4 RRCID -> 036015 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6221 - 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
05	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3			N	-0-					-0-
06	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	3			N	-0-					-0-
07	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	3			N	-0-					-0-
08	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	3			N	-0-					-0-
09	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	3			N	-0-					-0-
*10	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	3			N	-0-					-0-

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
05	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
07	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
08	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
09	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
10	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			Y	-0-					-0-

ROBERTSON "19" WELL #: 1 RRCID -> 036940 COMPL. DATE 08/12/1965 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
05	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-
06	480	N	342	-0-	-138	-0-	342	3			N	-0-					-0-
07	496	N	432	-0-	-64	-0-	432	3			N	-0-					-0-
08	465	N	439	-0-	-26	-0-	439	3			N	-0-					-0-
09	330	N	299	-0-	-31	-0-	299	3			N	-0-					-0-
10	434	N	237	-0-	-197	-0-	237	3			N	-0-					-0-

HENDERSON "IGN7" WELL #: 1 RRCID -> 037865 COMPL. DATE 01/11/1966 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 5879 - 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
05	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
06	240	N	239	-0-	-1	-0-	239	3			N	-0-					-0-
07	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
08	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
09	240	N	105	-0-	-135	-0-	105	3			N	-0-					-0-
*10	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-

HENDERSON "C" (BBB6) WELL #: 1 RRCID -> 037866 COMPL. DATE 01/19/1966 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 5986 - 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
05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
06	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
07	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
08	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
09	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
*10	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "D" WELL #: 2 RRCID -> 039387 COMPL. DATE 12/29/1965 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
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
07	62	N	22	-0-	-40	-0-	22	3			N	-0-					-0-
08	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-					-0-
09	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	3			N	-0-					-0-
*10	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

UNION PACIFIC "D" WELL #: 4 RRCID -> 039388 COMPL. DATE 01/10/1966 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
05	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	3			N	-0-					-0-
06	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	3			N	-0-					-0-
07	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	3			N	-0-					-0-
08	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	3			N	-0-					-0-
09	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	3			N	-0-					-0-
*10	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "B" WELL #: 5 RRCID -> 039389 COMPL. DATE 01/20/1965 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

05	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
06	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
07	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
08	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
09	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
*10	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 4 RRCID -> 039391 COMPL. DATE 01/28/1966 TOTAL DEPTH 9504 PERF. N/A

05	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	3			N	-0-					-0-
06	150	N	124	-0-	-26	-0-	124	3			N	-0-					-0-
07	155	N	118	-0-	-37	-0-	118	3			N	-0-					-0-
08	155	N	128	-0-	-27	-0-	128	3			N	-0-					-0-
09	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	3			N	-0-					-0-
*10	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "C" WELL #: 3 U RRCID -> 039392 COMPL. DATE 11/28/1965 TOTAL DEPTH 9745 PERF. N/A

05	465	N	373	-0-	-92	-0-	373	3			N	-0-					-0-
06	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-
07	465	N	327	-0-	-138	-0-	327	3			N	-0-					-0-
08	372	N	250	-0-	-122	-0-	250	3			N	-0-					-0-
09	450	N	365	-0-	-85	-0-	365	3			N	-0-					-0-
*10	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 6 U RRCID -> 039393 COMPL. DATE 01/02/1966 TOTAL DEPTH 9613 PERF. N/A

05	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
06	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
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	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 8 U RRCID -> 039394 COMPL. DATE 02/08/1966 TOTAL DEPTH 9147 PERF. N/A

05	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			N	-0-					-0-
06	780	N	567	-0-	-213	-0-	567	3			N	-0-					-0-
07	744	N	728	-0-	-16	-0-	728	3			N	-0-					-0-
08	744	N	714	-0-	-30	-0-	714	3			N	-0-					-0-
09	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					-0-
*10	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 9 RRCID -> 039723 COMPL. DATE 07/01/1966 TOTAL DEPTH 5790 PERF. N/A

05	62	N	23	-0-	-39	-0-	23	3			N	-0-					-0-
06	60	N	18	-0-	-42	-0-	18	3			N	-0-					-0-
07	62	N	18	-0-	-44	-0-	18	3			N	-0-					-0-
08	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-					-0-
09	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	3			N	-0-					-0-
10	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

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
05	217	N	174	-0-	-43	-0-	174	3			N	-0-					-0-
06	210	N	185	-0-	-25	-0-	185	3			N	-0-					-0-
07	217	N	195	-0-	-22	-0-	195	3			N	-0-					-0-
08	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	3			N	-0-					-0-
09	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
10	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 11 RRCID -> 039725 COMPL. DATE 05/21/1966 TOTAL DEPTH 5715 PERF. N/A

05	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					-0-
06	570	N	460	-0-	-110	-0-	460	3			N	-0-					-0-
07	589	N	434	-0-	-155	-0-	434	3			N	-0-					-0-
08	558	N	535	-0-	-23	-0-	535	3			N	-0-					-0-
09	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					-0-
*10	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "A" WELL #: 12 RRCID -> 039726 COMPL. DATE 05/25/1966 TOTAL DEPTH 6625 PERF. N/A

05	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	3			N	-0-					-0-
06	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3			N	-0-					-0-
07	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	3			N	-0-					-0-
08	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	3			N	-0-					-0-
09	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	3			N	-0-					-0-
10	837	N	826	-0-	-11	-0-	826	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. "A" WELL #: 1 RRCID -> 039727 COMPL. DATE 06/15/1966 TOTAL DEPTH 5556 PERF. N/A

05	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	3			N	-0-					-0-
06	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			N	-0-					-0-
07	806	N	663	-0-	-143	-0-	663	3			N	-0-					-0-
08	713	N	707	-0-	-6	-0-	707	3			N	-0-					-0-
09	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			N	-0-					-0-
10	651	N	613	-0-	-38	-0-	613	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "B" WELL #: 1 RRCID -> 039728 COMPL. DATE 12/27/1965 TOTAL DEPTH 5660 PERF. N/A

05	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
06	240	N	223	-0-	-17	-0-	223	3			N	-0-					-0-
07	248	N	223	-0-	-25	-0-	223	3			N	-0-					-0-
08	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
09	210	N	209	-0-	-1	-0-	209	3			N	-0-					-0-
*10	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "B" WELL #: 3 RRCID -> 039950 COMPL. DATE 12/03/1965 TOTAL DEPTH 5610 PERF. N/A

05	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
06	180	N	162	-0-	-18	-0-	162	3			N	-0-					-0-
07	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
08	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
09	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
10	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 14 RRCID -> 040064 COMPL. DATE 07/22/1966 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

05	186	N	12	-0-	-174	-0-	12	3			N	-0-					-0-
06	90	N	68	-0-	-22	-0-	68	3			N	-0-					-0-
07	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
08	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-
09	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
*10	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MONTGOMERY, W. C. GAS UNIT B WELL #: 4 RRCID -> 040235 COMPL. DATE 09/15/1966 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
05	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
06	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
07	372 N	286	-0-	-86	-0-	286	3			N	-0-					-0-
08	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
09	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
*10	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 16 RRCID -> 040236 COMPL. DATE 09/21/1966 TOTAL DEPTH 6705 PERF. N/A

05	1364 N	1180	-0-	-184	-0-	1180	3			N	-0-					-0-
06	1320 N	1124	-0-	-196	-0-	1124	3			N	-0-					-0-
07	1240 N	1200	-0-	-40	-0-	1200	3			N	-0-					-0-
08	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	3			N	-0-					-0-
09	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3			N	-0-					-0-
10	1209 N	928	-0-	-281	-0-	928	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 15 RRCID -> 040237 COMPL. DATE 09/01/1966 TOTAL DEPTH 7090 PERF. N/A

05	372 N	367	-0-	-5	-0-	367	3			N	-0-					-0-
06	390 N	321	-0-	-69	-0-	321	3			N	-0-					-0-
07	372 N	347	-0-	-25	-0-	347	3			N	-0-					-0-
08	372 N	363	-0-	-9	-0-	363	3			N	-0-					-0-
09	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
10	341 N	337	-0-	-4	-0-	337	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 5 RRCID -> 040489 COMPL. DATE 10/15/1966 TOTAL DEPTH 6615 PERF. N/A

05	839 N	839	-0-	-0-	-0-	839	3			N	-0-					-0-
06	780 N	696	-0-	-84	-0-	696	3			N	-0-					-0-
07	837 N	650	-0-	-187	-0-	650	3			N	-0-					-0-
08	837 N	714	-0-	-123	-0-	714	3			N	-0-					-0-
09	690 N	672	-0-	-18	-0-	672	3			N	-0-					-0-
10	651 N	622	-0-	-29	-0-	622	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 6 RRCID -> 040778 COMPL. DATE 11/17/1966 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

05	682 N	570	-0-	-112	-0-	570	3			N	-0-					-0-
06	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672	3			N	-0-					-0-
07	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784	3			N	-0-					-0-
08	767 N	767	-0-	-0-	-0-	767	3			N	-0-					-0-
09	660 N	654	-0-	-6	-0-	654	3			N	-0-					-0-
10	775 N	725	-0-	-50	-0-	725	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 7 RRCID -> 041075 COMPL. DATE 12/01/1966 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

05	775 N	684	-0-	-91	-0-	684	3			N	-0-					-0-
06	900 N	777	-0-	-123	-0-	777	3			N	-0-					-0-
07	682 N	660	-0-	-22	-0-	660	3			N	-0-					-0-
08	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719	3			N	-0-					-0-
09	780 N	587	-0-	-193	-0-	587	3			N	-0-					-0-
10	651 N	623	-0-	-28	-0-	623	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

05	1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	3			N	-0-					-0-
06	1560 N	1440	-0-	-120	-0-	1440	3			N	-0-					-0-
07	1767 N	848	-0-	-919	-0-	848	3			N	-0-					-0-
08	1922 N	880	-0-	-1042	-0-	880	3			N	-0-					-0-
09	1440 N	801	-0-	-639	-0-	801	3			N	-0-					-0-
10	837 N	681	-0-	-156	-0-	681	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

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
05	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	3			N	-0-					-0-
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
07	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	3			N	-0-					-0-
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	152	-0-	-3	-0-	152	3			N	-0-					-0-

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
05	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
06	180	N	151	-0-	-29	-0-	151	3			N	-0-					-0-
07	155	N	97	-0-	-58	-0-	97	3			N	-0-					-0-
08	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
09	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
*10	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	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
05	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	3			N	-0-					-0-
06	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	3			N	-0-					-0-
07	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			N	-0-					-0-
08	961	N	729	-0-	-232	-0-	729	3			N	-0-					-0-
09	750	N	629	-0-	-121	-0-	629	3			N	-0-					-0-
10	713	N	607	-0-	-106	-0-	607	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
05	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	3			N	-0-					-0-
06	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	3			N	-0-					-0-
07	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	3			N	-0-					-0-
08	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			N	-0-					-0-
09	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			N	-0-					-0-
10	651	N	610	-0-	-41	-0-	610	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
05	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	3			N	-0-					-0-
06	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	3			N	-0-					-0-
07	496	N	437	-0-	-59	-0-	437	3			N	-0-					-0-
08	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	3			N	-0-					-0-
09	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	3			N	-0-					-0-
*10	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-					-0-

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
05	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	3			N	-0-					-0-
06	870	N	489	-0-	-381	-0-	489	3			N	-0-					-0-
07	837	N	502	-0-	-335	-0-	502	3			N	-0-					-0-
08	775	N	696	-0-	-79	-0-	696	3			N	-0-					-0-
09	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-					-0-
*10	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC STATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 043739 COMPL. DATE 02/07/1968 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
05	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
06	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
07	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
08	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
09	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
*10	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

HENDERSON, J. W. WELL #: 3 RRCID -> 044616 COMPL. DATE 05/08/1968 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
05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	15	1	141	3	N	-0-					-0-
06	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
07	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
08	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
*09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEAN "C" WELL #: 1 RRCID -> 045517 COMPL. DATE 10/06/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. 0 - 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
05	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
06	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-
07	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
08	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
09	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
*10	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-

HENDERSON, J. W. "3" WELL #: 1 RRCID -> 046408 COMPL. DATE 09/11/1968 TOTAL DEPTH 7005 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
06	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
07	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
08	217	N	195	-0-	-22	-0-	195	3			N	-0-					-0-
09	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
*10	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, A 13 WELL #: 1 RRCID -> 046409 COMPL. DATE 05/11/1969 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
05	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
06	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
07	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
09	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
*10	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, S. "14" WELL #: 1 RRCID -> 046410 COMPL. DATE 07/01/1968 TOTAL DEPTH 7016 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
07	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					-0-
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	13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-					-0-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENDERSON, J. W. "3" WELL #: 2 RRCID -> 046414 COMPL. DATE 05/11/1969 TOTAL DEPTH 7180 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
07	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
08	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	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-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
PIERCE, J. S. 100 WELL #: 3 RRCID -> 046415 COMPL. DATE 05/25/1969 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6673 - 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
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
08	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-

CHILDRESS, C. "101D" WELL #: 1 T RRCID -> 046418 COMPL. DATE 11/19/1980 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 2345 - 6400

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDERSON, J.W. "6" WELL #: 1 RRCID -> 046535 COMPL. DATE 03/04/1969 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 6415 - 0

05	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					-0-
06	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			N	-0-					-0-
07	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					-0-
08	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					-0-
09	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					-0-
*10	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. "16N" WELL #: 1 RRCID -> 046544 COMPL. DATE 06/22/1969 TOTAL DEPTH 7070 PERF. N/A

05	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
06	150	N	132	-0-	-18	-0-	132	3			N	-0-					-0-
07	155	N	134	-0-	-21	-0-	134	3			N	-0-					-0-
08	124	N	84	-0-	-40	-0-	84	3			N	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "12" WELL #: 1 RRCID -> 046595 COMPL. DATE 02/20/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5670 - 6603

05	248	N	173	-0-	-75	-0-	173	3			N	-0-					-0-
06	240	N	150	-0-	-90	-0-	150	3			N	-0-					-0-
07	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
08	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
09	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
10	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, S.C. 2 WELL #: 2 RRCID -> 046597 COMPL. DATE 07/12/1969 TOTAL DEPTH 6886 PERF. N/A

05	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
06	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
07	279	N	245	-0-	-34	-0-	245	3			N	-0-					-0-
08	248	N	215	-0-	-33	-0-	215	3			N	-0-					-0-
09	240	N	224	-0-	-16	-0-	224	3			N	-0-					-0-
10	248	N	223	-0-	-25	-0-	223	3			N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. 100 WELL #: 2 RRCID -> 046599 COMPL. DATE 05/29/1969 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

05	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	3			N	-0-					-0-
06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
07	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
08	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	3			N	-0-					-0-
09	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
*10	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

MILLSPAUGH, S. "14" WELL #: 2 RRCID -> 046677 COMPL. DATE 07/25/1969 TOTAL DEPTH 6860 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
06	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
08	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
*10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
07	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
08	155	N	123	-0-	-32	-0-	123	3			N	-0-					-0-
09	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
*10	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, A 13 WELL #: 2 RRCID -> 046727 COMPL. DATE 08/08/1969 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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTGOMERY "2" WELL #: 2 RRCID -> 046818 COMPL. DATE 08/22/1969 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 0 - 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
05	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
06	360	N	234	-0-	-126	-0-	234	3			N	-0-					-0-
07	372	N	177	-0-	-195	-0-	177	3			N	-0-					-0-
08	279	N	186	-0-	-93	-0-	186	3			N	-0-					-0-
09	240	N	151	-0-	-89	-0-	151	3			N	-0-					-0-
10	186	N	86	-0-	-100	-0-	86	3			N	-0-					-0-

CARSON, IRA "10" WELL #: 2 RRCID -> 047669 COMPL. DATE 01/13/1970 TOTAL DEPTH 6775 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
06	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
07	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
08	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
09	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
*10	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-

CARSON, IRA "11" WELL #: 2 RRCID -> 047670 COMPL. DATE 01/11/1970 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
05	403	N	398	-0-	-5	-0-	398	3			N	-0-					-0-
06	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-
07	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-
08	403	N	368	-0-	-35	-0-	368	3			N	-0-					-0-
09	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-
10	403	N	400	-0-	-3	-0-	400	3			N	-0-					-0-

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
05	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
06	9	N	2	-0-	-7	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
09	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
*10	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

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
05	403	N	395	-0-	-8	-0-	395	3			N	-0-					-0-
06	390	N	382	-0-	-8	-0-	382	3			N	-0-					-0-
07	403	N	346	-0-	-57	-0-	346	3			N	-0-					-0-
08	403	N	344	-0-	-59	-0-	344	3			N	-0-					-0-
09	390	N	326	-0-	-64	-0-	326	3			N	-0-					-0-
*10	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
08	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
*09	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
*10	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	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
05	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
06	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
07	248	N	226	-0-	-22	-0-	226	3			N	-0-					-0-
08	248	N	189	-0-	-59	-0-	189	3			N	-0-					-0-
09	240	N	194	-0-	-46	-0-	194	3			N	-0-					-0-
*10	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	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
05	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	3			N	-0-					-0-
06	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
07	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
09	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	3			N	-0-					-0-
10	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	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
05	558	N	523	-0-	-35	-0-	15	1	508	3	N	-0-					-0-
06	540	N	470	-0-	-70	-0-	470	3			N	-0-					-0-
07	527	N	462	-0-	-65	-0-	462	3			N	-0-					-0-
08	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					-0-
*09	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
05	310	N	298	-0-	-12	-0-	298	3			N	-0-					-0-
06	300	N	290	-0-	-10	-0-	290	3			N	-0-					-0-
07	310	N	298	-0-	-12	-0-	298	3			N	-0-					-0-
08	310	N	268	-0-	-42	-0-	268	3			N	-0-					-0-
09	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
10	310	N	300	-0-	-10	-0-	300	3			N	-0-					-0-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHILDRESS, C. "7" WELL #: 1 RRCID -> 047871 COMPL. DATE 02/26/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3		N	-0-					-0-
06	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	3		N	-0-					-0-
07	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3		N	-0-					-0-
08	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	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-

MILLSPAUGH, A. "A1" WELL #: 2 RRCID -> 047872 COMPL. DATE 01/27/1970 TOTAL DEPTH 7220 PERF. N/A

05	217	N	145	-0-	-72	-0-	145	3		N	-0-					-0-
06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3		N	-0-					-0-
07	186	N	124	-0-	-62	-0-	124	3		N	-0-					-0-
08	155	N	68	-0-	-87	-0-	68	3		N	-0-					-0-
09	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3		N	-0-					-0-
*10	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3		N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. "17" WELL #: 2 RRCID -> 047906 COMPL. DATE 01/21/1970 TOTAL DEPTH 7010 PERF. N/A

05	5	N	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-					-0-
06	5	N	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-					-0-
07	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3		N	-0-					-0-
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3		N	-0-					-0-
09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3		N	-0-					-0-
10	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	3		N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. "17" WELL #: 3 RRCID -> 047907 COMPL. DATE 02/24/1970 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

05	186	N	167	-0-	-19	-0-	167	3		N	-0-					-0-
06	180	N	160	-0-	-20	-0-	160	3		N	-0-					-0-
07	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3		N	-0-					-0-
08	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	3		N	-0-					-0-
09	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3		N	-0-					-0-
*10	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3		N	-0-					-0-

CHILDRESS, C. 6 WELL #: 1 RRCID -> 047909 COMPL. DATE 03/07/1970 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. 1A WELL #: 1 RRCID -> 047911 COMPL. DATE 03/04/1970 TOTAL DEPTH 6960 PERF. N/A

05	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3		N	-0-					-0-
06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3		N	-0-					-0-
07	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3		N	-0-					-0-
08	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	3		N	-0-					-0-
09	120	N	54	-0-	-66	-0-	54	3		N	-0-					-0-
*10	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
PIERCE, J. S. 3 WELL #: 2 RRCID -> 048035 COMPL. DATE 03/19/1970 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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEGG WELL #: 1054 RRCID -> 051915 COMPL. DATE 09/07/1970 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

05	217 N	178	-0-	-39	-0-	178	3			N	-0-					-0-
06	210 N	172	-0-	-38	-0-	172	3			N	-0-					-0-
07	217 N	173	-0-	-44	-0-	173	3			N	-0-					-0-
08	186 N	154	-0-	-32	-0-	154	3			N	-0-					-0-
09	224 N	224	-0-	-0-	-0-	220	3	4	9	N	4	4	8			-0-
*10	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-

CLEGG "83" WELL #: 1 RRCID -> 051917 COMPL. DATE 11/11/1970 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6406 - 0

05	620 N	543	-0-	-77	-0-	543	3			N	-0-					-0-
06	540 N	520	-0-	-20	-0-	520	3			N	-0-					-0-
07	558 N	530	-0-	-28	-0-	530	3			N	-0-					-0-
08	558 N	428	-0-	-130	-0-	428	3			N	-0-					-0-
09	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					-0-
*10	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					-0-

CLEGG "84" WELL #: 1 RRCID -> 051918 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5754 - 6951

05	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
06	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
07	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
08	279 N	260	-0-	-19	-0-	260	3			N	-0-					-0-
09	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
*10	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-

CLEGG WELL #: 2054 RRCID -> 051919 COMPL. DATE 11/11/1970 TOTAL DEPTH 6890 PERF. N/A

05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARSON, IRA WELL #: 1052 RRCID -> 051951 COMPL. DATE 11/23/1970 TOTAL DEPTH 6981 PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARSON, IRA "54" WELL #: 1 RRCID -> 051952 COMPL. DATE 08/12/1970 TOTAL DEPTH 6970 PERF. N/A

05	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
06	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
07	248 N	227	-0-	-21	-0-	227	3			N	-0-					-0-
08	279 N	257	-0-	-22	-0-	257	3			N	-0-					-0-
09	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
*10	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

CARSON, IRA "54" WELL #: 2 RRCID -> 051953 COMPL. DATE 10/23/1970 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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COATES, DOLLYE "69" WELL #: 1 RRCID -> 051954 COMPL. DATE 11/10/1970 TOTAL DEPTH 7021 PERF. N/A

05	341 N	330	-0-	-11	-0-	330	3			N	-0-					-0-
06	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
07	341 N	297	-0-	-44	-0-	297	3			N	-0-					-0-
08	341 N	257	-0-	-84	-0-	257	3			N	-0-					-0-
09	300 N	262	-0-	-38	-0-	262	3			N	-0-					-0-
*10	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-

MOODY ESTATE "53" WELL #: 1 RRCID -> 051956 COMPL. DATE 04/07/1971 TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A

05	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
06	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
07	341 N	318	-0-	-23	-0-	318	3			N	-0-					-0-
08	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					-0-
09	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					-0-
*10	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-

ZIPP RANCH "34" WELL #: 1 RRCID -> 051957 COMPL. DATE 11/24/1970 TOTAL DEPTH 7228 PERF. N/A

05	155 N	153	-0-	-2	-0-	153	3			N	-0-					-0-
06	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
07	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
08	155 N	150	-0-	-5	-0-	150	3			N	-0-					-0-
09	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
*10	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS, C. C. WELL #: 101 RRCID -> 052010 COMPL. DATE 12/09/1970 TOTAL DEPTH 7054 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHILDRESS, C. C. WELL #: 201 L RRCID -> 052011 COMPL. DATE 08/20/1970 TOTAL DEPTH 6985 PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHILDRESS, C. C. WELL #: 202 RRCID -> 052012 COMPL. DATE 09/07/1970 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

05	279 N	275	-0-	-4	-0-	275	3			N	-0-					-0-
06	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
07	279 N	270	-0-	-9	-0-	270	3			N	-0-					-0-
08	279 N	225	-0-	-54	-0-	225	3			N	-0-					-0-
09	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
10	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

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
05	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
06	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-
07	279	N	263	-0-	-16	-0-	263	3			N	-0-					-0-
08	279	N	210	-0-	-69	-0-	210	3			N	-0-					-0-
09	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
*10	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-

PIERCE, J.S. "6" WELL #: 1 RRCID -> 052014 COMPL. DATE 11/09/1970 TOTAL DEPTH 6661 PERF. N/A

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. "6" WELL #: 2 RRCID -> 052015 COMPL. DATE 11/09/1970 TOTAL DEPTH 7001 PERF. N/A

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PIERCE, V.I. "43" WELL #: 1043 T RRCID -> 052017 COMPL. DATE 02/17/1971 TOTAL DEPTH 6546 PERF. N/A

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PIERCE, V. I. "44" WELL #: 1 RRCID -> 052018 COMPL. DATE 05/10/2005 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 2012 - 6352

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUTTON WELL #: 801 RRCID -> 055272 COMPL. DATE 01/03/1973 TOTAL DEPTH 6430 PERF. N/A

05	434	N	268	-0-	-166	-0-	268	3			Y	-0-					46
06	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			Y	-0-					46
07	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			Y	-0-					46
08	279	N	138	-0-	-141	-0-	138	3			Y	-0-					46
09	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			Y	-0-					46
*10	341	N	336	-0-	-5	-0-	336	3			Y	-0-					46

SUTTON WELL #: 1401 RRCID -> 055273 COMPL. DATE 01/04/1973 TOTAL DEPTH 6520 PERF. N/A

05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			Y	-0-					60
06	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			Y	-0-					60
07	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			Y	-0-					60
08	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	3			Y	-0-					60
09	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			Y	-0-					60
*10	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	3			Y	-0-					60

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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUTTON WELL #: 101 RRCID -> 056956 COMPL. DATE 11/19/1973 TOTAL DEPTH 6520 PERF. N/A

05	310	N	218	-0-	-92	-0-	218	3			Y	-0-				15
06	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			Y	-0-				15
07	217	N	90	-0-	-127	-0-	90	3			Y	-0-				15
08	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			Y	-0-				15
09	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			Y	-0-				15
*10	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			Y	-0-				15

SUTTON WELL #: 1501 RRCID -> 056957 COMPL. DATE 11/29/1973 TOTAL DEPTH 6450 PERF. N/A

05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			Y	-0-				8
06	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			Y	-0-				8
07	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			Y	-0-				8
08	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			Y	-0-				8
09	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			Y	-0-				8
*10	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			Y	-0-				8

SUTTON WELL #: 102 RRCID -> 057510 COMPL. DATE 11/20/1973 TOTAL DEPTH 6476 PERF. N/A

05	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			Y	-0-				31
06	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			Y	-0-				31
07	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			Y	-0-				31
08	434	N	238	-0-	-196	-0-	238	3			Y	-0-				31
09	480	N	382	-0-	-98	-0-	382	3			Y	-0-				31
*10	434	N	189	-0-	-245	-0-	189	3			Y	-0-				31

SUTTON WELL #: 1402 RRCID -> 057511 COMPL. DATE 11/29/1973 TOTAL DEPTH 6550 PERF. N/A

05	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			Y	-0-				28
06	120	N	41	-0-	-79	-0-	41	3			Y	-0-				28
07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			Y	-0-				28
08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-				28
09	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			Y	-0-				28
*10	93	N	64	-0-	-29	-0-	64	3			Y	-0-				28

HOOVER "18" WELL #: 1 RRCID -> 057614 COMPL. DATE 12/11/1974 TOTAL DEPTH 6560 PERF. N/A

05	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			Y	-0-				42
06	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			Y	-0-				42
07	217	N	91	-0-	-126	-0-	91	3			Y	-0-				42
08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			Y	-0-				42
09	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			Y	-0-				42
*10	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			Y	-0-				42

HOOVER "18" WELL #: 2 RRCID -> 057615 COMPL. DATE 02/04/1974 TOTAL DEPTH 6575 PERF. N/A

05	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			Y	-0-				77
06	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			Y	-0-				77
07	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			Y	-0-				77
08	186	N	97	-0-	-89	-0-	97	3			Y	-0-				77
09	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			Y	-0-				77
*10	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			Y	-0-				77

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
05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
06	270	N	75	-0-	-195	-0-	75	3			N	-0-					-0-
07	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-
08	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
09	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
10	279	N	227	-0-	-52	-0-	227	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
05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			Y	-0-					-0-
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			Y	-0-					-0-
07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			Y	-0-					-0-
08	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			Y	-0-					-0-
09	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			Y	-0-					-0-
*10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	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
05	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			Y	-0-					37
06	240	N	182	-0-	-58	-0-	182	3			Y	-0-					37
07	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			Y	-0-					37
08	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			Y	-0-					37
09	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			Y	-0-					37
*10	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			Y	-0-					37

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
05	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	3			Y	-0-					35
06	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			Y	-0-					35
07	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			Y	-0-					35
08	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			Y	-0-					35
09	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			Y	-0-					35
*10	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			Y	-0-					35

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
05	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
06	360	N	276	-0-	-84	-0-	276	3			N	-0-					-0-
07	372	N	280	-0-	-92	-0-	280	3			N	-0-					-0-
08	341	N	260	-0-	-81	-0-	260	3			N	-0-					-0-
09	270	N	244	-0-	-26	-0-	244	3			N	-0-					-0-
*10	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	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
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	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
05	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-
06	390	N	384	-0-	-6	-0-	384	3			N	-0-					-0-
07	403	N	366	-0-	-37	-0-	366	3			N	-0-					-0-
08	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					-0-
09	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-
*10	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	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
05	403 N	371	-0-	-32	-0-	371	3	N	-0-			-0-
06	390 N	349	-0-	-41	-0-	349	3	N	-0-			-0-
07	372 N	271	-0-	-101	-0-	271	3	N	-0-			-0-
08	372 N	354	-0-	-18	-0-	354	3	N	-0-			-0-
09	360 N	358	-0-	-2	-0-	358	3	N	-0-			-0-
*10	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	3	N	-0-			-0-

HENDERSON "8" WELL #: 2 RRCID -> 064707 COMPL. DATE 12/10/1975 TOTAL DEPTH 7080 PERF. N/A

05	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	3	N	-0-			-0-
06	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	3	N	-0-			-0-
07	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	3	N	-0-			-0-
08	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3	N	-0-			-0-
09	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3	N	-0-			-0-
*10	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3	N	-0-			-0-

PIERCE, V. I. 9 WELL #: 1 RRCID -> 065378 COMPL. DATE 02/10/1976 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PIERCE, V. I. "2" WELL #: 2 RRCID -> 065379 COMPL. DATE 02/13/1976 TOTAL DEPTH 6620 PERF. N/A

05	279 N	230	-0-	-49	-0-	230	3	N	-0-			-0-
06	270 N	224	-0-	-46	-0-	224	3	N	-0-			-0-
07	279 N	199	-0-	-80	-0-	199	3	N	-0-			-0-
08	217 N	168	-0-	-49	-0-	168	3	N	-0-			-0-
09	210 N	181	-0-	-29	-0-	181	3	N	-0-			-0-
10	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			N	NO RPT			-0-

PIERCE, V. I. 10 WELL #: 1 RRCID -> 065380 COMPL. DATE 02/03/1976 TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A

05	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	3	N	-0-			-0-
06	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	3	N	-0-			-0-
07	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3	N	-0-			-0-
08	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	3	N	-0-			-0-
09	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	3	N	-0-			-0-
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT			-0-

PIERCE, V. I. 10 WELL #: 2 RRCID -> 065381 COMPL. DATE 02/12/1976 TOTAL DEPTH 6754 PERF. N/A

05	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3	N	-0-			-0-
06	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3	N	-0-			-0-
07	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3	N	-0-			-0-
08	217 N	196	-0-	-21	-0-	196	3	N	-0-			-0-
*09	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3	N	-0-			-0-
10	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			N	NO RPT			-0-

PIERCE, V. I. 10 WELL #: 3 RRCID -> 065694 COMPL. DATE 03/03/1976 TOTAL DEPTH 6710 PERF. N/A

05	186 N	177	-0-	-9	-0-	177	3	N	-0-			-0-
06	180 N	177	-0-	-3	-0-	177	3	N	-0-			-0-
07	186 N	183	-0-	-3	-0-	183	3	N	-0-			-0-
08	186 N	157	-0-	-29	-0-	157	3	N	-0-			-0-
*09	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3	N	-0-			-0-
10	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			N	NO RPT			-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

MONTGOMERY "20" WELL #: 1 RRCID -> 066872 COMPL. DATE 04/28/1976 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
05	217	N	212	-0-	-5	-0-	212	3			N	-0-					-0-
06	210	N	193	-0-	-17	-0-	193	3			N	-0-					-0-
07	279	N	194	-0-	-85	-0-	194	3			N	-0-					-0-
08	217	N	170	-0-	-47	-0-	170	3			N	-0-					-0-
09	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
*10	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W.C. "C" WELL #: 2 RRCID -> 068245 COMPL. DATE 09/16/1976 TOTAL DEPTH 6695 PERF. N/A

05	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-
06	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
07	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
08	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
09	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
10	279	N	206	-0-	-73	-0-	206	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "A" WELL #: 18 RRCID -> 068475 COMPL. DATE 09/14/1976 TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A

05	434	N	370	-0-	-64	-0-	370	3			N	-0-					-0-
06	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					-0-
07	496	N	487	-0-	-9	-0-	487	3			N	-0-					-0-
08	372	N	343	-0-	-29	-0-	343	3			N	-0-					-0-
09	480	N	232	-0-	-248	-0-	232	3			N	-0-					-0-
10	496	N	312	-0-	-184	-0-	312	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 19 RRCID -> 068524 COMPL. DATE 09/30/1976 TOTAL DEPTH 7090 PERF. N/A

05	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
06	240	N	221	-0-	-19	-0-	221	3			N	-0-					-0-
07	248	N	218	-0-	-30	-0-	218	3			N	-0-					-0-
08	248	N	227	-0-	-21	-0-	227	3			N	-0-					-0-
09	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
*10	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. "A" WELL #: 2UT RRCID -> 069231 COMPL. DATE 11/01/1976 TOTAL DEPTH 9750 PERF. N/A

05	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	3			N	-0-					-0-
06	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	3			N	-0-					-0-
07	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	3			N	-0-					-0-
08	1054	N	1033	-0-	-21	-0-	1033	3			N	-0-					-0-
09	1080	N	962	-0-	-118	-0-	962	3			N	-0-					-0-
*10	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	3			N	-0-					-0-

SUTTON WELL #: 1601 RRCID -> 070065 COMPL. DATE 02/03/1977 TOTAL DEPTH 6300 PERF. N/A

05	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
06	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	3			N	-0-					-0-
07	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
08	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	3			N	-0-					-0-
09	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
*10	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	3			N	-0-					-0-

SUTTON WELL #: 103 RRCID -> 070291 COMPL. DATE 02/21/1977 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6339 - 6364

05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					62
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					62
07	93	N	27	-0-	-66	-0-	27	3			Y	-0-					62
08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-					62
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
*10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					62

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217 N	59	-0-	-158	-0-	59	3			Y	-0-					170
06	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			Y	-0-					170
07	DLQ G-10	48	-0-	48	48	48	3			Y	-0-					170
08	DLQ G-10	32	-0-	32	80	32	3			Y	-0-					170
09	DLQ G-10	113	-0-	113	193	113	3			Y	-0-					170
*10	DLQ G-10	449	-0-	449	642	449	3			Y	-0-					170

SUTTON WELL #: 1502 RRCID -> 070480 COMPL. DATE 03/13/1977 TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A

05	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			Y	-0-					28
06	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			Y	-0-					28
07	248 N	121	-0-	-127	-0-	121	3			Y	-0-					28
08	341 N	58	-0-	-283	-0-	58	3			Y	-0-					28
09	240 N	108	-0-	-132	-0-	108	3			Y	-0-					28
*10	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			Y	-0-					28

PIERCE-HENDERSON 7 WELL #: 1 RRCID -> 071470 COMPL. DATE 03/10/1988 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 6347 - 6953

05	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			N	-0-					-0-
06	600 N	435	-0-	-165	-0-	435	3			N	-0-					-0-
07	620 N	533	-0-	-87	-0-	533	3			N	-0-					-0-
08	589 N	457	-0-	-132	-0-	457	3			N	-0-					-0-
09	450 N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
10	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-

PIERCE-HENDERSON 7A WELL #: 1 RRCID -> 071472 COMPL. DATE 03/14/1976 TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PIERCE-HENDERSON 8 WELL #: 108 RRCID -> 071473 COMPL. DATE 03/14/1976 TOTAL DEPTH 6715 PERF. N/A

05	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
06	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
07	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
08	217 N	209	-0-	-8	-0-	209	3			N	-0-					-0-
*09	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
10	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBERTSON "4" WELL #: 1 RRCID -> 071555 COMPL. DATE 05/14/1977 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

05	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
06	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
07	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
08	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
09	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
*10	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-

BEAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 071556 COMPL. DATE 04/22/1977 TOTAL DEPTH 9700 PERF. N/A

05	1116 N	1112	-0-	-4	-0-	1112	3			N	-0-					-0-
06	1080 N	1074	-0-	-6	-0-	1074	3			N	-0-					-0-
07	1116 N	1102	-0-	-14	-0-	1102	3			N	-0-					-0-
08	1116 N	841	-0-	-275	-0-	841	3			N	-0-					-0-
09	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	3			N	-0-					-0-
*10	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

CHILDRESS, C. "101A" WELL #: 3 RRCID -> 071865 COMPL. DATE 12/24/1976 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
05	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
06	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
07	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
08	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
09	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
*10	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS, C. "7" WELL #: 2 RRCID -> 071866 COMPL. DATE 01/23/1977 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
05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
07	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
09	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	3			N	-0-					-0-
10	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-

CARSON, IRA "11C" WELL #: 1 RRCID -> 071868 COMPL. DATE 03/09/1977 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
05	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
06	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
07	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
08	217	N	172	-0-	-45	-0-	172	3			N	-0-					-0-
09	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
*10	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. "4C" WELL #: 4 RRCID -> 071871 COMPL. DATE 02/17/1977 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
05	372	N	264	-0-	-108	-0-	264	3			N	-0-					-0-
06	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
07	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
08	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
09	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-
*10	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-

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
05	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
06	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
07	217	N	203	-0-	-14	-0-	203	3			N	-0-					-0-
08	217	N	171	-0-	-46	-0-	171	3			N	-0-					-0-
09	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
10	217	N	195	-0-	-22	-0-	195	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
05	124	N	95	-0-	-29	-0-	95	3			N	-0-					-0-
06	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	3			N	-0-					-0-
07	124	N	95	-0-	-29	-0-	95	3			N	-0-					-0-
08	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	3			N	-0-					-0-
09	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
10	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	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
05	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
07	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-					-0-
08	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	3			N	-0-					-0-
09	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
*10	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

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
05	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	3			N	-0-					-0-
06	180	N	170	-0-	-10	-0-	170	3			N	-0-					-0-
07	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	3			N	-0-					-0-
08	186	N	148	-0-	-38	-0-	148	3			N	-0-					-0-
09	180	N	169	-0-	-11	-0-	169	3			N	-0-					-0-
10	186	N	162	-0-	-24	-0-	162	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C. C. "3C" WELL #: 2 RRCID -> 072040 COMPL. DATE 06/11/1977 TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A

05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
07	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	3			N	-0-					-0-
08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
09	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
*10	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-

CARSON, IRA "11" WELL #: 2A RRCID -> 072198 COMPL. DATE 05/28/1977 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

05	651	N	614	-0-	-37	-0-	614	3			N	-0-					-0-
06	600	N	598	-0-	-2	-0-	598	3			N	-0-					-0-
07	620	N	616	-0-	-4	-0-	616	3			N	-0-					-0-
08	620	N	525	-0-	-95	-0-	525	3			N	-0-					-0-
09	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			N	-0-					-0-
*10	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-					-0-

CARSON, IRA "1D" WELL #: 1 RRCID -> 072276 COMPL. DATE 07/25/1977 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARSON, IRA "10" WELL #: 3 RRCID -> 072277 COMPL. DATE 06/08/1977 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

05	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
06	270	N	223	-0-	-47	-0-	223	3			N	-0-					-0-
07	279	N	174	-0-	-105	-0-	174	3			N	-0-					-0-
08	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-
09	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
*10	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-

HOOVER "13" WELL #: 3 RRCID -> 072278 COMPL. DATE 07/15/1977 TOTAL DEPTH 6701 PERF. N/A

05	124	N	84	-0-	-40	-0-	84	3			Y	-0-					47
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			Y	-0-					47
07	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	3			Y	-0-					47
08	93	N	48	-0-	-45	-0-	48	3			Y	-0-					47
09	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	3			Y	-0-					47
*10	93	N	47	-0-	-46	-0-	47	3			Y	-0-					47

HOOVER "18" WELL #: 4 RRCID -> 072279 COMPL. DATE 07/11/1977 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

05	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			Y	-0-					34
06	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			Y	-0-					34
07	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	3			Y	-0-					34
08	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			Y	-0-					34
09	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			Y	-0-					34
*10	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			Y	-0-					34

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

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
05	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					-0-
06	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					-0-
07	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					-0-
08	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-					-0-
09	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-					-0-
*10	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	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
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
08	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
09	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	3			N	-0-					-0-
*10	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	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
05	217	N	3	-0-	-214	-0-	3	3			N	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
08	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
09	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
*10	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	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
05	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
06	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
07	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
08	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	3			N	-0-					-0-
09	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
*10	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	3			N	-0-					-0-

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
05	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
06	180	N	76	-0-	-104	-0-	76	3			N	-0-					-0-
07	124	N	25	-0-	-99	-0-	25	3			N	-0-					-0-
08	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
09	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
*10	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-

CARSON, IRA "10" WELL #: 4 RRCID -> 073755 COMPL. DATE 09/01/1977 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
05	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-
06	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
07	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
08	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
09	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					-0-
*10	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. WELL #: 208 RRCID -> 073756 COMPL. DATE 09/14/1977 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
05	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					-0-
06	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					-0-
07	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					-0-
08	465	N	439	-0-	-26	-0-	439	3			N	-0-					-0-
09	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					-0-
10	465	N	308	-0-	-157	-0-	308	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

CARSON, IRA "A" WELL #: 3048 RRCID -> 073771 COMPL. DATE 10/11/2002 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6151 - 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
05	217	N	182	-0-	-35	-0-	182	3			N	-0-					-0-
06	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
07	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	3			N	-0-					-0-
08	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	3			N	-0-					-0-
09	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
10	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	3			N	-0-					-0-

CARSON, IRA "A" WELL #: 1048 RRCID -> 073772 COMPL. DATE 09/07/1977 TOTAL DEPTH 6596 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "D" WELL #: 102 RRCID -> 073885 COMPL. DATE 08/24/1977 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONTGOMERY "A" WELL #: 1 RRCID -> 073905 COMPL. DATE 11/10/1977 TOTAL DEPTH 7006 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
06	90	N	72	-0-	-18	-0-	72	3			N	-0-					-0-
07	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	3			N	-0-					-0-
08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
09	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
*10	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-

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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496	N	408	-0-	-88	-0-	408	3			N	-0-					-0-
06	540	N	394	-0-	-146	-0-	394	3			N	-0-					-0-
07	496	N	314	-0-	-182	-0-	314	3			N	-0-					-0-
08	403	N	232	-0-	-171	-0-	232	3			N	-0-					-0-
09	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-
10	310	N	278	-0-	-32	-0-	278	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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
07	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
08	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	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-

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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
07	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
08	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	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-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403	N	371	-0-	-32	-0-	371	3			N	-0-					-0-
06	450	N	348	-0-	-102	-0-	348	3			N	-0-					-0-
07	372	N	355	-0-	-17	-0-	355	3			N	-0-					-0-
08	372	N	311	-0-	-61	-0-	311	3			N	-0-					-0-
09	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
*10	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
06	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
07	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
08	155	N	131	-0-	-24	-0-	131	3			N	-0-					-0-
09	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
10	155	N	124	-0-	-31	-0-	124	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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
06	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
07	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
08	248	N	197	-0-	-51	-0-	197	3			N	-0-					-0-
09	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
*10	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-					-0-
06	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-					-0-
07	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			N	-0-					-0-
08	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					-0-
09	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					-0-
*10	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					-0-

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
05	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
06	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
08	93	N	61	-0-	-32	-0-	61	3			N	-0-					-0-
09	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
*10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	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
05	217	N	199	-0-	-18	-0-	199	3			N	-0-					-0-
06	210	N	184	-0-	-26	-0-	184	3			N	-0-					-0-
07	217	N	184	-0-	-33	-0-	184	3			N	-0-					-0-
08	186	N	159	-0-	-27	-0-	159	3			N	-0-					-0-
09	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
*10	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	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
05	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
06	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
07	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
08	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	3			N	-0-					-0-
09	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
10	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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
05	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-					-0-
06	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	3			N	-0-					-0-
07	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	3			N	-0-					-0-
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
09	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
*10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-

MOODY MINERALS "11A" WELL #: 1 RRCID -> 075663 COMPL. DATE 12/29/1977 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOODY MINERALS "11C" WELL #: 3 RRCID -> 075664 COMPL. DATE 01/20/1978 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
07	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	3			N	-0-					-0-
08	186	N	92	-0-	-94	-0-	92	3			N	-0-					-0-
09	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
10	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	3			N	-0-					-0-

MOODY MINERALS "9C" WELL #: 1 RRCID -> 075665 COMPL. DATE 01/19/1978 TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARSON, IRA 2M WELL #: 202A RRCID -> 075666 COMPL. DATE 12/16/1977 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

05	527	N	484	-0-	-43	-0-	484	3			N	-0-					-0-
06	480	N	458	-0-	-22	-0-	458	3			N	-0-					-0-
07	465	N	462	-0-	-3	-0-	462	3			N	-0-					-0-
08	496	N	393	-0-	-103	-0-	393	3			N	-0-					-0-
09	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					-0-
*10	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					-0-

BEAN, VADA "22C" WELL #: 1 RRCID -> 075795 COMPL. DATE 03/27/1978 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
08	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
09	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
*10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-

MOODY MINERALS "21A" WELL #: 1 RRCID -> 075834 COMPL. DATE 02/16/1978 TOTAL DEPTH 7350 PERF. N/A

05	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-
06	420	N	372	-0-	-48	-0-	372	3			N	-0-					-0-
07	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					-0-
08	434	N	411	-0-	-23	-0-	411	3			N	-0-					-0-
09	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-
*10	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

MONTGOMERY "16" WELL #: 7 RRCID -> 075836 COMPL. DATE 03/15/1978 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
05	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	3			N	-0-					-0-
06	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	3			N	-0-					-0-
07	1085	N	969	-0-	-116	-0-	969	3			N	-0-					-0-
08	1054	N	1041	-0-	-13	-0-	1041	3			N	-0-					-0-
09	1020	N	985	-0-	-35	-0-	985	3			N	-0-					-0-
*10	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY WELL #: 6 RRCID -> 075892 COMPL. DATE 03/15/1978 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6220 - 6779

05	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	3			N	-0-					-0-
06	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	3			N	-0-					-0-
07	1054	N	956	-0-	-98	-0-	956	3			N	-0-					-0-
08	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	3			N	-0-					-0-
09	1020	N	960	-0-	-60	-0-	960	3			N	-0-					-0-
*10	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3			N	-0-					-0-

BEAN, VADA "22B" WELL #: 2 RRCID -> 075930 COMPL. DATE 03/28/1978 TOTAL DEPTH 7135 PERF. N/A

05	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					-0-
06	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	3			N	-0-					-0-
07	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	3			N	-0-					-0-
08	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	3			N	-0-					-0-
09	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
10	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-

MOODY MINERALS "21C" WELL #: 2 RRCID -> 076210 COMPL. DATE 02/18/1978 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

05	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-
06	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
07	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
08	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					-0-
09	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			N	-0-					-0-
*10	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY WELL #: 5 RRCID -> 076492 COMPL. DATE 06/13/2002 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6266 - 6757

05	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			N	-0-					-0-
06	780	N	725	-0-	-55	-0-	725	3			N	-0-					-0-
07	744	N	695	-0-	-49	-0-	695	3			N	-0-					-0-
08	713	N	706	-0-	-7	-0-	706	3			N	-0-					-0-
09	720	N	623	-0-	-97	-0-	623	3			N	-0-					-0-
10	682	N	602	-0-	-80	-0-	602	3			N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. 10 WELL #: 1 RRCID -> 076562 COMPL. DATE 04/18/1978 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6310 - 6944

05	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	3			N	-0-					-0-
06	180	N	168	-0-	-12	-0-	168	3			N	-0-					-0-
07	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	3			N	-0-					-0-
08	186	N	141	-0-	-45	-0-	141	3			N	-0-					-0-
09	180	N	160	-0-	-20	-0-	160	3			N	-0-					-0-
*10	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-

HATTON, E.H. ESTATE "10D" WELL #: 1 RRCID -> 077872 COMPL. DATE 05/20/1978 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6845 - 7027

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

MOODY MINERALS "23A" WELL #: 1 RRCID -> 077875 COMPL. DATE 05/24/1978 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6951 - 7147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	3			N	-0-					-0-
06	90	N	46	-0-	-44	-0-	46	3			N	-0-					-0-
07	93	N	65	-0-	-28	-0-	65	3			N	-0-					-0-
08	93	N	59	-0-	-34	-0-	59	3			N	-0-					-0-
09	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
*10	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-

MOODY MINERALS "9A" WELL #: 2 RRCID -> 078010 COMPL. DATE 06/12/1978 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6924 - 7124

05	403	N	397	-0-	-6	-0-	397	3			N	-0-					-0-
06	390	N	381	-0-	-9	-0-	381	3			N	-0-					-0-
07	403	N	389	-0-	-14	-0-	389	3			N	-0-					-0-
08	403	N	329	-0-	-74	-0-	329	3			N	-0-					-0-
09	390	N	379	-0-	-11	-0-	379	3			N	-0-					-0-
10	403	N	380	-0-	-23	-0-	380	3			N	-0-					-0-

HATTON, E.H. ESTATE '12' WELL #: 2 RRCID -> 078018 COMPL. DATE 08/04/1978 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6934 - 6952

05	465	N	464	-0-	-1	-0-	464	3			N	-0-					-0-
06	450	N	434	-0-	-16	-0-	434	3			N	-0-					-0-
07	496	N	456	-0-	-40	-0-	456	3			N	-0-					-0-
08	465	N	340	-0-	-125	-0-	340	3			N	-0-					-0-
09	420	N	414	-0-	-6	-0-	414	3			N	-0-					-0-
10	465	N	366	-0-	-99	-0-	366	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, DOROTHY B. "22D" WELL #: 3 RRCID -> 078019 COMPL. DATE 07/16/1978 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6965 - 6993

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHILDRESS, CRYSTELLE "28A" WELL #: 2 RRCID -> 078368 COMPL. DATE 08/06/1978 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6185 - 6298

05	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
06	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
07	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
08	217	N	182	-0-	-35	-0-	182	3			N	-0-					-0-
09	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
10	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	3			N	-0-					-0-

WARREN, W. K. FOUNDATION "24" WELL #: 1 RRCID -> 078872 COMPL. DATE 08/31/1978 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6925 - 7077

05	775	N	554	-0-	-221	-0-	554	3			N	-0-					-0-
06	750	N	561	-0-	-189	-0-	561	3			N	-0-					-0-
07	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-					-0-
08	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					-0-
09	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	3			N	-0-					-0-
*10	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	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

05	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
10	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

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
05	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
06	360	N	359	-0-	-1	-0-	359	3			N	-0-					-0-
07	372	N	366	-0-	-6	-0-	366	3			N	-0-					-0-
08	372	N	338	-0-	-34	-0-	338	3			N	-0-					-0-
09	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
10	372	N	361	-0-	-11	-0-	361	3			N	-0-					-0-

HATTON, E.H. ESTATE '12' WELL #: 1 RRCID -> 079575 COMPL. DATE 10/10/1978 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7034 - 7216

05	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	3			N	-0-					-0-
06	12	N	7	-0-	-5	-0-	7	3			N	-0-					-0-
07	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
08	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOODY MINERALS "21D" WELL #: 4 RRCID -> 079576 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 6032 - 7182

05	620	N	197	-0-	-423	-0-	197	3			N	-0-					-0-
06	600	N	358	-0-	-242	-0-	358	3			N	-0-					-0-
07	496	N	490	-0-	-6	-0-	490	3			N	-0-					-0-
08	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
09	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
10	496	N	332	-0-	-164	-0-	332	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS "8" WELL #: 1 RRCID -> 079761 COMPL. DATE 11/10/1978 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6199 - 6233

05	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
06	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
07	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
08	217	N	161	-0-	-56	-0-	161	3			N	-0-					-0-
09	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
10	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS, CRYSTELLE "F" WELL #: 303 RRCID -> 079762 COMPL. DATE 11/04/1978 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6434 - 6545

05	696	N	696	-0-	-0-	-0-	15	1	681	2	Y	-0-					88
06	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			Y	-0-					88
07	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			Y	-0-					88
08	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			Y	-0-					88
*09	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			Y	-0-					88
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					88

MOODY MINERALS "9B" WELL #: 3 RRCID -> 080024 COMPL. DATE 11/10/1978 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6850 - 7045

05	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
06	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
07	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
08	217	N	185	-0-	-32	-0-	185	3			N	-0-					-0-
09	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
10	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-

HATTON, E.H. ESTATE '8C' WELL #: 2 RRCID -> 080158 COMPL. DATE 11/01/1978 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7180 - 7381

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

MOODY MINERALS "23D" WELL #: 2 RRCID -> 080159 COMPL. DATE 11/03/1978 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5863 - 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
05	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
07	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
*10	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-

HATTON, E.H. ESTATE '8B' WELL #: 1 RRCID -> 080160 COMPL. DATE 10/21/1978 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7235 - 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
05	279	N	256	-0-	-23	-0-	256	3			N	-0-					-0-
06	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
07	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
08	248	N	194	-0-	-54	-0-	194	3			N	-0-					-0-
09	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-
*10	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-

MOODY MINERALS "9D" WELL #: 4 RRCID -> 080161 COMPL. DATE 09/21/1978 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7139 - 7333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
06	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-
07	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-
08	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-
09	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-
*10	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-

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
05	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
06	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
07	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					-0-
08	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-
09	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
*10	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					-0-

MOODY MINERALS "11D" WELL #: 4 RRCID -> 080186 COMPL. DATE 11/12/1978 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6769 - 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C. C. "5C" WELL #: 3 RRCID -> 080560 COMPL. DATE 03/09/2002 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6096 - 7172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	148	-0-	-38	-0-	148	3			N	-0-					-0-
06	150	N	144	-0-	-6	-0-	144	3			N	-0-					-0-
07	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	3			N	-0-					-0-
08	155	N	124	-0-	-31	-0-	124	3			N	-0-					-0-
09	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
*10	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-

HATTON, E.H. ESTATE '13C' WELL #: 1 RRCID -> 080609 COMPL. DATE 07/06/1994 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6598 - 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

HOOVER, LAURA ESTATE "42A" WELL #: 2 RRCID -> 080696 COMPL. DATE 12/09/1979 TOTAL DEPTH 6933 PERF. 6594 - 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
05	341	N	327	-0-	-14	-0-	327	3			N	-0-					-0-
06	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
07	341	N	321	-0-	-20	-0-	321	3			N	-0-					-0-
08	341	N	268	-0-	-73	-0-	268	3			N	-0-					-0-
09	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
*10	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-

HATTON, E.H. ESTATE '14C' WELL #: 1 RRCID -> 080860 COMPL. DATE 12/03/1978 TOTAL DEPTH 7467 PERF. 7096 - 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
05	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-					-0-
06	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					-0-
07	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-					-0-
08	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					-0-
09	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-
*10	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					-0-

HATTON, E.H. ESTATE "8D" WELL #: 3 RRCID -> 080985 COMPL. DATE 11/30/1978 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7206 - 7415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
07	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
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	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-

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
05	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	3			N	-0-					-0-
06	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	3			N	-0-					-0-
07	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	3			N	-0-					-0-
08	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-					-0-
09	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	3			N	-0-					-0-
*10	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	3			N	-0-					-0-

HATTON, E.H. ESTATE '13' WELL #: 3 RRCID -> 080987 COMPL. DATE 12/31/1978 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7174 - 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HATTON, E.H. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 080988 COMPL. DATE 12/30/1978 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 6898 - 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
05	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					-0-
06	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-
07	465	N	453	-0-	-12	-0-	453	3			N	-0-					-0-
08	465	N	311	-0-	-154	-0-	311	3			N	-0-					-0-
09	450	N	395	-0-	-55	-0-	395	3			N	-0-					-0-
*10	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "A" WELL #: 1040 RRCID -> 080989 COMPL. DATE 01/10/1979 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6524 - 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
05	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
06	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-
07	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
08	279	N	230	-0-	-49	-0-	230	3			N	-0-					-0-
09	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
10	279	N	273	-0-	-6	-0-	273	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

MOODY MINERALS "23B" WELL #: 4 RRCID -> 081358 COMPL. DATE 12/22/1978 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6813 - 6979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
06	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
07	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
08	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
09	150	N	40	-0-	-110	-0-	40	3			N	-0-					-0-
10	155	N	13	-0-	-142	-0-	13	3			N	-0-					-0-

MOODY MINERALS "23C" WELL #: 3 RRCID -> 081360 COMPL. DATE 12/15/1978 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6768 - 6861

05	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					-0-
06	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-
07	465	N	457	-0-	-8	-0-	457	3			N	-0-					-0-
08	465	N	411	-0-	-54	-0-	411	3			N	-0-					-0-
09	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					-0-
10	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-

HATTON, E.H. ESTATE '14B' WELL #: 3 RRCID -> 081361 COMPL. DATE 02/09/1979 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7175 - 7372

05	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					-0-
06	480	N	378	-0-	-102	-0-	378	3			N	-0-					-0-
07	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					-0-
08	465	N	400	-0-	-65	-0-	400	3			N	-0-					-0-
09	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-
10	496	N	450	-0-	-46	-0-	450	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "41B" WELL #: 1 RRCID -> 081362 COMPL. DATE 01/06/1979 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 6643 - 6659

05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
07	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	3			N	-0-					-0-
08	124	N	87	-0-	-37	-0-	87	3			N	-0-					-0-
09	120	N	116	-0-	-4	-0-	116	3			N	-0-					-0-
*10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C. C. WELL #: 74D RRCID -> 081687 COMPL. DATE 06/06/2004 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5951 - 6384

05	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	3			N	-0-					-0-
06	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	3			N	-0-					-0-
07	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	3			N	-0-					-0-
08	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	3			N	-0-					-0-
09	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	3			N	-0-					-0-
*10	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	3			N	-0-					-0-

ROBERTSON, W. B., 1 WELL #: 1 RRCID -> 081689 COMPL. DATE 01/28/1979 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 6672 - 6701

05	279	N	266	-0-	-13	-0-	266	3			N	-0-					-0-
06	270	N	261	-0-	-9	-0-	261	3			N	-0-					-0-
07	279	N	277	-0-	-2	-0-	277	3			N	-0-					-0-
08	279	N	231	-0-	-48	-0-	231	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-

MONTGOMERY, C. C. "8" WELL #: 5 RRCID -> 081691 COMPL. DATE 10/25/1978 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5985 - 6100

05	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	3			N	-0-					-0-
06	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
07	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	3			N	-0-					-0-
08	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	3			N	-0-					-0-
09	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
10	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

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
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
07	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
08	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	3			N	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	124	N	95	-0-	-29	-0-	95	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "42D" WELL #: 3 RRCID -> 081791 COMPL. DATE 03/03/1979 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7025 - 7221

05	465	N	365	-0-	-100	-0-	365	3			N	-0-					-0-
06	420	N	371	-0-	-49	-0-	371	3			N	-0-					-0-
07	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-
08	372	N	329	-0-	-43	-0-	329	3			N	-0-					-0-
09	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-
10	372	N	312	-0-	-60	-0-	312	3			N	-0-					-0-

HATTON, E.H. ESTATE "14D" WELL #: 2 RRCID -> 081792 COMPL. DATE 02/13/1979 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7141 - 7329

05	651	N	639	-0-	-12	-0-	639	3			N	-0-					-0-
06	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					-0-
07	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					-0-
08	651	N	536	-0-	-115	-0-	536	3			N	-0-					-0-
09	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-					-0-
10	620	N	598	-0-	-22	-0-	598	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE 41C WELL #: 3 RRCID -> 082040 COMPL. DATE 03/17/1979 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7078 - 7270

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "42B" WELL #: 4 RRCID -> 082331 COMPL. DATE 03/16/1979 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 6949 - 7117

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOODY MINERALS "29A" WELL #: 1 RRCID -> 082415 COMPL. DATE 01/05/1979 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6944 - 7002

05	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					-0-
06	600	N	522	-0-	-78	-0-	522	3			N	-0-					-0-
07	589	N	510	-0-	-79	-0-	510	3			N	-0-					-0-
08	558	N	392	-0-	-166	-0-	392	3			N	-0-					-0-
09	510	N	489	-0-	-21	-0-	489	3			N	-0-					-0-
10	496	N	481	-0-	-15	-0-	481	3			N	-0-					-0-

WARREN, W. K. FOUNDATION "24" WELL #: 2 RRCID -> 082416 COMPL. DATE 10/03/1978 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6635 - 7047

05	248	N	56	-0-	-192	-0-	56	3			N	-0-					-0-
06	180	N	73	-0-	-107	-0-	73	3			N	-0-					-0-
07	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
08	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
09	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
*10	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
CARSON-MILLSPAUGH "A" WELL #: 3046 RRCID -> 082803 COMPL. DATE 12/29/1979 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7175 - 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
05	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
06	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
07	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
08	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
09	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
*10	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-

CARSON, IRA "A1" WELL #: 301 RRCID -> 082804 COMPL. DATE 12/29/1978 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6776 - 6957

05	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
06	180 N	156	-0-	-24	-0-	156	3			N	-0-					-0-
07	186 N	155	-0-	-31	-0-	155	3			N	-0-					-0-
08	155 N	140	-0-	-15	-0-	140	3			N	-0-					-0-
09	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
*10	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-

WARREN, W. K. FOUNDATION "24" WELL #: 4 RRCID -> 083096 COMPL. DATE 04/19/1979 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6313 - 6460

05	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
06	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
07	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
08	217 N	194	-0-	-23	-0-	194	3			N	-0-					-0-
09	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
*10	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C. C. "12A" WELL #: 3 RRCID -> 083367 COMPL. DATE 04/19/1979 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6378 - 6521

05	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
06	120 N	99	-0-	-21	-0-	99	3			N	-0-					-0-
07	155 N	111	-0-	-44	-0-	111	3			N	-0-					-0-
08	124 N	94	-0-	-30	-0-	94	3			N	-0-					-0-
09	90 N	88	-0-	-2	-0-	88	3			N	-0-					-0-
10	124 N	122	-0-	-2	-0-	122	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "A" WELL #: 2040 RRCID -> 083643 COMPL. DATE 06/22/1979 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6554 - 6600

05	279 N	248	-0-	-31	-0-	248	3			N	-0-					-0-
06	240 N	239	-0-	-1	-0-	239	3			N	-0-					-0-
07	248 N	243	-0-	-5	-0-	243	3			N	-0-					-0-
08	248 N	222	-0-	-26	-0-	222	3			N	-0-					-0-
09	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
*10	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "41D" WELL #: 4 RRCID -> 083644 COMPL. DATE 06/23/1979 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6899 - 6952

05	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
06	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
07	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
08	186 N	164	-0-	-22	-0-	164	3			N	-0-					-0-
09	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
10	186 N	112	-0-	-74	-0-	112	3			N	-0-					-0-

HATTON, E.H. ESTATE '8A' WELL #: 4 RRCID -> 084325 COMPL. DATE 08/24/1979 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7233 - 7461

05	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					-0-
06	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-
07	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					-0-
08	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-
09	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					-0-
*10	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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
05	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
06	300	N	297	-0-	-3	-0-	297	3			N	-0-					-0-
07	310	N	304	-0-	-6	-0-	304	3			N	-0-					-0-
08	310	N	226	-0-	-84	-0-	226	3			N	-0-					-0-
09	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-
*10	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN C. "32B" WELL #: 3 RRCID -> 085231 COMPL. DATE 11/16/1979 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6793 - 6947

05	527	N	517	-0-	-10	-0-	517	3			N	-0-					-0-
06	510	N	503	-0-	-7	-0-	503	3			N	-0-					-0-
07	527	N	514	-0-	-13	-0-	514	3			N	-0-					-0-
08	527	N	445	-0-	-82	-0-	445	3			N	-0-					-0-
09	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					-0-
10	527	N	505	-0-	-22	-0-	505	3			N	-0-					-0-

HATTON, E.H. ESTATE '13' WELL #: 4 RRCID -> 085432 COMPL. DATE 10/14/1979 TOTAL DEPTH 7229 PERF. 7016 - 7059

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOODY MINERALS "27B" WELL #: 1 RRCID -> 085617 COMPL. DATE 10/11/1979 TOTAL DEPTH 7477 PERF. N/A

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "42C" WELL #: 5 RRCID -> 086050 COMPL. DATE 12/06/1979 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 6988 - 7209

05	217	N	212	-0-	-5	-0-	212	3			N	-0-					-0-
06	210	N	205	-0-	-5	-0-	205	3			N	-0-					-0-
07	217	N	212	-0-	-5	-0-	212	3			N	-0-					-0-
08	217	N	170	-0-	-47	-0-	170	3			N	-0-					-0-
09	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-
*10	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS 22 WELL #: 2 RRCID -> 086859 COMPL. DATE 12/10/1979 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5874 - 5888

05	434	N	338	-0-	-96	-0-	15	1	323	2	N	-0-					-0-
06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
07	341	N	310	-0-	-31	-0-	310	2			N	-0-					-0-
08	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
*09	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEGG, BILL "A" WELL #: 5508 RRCID -> 086889 COMPL. DATE 01/18/1980 TOTAL DEPTH 6818 PERF. 5888 - 6100

05	558	N	553	-0-	-5	-0-	553	3			N	-0-					-0-
06	570	N	533	-0-	-37	-0-	533	3			N	-0-					-0-
07	558	N	552	-0-	-6	-0-	552	3			N	-0-					-0-
08	558	N	446	-0-	-112	-0-	446	3			N	-0-					-0-
09	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-					-0-
10	558	N	554	-0-	-4	-0-	554	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

CLEGG, BILL "B" WELL #: 6055 RRCID -> 086890 COMPL. DATE 01/17/1980 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5212 - 5395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
06	240	N	239	-0-	-1	-0-	239	3			N	-0-					-0-
07	248	N	246	-0-	-2	-0-	246	3			N	-0-					-0-
08	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
09	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
*10	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-

COX, L. B. JR. "B" WELL #: 1010 RRCID -> 087503 COMPL. DATE 01/26/1980 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7220 - 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
05	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	3			N	-0-					-0-
06	180	N	161	-0-	-19	-0-	161	3			N	-0-					-0-
07	186	N	166	-0-	-20	-0-	166	3			N	-0-					-0-
08	155	N	120	-0-	-35	-0-	120	3			N	-0-					-0-
09	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
*10	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-

CLEGG, BILL "A" WELL #: 5507 RRCID -> 087504 COMPL. DATE 02/22/1980 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6193 - 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
05	341	N	338	-0-	-3	-0-	338	3			N	-0-					-0-
06	300	N	297	-0-	-3	-0-	297	3			N	-0-					-0-
07	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
08	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					-0-
09	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					-0-
*10	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					-0-

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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARSON, IRA "A1" WELL #: 4046 RRCID -> 087506 COMPL. DATE 01/19/1980 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7189 - 7365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
06	300	N	291	-0-	-9	-0-	291	3			N	-0-					-0-
07	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
08	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
09	300	N	297	-0-	-3	-0-	297	3			N	-0-					-0-
*10	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "12C" WELL #: 2 RRCID -> 088069 COMPL. DATE 01/19/1980 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7197 - 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
05	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-
06	390	N	356	-0-	-34	-0-	356	3			N	-0-					-0-
07	372	N	356	-0-	-16	-0-	356	3			N	-0-					-0-
08	372	N	286	-0-	-86	-0-	286	3			N	-0-					-0-
09	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
*10	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					-0-

WARREN, W. K. FOUNDATION "24" WELL #: 3 RRCID -> 088070 COMPL. DATE 01/05/1980 TOTAL DEPTH 7241 PERF. 7122 - 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
05	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
06	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					-0-
07	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					-0-
08	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
09	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-					-0-
10	403	N	322	-0-	-81	-0-	322	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

MILLSPAUGH, AUSTIN "32C" WELL #: 1 RRCID -> 088072 COMPL. DATE 03/28/1980 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6647 - 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
05	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
06	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
07	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
08	124 N	117	-0-	-7	-0-	117	3			N	-0-					-0-
09	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
*10	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-

MOODY MINERALS "27A" WELL #: 3 RRCID -> 088166 COMPL. DATE 01/18/1980 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6850 - 7016

05	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
06	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
07	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
08	155 N	133	-0-	-22	-0-	133	3			N	-0-					-0-
09	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
10	155 N	131	-0-	-24	-0-	131	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN C. STATE WELL #: 1071 RRCID -> 089209 COMPL. DATE 02/16/1980 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 7165 - 7259

05	248 N	236	-0-	-12	-0-	236	3			N	-0-					-0-
06	240 N	235	-0-	-5	-0-	235	3			N	-0-					-0-
07	248 N	235	-0-	-13	-0-	235	3			N	-0-					-0-
08	248 N	196	-0-	-52	-0-	196	3			N	-0-					-0-
09	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-
*10	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN C. "A1" WELL #: 3012 RRCID -> 090694 COMPL. DATE 08/25/1980 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7254 - 7341

05	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
06	90 N	41	-0-	-49	-0-	41	3			N	-0-					-0-
07	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
08	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
09	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
*10	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C.C. "5B" WELL #: 4 RRCID -> 090822 COMPL. DATE 11/08/1980 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 6063 - 6589

05	186 N	166	-0-	-20	-0-	166	3			N	-0-					-0-
06	180 N	160	-0-	-20	-0-	160	3			N	-0-					-0-
07	186 N	164	-0-	-22	-0-	164	3			N	-0-					-0-
08	155 N	144	-0-	-11	-0-	144	3			N	-0-					-0-
09	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
*10	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN C. "A4" WELL #: 2070 RRCID -> 091388 COMPL. DATE 10/23/1980 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7005 - 7104

05	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
06	60 N	37	-0-	-23	-0-	37	3			N	-0-					-0-
07	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-					-0-
08	62 N	40	-0-	-22	-0-	40	3			N	-0-					-0-
09	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
10	62 N	23	-0-	-39	-0-	23	3			N	-0-					-0-

JONES-MILLER WELL #: 2 C RRCID -> 091389 COMPL. DATE 06/24/1980 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 6150 - 6614

05	217 N	212	-0-	-5	-0-	212	3			N	-0-					-0-
06	210 N	94	-0-	-116	-0-	94	3			N	-0-					-0-
07	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
08	217 N	194	-0-	-23	-0-	194	3			N	-0-					-0-
09	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
*10	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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
05	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
06	330	N	306	-0-	-24	-0-	306	3			N	-0-					-0-
07	341	N	329	-0-	-12	-0-	329	3			N	-0-					-0-
08	310	N	275	-0-	-35	-0-	275	3			N	-0-					-0-
09	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
10	341	N	310	-0-	-31	-0-	310	3			N	-0-					-0-

SUTTON WELL #: 1403 RRCID -> 091610 COMPL. DATE 01/24/1981 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 6308 - 6396

05	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			Y	-0-					37
06	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			Y	-0-					37
07	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	3			Y	-0-					37
08	341	N	340	-0-	-1	-0-	340	3			Y	-0-					37
09	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			Y	-0-					37
*10	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			Y	-0-					37

SUTTON WELL #: 1404 RRCID -> 091720 COMPL. DATE 02/04/1981 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6276 - 6393

05	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	3			Y	-0-					24
06	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	3			Y	-0-					24
07	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	3			Y	-0-					24
08	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	3			Y	-0-					24
09	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	3			Y	-0-					24
*10	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	3			Y	-0-					24

CLEGG, ELOISE CARSON ET VIR C-1 WELL #: 2010 RRCID -> 091935 COMPL. DATE 11/20/1980 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 6408 - 6444

05	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	3			N	-0-					-0-
06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
08	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	3			N	-0-					-0-
09	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
*10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	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

05	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
07	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
09	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
*10	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN C. "A1" WELL #: 4012 RRCID -> 091937 COMPL. DATE 11/18/1980 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 7234 - 7386

05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, SARAH C. 70B WELL #: 3 RRCID -> 091990 COMPL. DATE 10/30/1980 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 7163 - 7359

05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
08	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-
09	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
*10	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

MILLSPAUGH, AUSTIN "12" WELL #: 4 RRCID -> 092076 COMPL. DATE 02/05/1981 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6074 - 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
05	589 N	578	-0-	-11	-0-	578	3			N	-0-					-0-
06	570 N	562	-0-	-8	-0-	562	3			N	-0-					-0-
07	589 N	577	-0-	-12	-0-	577	3			N	-0-					-0-
08	589 N	480	-0-	-109	-0-	480	3			N	-0-					-0-
09	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					-0-
10	589 N	572	-0-	-17	-0-	572	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, SARAH C. 16D WELL #: 3 RRCID -> 092732 COMPL. DATE 01/07/1981 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6924 - 7009

05	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-
06	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
07	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
08	279 N	202	-0-	-77	-0-	202	3			N	-0-					-0-
09	300 N	259	-0-	-41	-0-	259	3			N	-0-					-0-
10	248 N	212	-0-	-36	-0-	212	3			N	-0-					-0-

COX, L. B. JR. "A" WELL #: 2011 RRCID -> 092733 COMPL. DATE 11/28/1981 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7263 - 7383

05	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
06	180 N	176	-0-	-4	-0-	176	3			N	-0-					-0-
07	186 N	173	-0-	-13	-0-	173	3			N	-0-					-0-
08	186 N	90	-0-	-96	-0-	90	3			N	-0-					-0-
09	180 N	36	-0-	-144	-0-	36	3			N	-0-					-0-
10	186 N	158	-0-	-28	-0-	158	3			N	-0-					-0-

CLEGG, ELOISE CARSON WELL #: 902 RRCID -> 092826 COMPL. DATE 02/09/1981 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 6381 - 6414

05	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-
06	450 N	334	-0-	-116	-0-	334	3			N	-0-					-0-
07	341 N	280	-0-	-61	-0-	280	3			N	-0-					-0-
08	465 N	446	-0-	-19	-0-	446	3			N	-0-					-0-
09	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					-0-
10	279 N	237	-0-	-42	-0-	237	3			N	-0-					-0-

HOLMSLEY, PEEKY ET AL "A" WELL #: 3040 RRCID -> 092828 COMPL. DATE 02/11/1981 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6759 - 6890

05	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
06	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-
07	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
08	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-
09	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
*10	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-

HOLMSLEY, PEERY ET AL WELL #: 1068 RRCID -> 092829 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 6337 - 7362

05	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
06	270 N	256	-0-	-14	-0-	256	3			N	-0-					-0-
07	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
08	279 N	237	-0-	-42	-0-	237	3			N	-0-					-0-
09	270 N	240	-0-	-30	-0-	240	3			N	-0-					-0-
10	248 N	242	-0-	-6	-0-	242	3			N	-0-					-0-

CLEGG, BILL "A" WELL #: 5515 RRCID -> 093138 COMPL. DATE 02/16/1981 TOTAL DEPTH 6843 PERF. 5877 - 6001

05	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
06	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
07	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
08	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
09	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
*10	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	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
05	124 N	92	-0-	-32	-0-	92	3			N	-0-					-0-
06	120 N	98	-0-	-22	-0-	98	3			N	-0-					-0-
07	124 N	75	-0-	-49	-0-	75	3			N	-0-					-0-
08	93 N	75	-0-	-18	-0-	75	3			N	-0-					-0-
09	90 N	65	-0-	-25	-0-	65	3			N	-0-					-0-
*10	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, SARAH "C" 70 WELL #: 4070 RRCID -> 093358 COMPL. DATE 01/22/1981 TOTAL DEPTH 7546 PERF. 7160 - 7255

05	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-
06	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
07	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
08	341 N	295	-0-	-46	-0-	295	3			N	-0-					-0-
09	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-
*10	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, SARAH C. "B" WELL #: 4016 RRCID -> 093577 COMPL. DATE 02/24/1981 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 6512 - 6542

05	155 N	145	-0-	-10	-0-	145	3			N	-0-					-0-
06	150 N	124	-0-	-26	-0-	124	3			N	-0-					-0-
07	155 N	107	-0-	-48	-0-	107	3			N	-0-					-0-
08	155 N	113	-0-	-42	-0-	113	3			N	-0-					-0-
09	120 N	114	-0-	-6	-0-	114	3			N	-0-					-0-
10	93 N	83	-0-	-10	-0-	83	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, SARAH C. "14A" WELL #: 4 RRCID -> 093578 COMPL. DATE 03/22/1981 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 6560 - 6656

05	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
06	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
07	248 N	142	-0-	-106	-0-	142	3			N	-0-					-0-
08	248 N	191	-0-	-57	-0-	191	3			N	-0-					-0-
09	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-
*10	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-

BEAN "B" WELL #: 2 RRCID -> 093579 COMPL. DATE 05/18/1981 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6101 - 6712

05	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
06	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
07	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
08	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
09	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
*10	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C. C. "2A" WELL #: 5 RRCID -> 093677 COMPL. DATE 04/06/1981 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5929 - 6427

05	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
06	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
07	186 N	129	-0-	-57	-0-	129	3			N	-0-					-0-
08	186 N	144	-0-	-42	-0-	144	3			N	-0-					-0-
09	180 N	171	-0-	-9	-0-	171	3			N	-0-					-0-
*10	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-

HOLMSLEY, PEERY ET AL "A2" WELL #: 101 RRCID -> 093815 COMPL. DATE 02/12/1981 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7210 - 7310

05	155 N	130	-0-	-25	-0-	130	3			N	-0-					-0-
06	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
07	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
08	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
09	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
*10	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	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
05	217	N	209	-0-	-8	-0-	209	3			N	-0-					-0-
06	210	N	193	-0-	-17	-0-	193	3			N	-0-					-0-
07	217	N	193	-0-	-24	-0-	193	3			N	-0-					-0-
08	217	N	129	-0-	-88	-0-	129	3			N	-0-					-0-
09	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
10	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	3			N	-0-					-0-

HOLMSLEY, PERRY ET AL "A1" WELL #: 2031 RRCID -> 093818 COMPL. DATE 04/09/1981 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 7208 - 7337

05	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
06	300	N	299	-0-	-1	-0-	299	3			N	-0-					-0-
07	310	N	307	-0-	-3	-0-	307	3			N	-0-					-0-
08	310	N	259	-0-	-51	-0-	259	3			N	-0-					-0-
09	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
10	310	N	307	-0-	-3	-0-	307	3			N	-0-					-0-

COX, L. B., JR. "D" WELL #: 1025 RRCID -> 094212 COMPL. DATE 03/21/1981 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 6560 - 6656

05	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
06	240	N	215	-0-	-25	-0-	215	3			N	-0-					-0-
07	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
08	217	N	171	-0-	-46	-0-	171	3			N	-0-					-0-
09	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
*10	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, SARAH C. "16A" WELL #: 2 RRCID -> 094527 COMPL. DATE 04/23/1981 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6870 - 6978

05	155	N	80	-0-	-75	-0-	80	3			N	-0-					-0-
06	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
07	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	3			N	-0-					-0-
08	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
09	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
*10	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-

COX, L. B. JR. "A" WELL #: 208 RRCID -> 095408 COMPL. DATE 05/04/1981 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 6898 - 7322

05	186	N	159	-0-	-27	-0-	159	3			N	-0-					-0-
06	180	N	147	-0-	-33	-0-	147	3			N	-0-					-0-
07	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
08	155	N	117	-0-	-38	-0-	117	3			N	-0-					-0-
09	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
*10	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-

COX, L. B. JR. "A" WELL #: 308 RRCID -> 095411 COMPL. DATE 04/07/1981 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 7039 - 7163

05	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	3			N	-0-					-0-
06	90	N	79	-0-	-11	-0-	79	3			N	-0-					-0-
07	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	3			N	-0-					-0-
08	93	N	56	-0-	-37	-0-	56	3			N	-0-					-0-
09	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
*10	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-

HENDERSON "A" WELL #: 2 RRCID -> 095698 COMPL. DATE 09/08/1981 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 6402 - 6578

05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
07	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
08	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
09	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
*10	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	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
05	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
06	120 N	114	-0-	-6	-0-	114	3			N	-0-					-0-
07	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
08	124 N	98	-0-	-26	-0-	98	3			N	-0-					-0-
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
*10	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-

ROBERTSON "19A" WELL #: 1 RRCID -> 096530 COMPL. DATE 06/29/1981 TOTAL DEPTH 6824 PERF. 6361 - 6695

05	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
06	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
07	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
08	217 N	74	-0-	-143	-0-	74	3			N	-0-					-0-
09	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
*10	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					-0-

CLEGG, BILL "B" WELL #: 4055 RRCID -> 096532 COMPL. DATE 05/22/1981 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 5233 - 5386

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COX, L. B. JR. "D" WELL #: 2025A RRCID -> 097009 COMPL. DATE 08/13/1981 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 7025 - 7330

05	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
06	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
07	217 N	179	-0-	-38	-0-	179	3			N	-0-					-0-
08	186 N	109	-0-	-77	-0-	109	3			N	-0-					-0-
09	210 N	138	-0-	-72	-0-	138	3			N	-0-					-0-
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN C. "AL" WELL #: 5012 RRCID -> 097011 COMPL. DATE 08/30/1981 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 7239 - 7322

05	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
06	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
07	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
08	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
09	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
*10	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN C. "AL" WELL #: 305 RRCID -> 097070 COMPL. DATE 11/07/1981 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7074 - 7164

05	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
06	210 N	209	-0-	-1	-0-	209	3			N	-0-					-0-
07	217 N	214	-0-	-3	-0-	214	3			N	-0-					-0-
08	217 N	192	-0-	-25	-0-	192	3			N	-0-					-0-
09	210 N	185	-0-	-25	-0-	185	3			N	-0-					-0-
10	217 N	184	-0-	-33	-0-	184	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

05	310 N	294	-0-	-16	-0-	294	3			N	-0-					-0-
06	300 N	269	-0-	-31	-0-	269	3			N	-0-					-0-
07	310 N	285	-0-	-25	-0-	285	3			N	-0-					-0-
08	279 N	210	-0-	-69	-0-	210	3			N	-0-					-0-
09	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
*10	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	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
05	434	N	400	-0-	-34	-0-	400	3			N	-0-					-0-
06	420	N	375	-0-	-45	-0-	375	3			N	-0-					-0-
07	434	N	306	-0-	-128	-0-	306	3			N	-0-					-0-
08	403	N	311	-0-	-92	-0-	311	3			N	-0-					-0-
09	390	N	336	-0-	-54	-0-	336	3			N	-0-					-0-
*10	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-

HOOVER ESTATE WELL #: 206 RRCID -> 097323 COMPL. DATE 11/09/1981 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 6611 - 7429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
07	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
08	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
09	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
*10	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-
06	360	N	347	-0-	-13	-0-	347	3			N	-0-					-0-
07	372	N	332	-0-	-40	-0-	332	3			N	-0-					-0-
08	372	N	229	-0-	-143	-0-	229	3			N	-0-					-0-
09	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-
*10	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-

MITCHELL, JOHN ESTATE "A1" WELL #: 2055 RRCID -> 098282 COMPL. DATE 11/03/1981 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 6910 - 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
05	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-
06	180	N	173	-0-	-7	-0-	173	3			N	-0-					-0-
07	186	N	150	-0-	-36	-0-	150	3			N	-0-					-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
09	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
*10	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-

HOOVER, ALMEDA ET AL WELL #: 1022 RRCID -> 098305 COMPL. DATE 11/17/1981 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 6930 - 7410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	137	-0-	-80	-0-	137	3			N	-0-					-0-
06	210	N	198	-0-	-12	-0-	198	3			N	-0-					-0-
07	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
08	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
09	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
*10	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, DOROTHY "36B" WELL #: 3 RRCID -> 098568 COMPL. DATE 11/23/1981 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 6794 - 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
05	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	3			N	-0-					-0-
06	90	N	74	-0-	-16	-0-	74	3			N	-0-					-0-
07	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
08	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	3			N	-0-					-0-
09	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
10	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, DOROTHY "36D" WELL #: 1 RRCID -> 098809 COMPL. DATE 07/22/1981 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 6724 - 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
05	651	N	628	-0-	-23	-0-	628	3			N	-0-					-0-
06	600	N	596	-0-	-4	-0-	596	3			N	-0-					-0-
07	651	N	607	-0-	-44	-0-	607	3			N	-0-					-0-
08	620	N	522	-0-	-98	-0-	522	3			N	-0-					-0-
09	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			N	-0-					-0-
10	620	N	617	-0-	-3	-0-	617	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
05	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
06	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
07	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
08	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
09	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
*10	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	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
05	527	N	495	-0-	-32	-0-	495	3			N	-0-					-0-
06	480	N	479	-0-	-1	-0-	479	3			N	-0-					-0-
07	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-
08	496	N	357	-0-	-139	-0-	357	3			N	-0-					-0-
09	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					-0-
*10	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	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
05	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	3			N	-0-					-0-
06	150	N	137	-0-	-13	-0-	137	3			N	-0-					-0-
07	155	N	131	-0-	-24	-0-	131	3			N	-0-					-0-
08	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	3			N	-0-					-0-
09	150	N	89	-0-	-61	-0-	89	3			N	-0-					-0-
*10	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	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
05	310	N	266	-0-	-44	-0-	266	3			N	-0-					-0-
06	330	N	236	-0-	-94	-0-	236	3			N	-0-					-0-
07	341	N	170	-0-	-171	-0-	170	3			N	-0-					-0-
08	279	N	152	-0-	-127	-0-	152	3			N	-0-					-0-
09	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					-0-
*10	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	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
05	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
06	330	N	326	-0-	-4	-0-	326	3			N	-0-					-0-
07	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
08	341	N	248	-0-	-93	-0-	248	3			N	-0-					-0-
09	330	N	315	-0-	-15	-0-	315	3			N	-0-					-0-
10	310	N	290	-0-	-20	-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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
08	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	3			N	-0-					-0-
09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
*10	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-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
05	124 N	118	-0-	-6	-0-	118	3			N	-0-					-0-
06	120 N	115	-0-	-5	-0-	115	3			N	-0-					-0-
07	124 N	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-					-0-
08	124 N	118	-0-	-6	-0-	118	3			N	-0-					-0-
09	120 N	114	-0-	-6	-0-	114	3			N	-0-					-0-
10	124 N	118	-0-	-6	-0-	118	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN C. "A1" WELL #: 205 RRCID -> 099613 COMPL. DATE 02/05/1982 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6273 - 7164

05	310 N	119	-0-	-191	-0-	119	3			N	-0-					-0-
06	300 N	294	-0-	-6	-0-	294	3			N	-0-					-0-
07	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
08	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
09	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
*10	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, DOROTHY "36C" WELL #: 4 RRCID -> 099662 COMPL. DATE 04/17/1982 TOTAL DEPTH 7277 PERF. 6520 - 7048

05	217 N	211	-0-	-6	-0-	211	3			N	-0-					-0-
06	240 N	209	-0-	-31	-0-	209	3			N	-0-					-0-
07	248 N	240	-0-	-8	-0-	240	3			N	-0-					-0-
08	217 N	184	-0-	-33	-0-	184	3			N	-0-					-0-
09	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
10	248 N	207	-0-	-41	-0-	207	3			N	-0-					-0-

MITCHELL-STATE, TOM "20C" WELL #: 2 RRCID -> 100073 COMPL. DATE 04/01/1982 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5897 - 6550

05	248 N	247	-0-	-1	-0-	247	3			N	-0-					-0-
06	270 N	237	-0-	-33	-0-	237	3			N	-0-					-0-
07	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
08	248 N	181	-0-	-67	-0-	181	3			N	-0-					-0-
09	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
10	248 N	245	-0-	-3	-0-	245	3			N	-0-					-0-

ARCO-CHILDRESS WELL #: 2 RRCID -> 100184 COMPL. DATE 06/08/1982 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 5995 - 6467

05	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			N	-0-					-0-
06	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680	3			N	-0-					-0-
07	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			N	-0-					-0-
08	682 N	537	-0-	-145	-0-	537	3			N	-0-					-0-
09	660 N	299	-0-	-361	-0-	299	3			N	-0-					-0-
10	682 N	677	-0-	-5	-0-	677	3			N	-0-					-0-

HUTCHINS "A" WELL #: 1043 RRCID -> 100616 COMPL. DATE 03/30/1982 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6885 - 7326

05	186 N	164	-0-	-22	-0-	164	3			N	-0-					-0-
06	150 N	142	-0-	-8	-0-	142	3			N	-0-					-0-
07	155 N	149	-0-	-6	-0-	149	3			N	-0-					-0-
08	155 N	29	-0-	-126	-0-	29	3			N	-0-					-0-
09	150 N	105	-0-	-45	-0-	105	3			N	-0-					-0-
*10	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-

PIERCE-HENDERSON -10- WELL #: 1 RRCID -> 100668 COMPL. DATE 10/09/1982 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6832 - 6898

05	620 N	594	-0-	-26	-0-	15	1	579	2	N	-0-					-0-
06	600 N	513	-0-	-87	-0-	513	2			N	-0-					-0-
07	620 N	542	-0-	-78	-0-	542	2			N	-0-					-0-
08	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					-0-
*09	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					-0-
10	0 N	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
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
05	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
06	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
07	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-
08	341	N	248	-0-	-93	-0-	248	3			N	-0-					-0-
09	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
*10	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-

HOLMSLEY, PEERY GAS UNIT WELL #: 4031 RRCID -> 100966 COMPL. DATE 01/16/1982 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7236 - 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
05	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
07	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
08	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
09	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
*10	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
07	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
09	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
*10	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	651	N	491	-0-	-160	-0-	491	3			N	-0-					-0-
06	630	N	454	-0-	-176	-0-	454	3			N	-0-					-0-
07	527	N	505	-0-	-22	-0-	505	3			N	-0-					-0-
08	496	N	430	-0-	-66	-0-	430	3			N	-0-					-0-
09	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-					-0-
10	496	N	372	-0-	-124	-0-	372	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARSON, IRA "69" WELL #: 1 RRCID -> 101758 COMPL. DATE 08/28/1982 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6325 - 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
05	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					-0-
06	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					-0-
07	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					-0-
08	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
09	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					-0-
*10	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-

MITCHELL-STATE, TOM "20B" WELL #: 1 RRCID -> 101916 COMPL. DATE 07/28/1982 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 6992 - 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
05	341	N	335	-0-	-6	-0-	335	3			N	-0-					-0-
06	330	N	316	-0-	-14	-0-	316	3			N	-0-					-0-
07	372	N	327	-0-	-45	-0-	327	3			N	-0-					-0-
08	341	N	276	-0-	-65	-0-	276	3			N	-0-					-0-
09	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-
10	341	N	338	-0-	-3	-0-	338	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

PIERCE, J. S. 10 WELL #: 2 RRCID -> 102035 COMPL. DATE 07/25/2002 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 6314 - 6863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
07	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
08	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	3			N	-0-					-0-
09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
*10	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, S.C. 2 WELL #: 4 RRCID -> 103450 COMPL. DATE 12/22/1982 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6329 - 6984

05	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
06	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
07	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
08	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
09	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
10	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	3			N	-0-					-0-

HENDERSON, J. W. "3" WELL #: 4 RRCID -> 103451 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 6075 - 6679

05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
06	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
07	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	3			N	-0-					-0-
08	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
09	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
*10	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "7A" WELL #: 4 RRCID -> 103989 COMPL. DATE 01/04/1983 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 6692 - 7446

05	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-
06	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
07	279	N	270	-0-	-9	-0-	270	3			N	-0-					-0-
08	279	N	225	-0-	-54	-0-	225	3			N	-0-					-0-
09	270	N	152	-0-	-118	-0-	152	3			N	-0-					-0-
10	279	N	151	-0-	-128	-0-	151	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "7C" WELL #: 3 RRCID -> 103990 COMPL. DATE 12/20/1982 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 6210 - 7436

05	434	N	423	-0-	-11	-0-	423	3			N	-0-					-0-
06	420	N	405	-0-	-15	-0-	405	3			N	-0-					-0-
07	434	N	418	-0-	-16	-0-	418	3			N	-0-					-0-
08	434	N	354	-0-	-80	-0-	354	3			N	-0-					-0-
09	420	N	311	-0-	-109	-0-	311	3			N	-0-					-0-
10	403	N	398	-0-	-5	-0-	398	3			N	-0-					-0-

MITCHELL-STATE, TOM "20A" WELL #: 3 RRCID -> 103991 COMPL. DATE 12/17/1982 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7036 - 7221

05	310	N	271	-0-	-39	-0-	271	3			N	-0-					-0-
06	300	N	265	-0-	-35	-0-	265	3			N	-0-					-0-
07	279	N	277	-0-	-2	-0-	277	3			N	-0-					-0-
08	279	N	240	-0-	-39	-0-	240	3			N	-0-					-0-
09	270	N	211	-0-	-59	-0-	211	3			N	-0-					-0-
10	279	N	277	-0-	-2	-0-	277	3			N	-0-					-0-

PIERCE "44" WELL #: 1 RRCID -> 103992 COMPL. DATE 01/18/1983 TOTAL DEPTH 6613 PERF. 5849 - 5873

05	310	N	228	-0-	-82	-0-	15	1	213	2	N	-0-					-0-
06	210	N	181	-0-	-29	-0-	181	2			N	-0-					-0-
07	248	N	184	-0-	-64	-0-	184	2			N	-0-					-0-
08	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
*09	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
10	0	N	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

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
05	620	N	599	-0-	-21	-0-	599	3			N	-0-					-0-
06	600	N	562	-0-	-38	-0-	562	3			N	-0-					-0-
07	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					-0-
08	589	N	479	-0-	-110	-0-	479	3			N	-0-					-0-
09	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					-0-
10	589	N	520	-0-	-69	-0-	520	3			N	-0-					-0-

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
05	558	N	528	-0-	-30	-0-	528	3			N	-0-					-0-
06	540	N	488	-0-	-52	-0-	488	3			N	-0-					-0-
07	527	N	487	-0-	-40	-0-	487	3			N	-0-					-0-
08	527	N	328	-0-	-199	-0-	328	3			N	-0-					-0-
09	480	N	468	-0-	-12	-0-	468	3			N	-0-					-0-
10	496	N	409	-0-	-87	-0-	409	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
05	558	N	520	-0-	-38	-0-	520	3			N	-0-					-0-
06	510	N	450	-0-	-60	-0-	450	3			N	-0-					-0-
07	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					-0-
08	527	N	372	-0-	-155	-0-	372	3			N	-0-					-0-
09	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					-0-
10	465	N	415	-0-	-50	-0-	415	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
05	496	N	489	-0-	-7	-0-	489	3			N	-0-					-0-
06	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-
07	589	N	511	-0-	-78	-0-	511	3			N	-0-					-0-
08	496	N	458	-0-	-38	-0-	458	3			N	-0-					-0-
09	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					-0-
10	496	N	495	-0-	-1	-0-	495	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
05	341	N	336	-0-	-5	-0-	336	3			N	-0-					-0-
06	330	N	320	-0-	-10	-0-	320	3			N	-0-					-0-
07	341	N	321	-0-	-20	-0-	321	3			N	-0-					-0-
08	341	N	283	-0-	-58	-0-	283	3			N	-0-					-0-
09	330	N	325	-0-	-5	-0-	325	3			N	-0-					-0-
*10	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	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
05	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
06	60	N	41	-0-	-19	-0-	41	3			N	-0-					-0-
07	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	3			N	-0-					-0-
08	62	N	34	-0-	-28	-0-	34	3			N	-0-					-0-
09	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
*10	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	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
05	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
06	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
07	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	3			N	-0-					-0-
08	217	N	185	-0-	-32	-0-	185	3			N	-0-					-0-
09	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
10	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

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
05	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
07	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
08	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
09	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
*10	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-

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
05	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
07	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	3			N	-0-					-0-
08	124	N	15	-0-	-109	-0-	15	3			N	-0-					-0-
09	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
*10	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	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
05	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
06	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
07	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	3			N	-0-					-0-
08	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	3			N	-0-					-0-
09	60	N	39	-0-	-21	-0-	39	3			N	-0-					-0-
10	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	3			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
05	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
07	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
08	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
09	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
*10	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	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
05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
05	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-
06	450	N	385	-0-	-65	-0-	385	3			N	-0-					-0-
07	465	N	393	-0-	-72	-0-	393	3			N	-0-					-0-
08	403	N	360	-0-	-43	-0-	360	3			N	-0-					-0-
09	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-
10	403	N	389	-0-	-14	-0-	389	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
05	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					-0-
06	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-
07	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					-0-
08	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
09	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					-0-
*10	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	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 #: 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
05	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
06	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
07	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
08	186	N	167	-0-	-19	-0-	167	3			N	-0-					-0-
09	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
*10	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-

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
05	249	N	249	-0-	-0-	-0-	15	1	234	2	N	-0-					-0-
06	240	N	210	-0-	-30	-0-	210	2			N	-0-					-0-
07	248	N	217	-0-	-31	-0-	217	2			N	-0-					-0-
08	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					-0-
*09	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIERCE, V. I. "46" WELL #: 1 RRCID -> 107573 COMPL. DATE 09/06/1983 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 5721 - 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
05	840	N	840	-0-	-0-	-0-	15	1	825	3	N	-0-					-0-
06	840	N	782	-0-	-58	-0-	782	3			N	-0-					-0-
07	868	N	816	-0-	-52	-0-	816	3			N	-0-					-0-
08	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			N	-0-					-0-
*09	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIERCE, V. I. "2" WELL #: 6 RRCID -> 107800 COMPL. DATE 10/24/1983 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5932 - 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
05	434	N	329	-0-	-105	-0-	329	3			N	-0-					-0-
06	360	N	297	-0-	-63	-0-	297	3			N	-0-					-0-
07	341	N	301	-0-	-40	-0-	301	3			N	-0-					-0-
08	341	N	246	-0-	-95	-0-	246	3			N	-0-					-0-
09	300	N	271	-0-	-29	-0-	271	3			N	-0-					-0-
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

PIERCE, V. I. "2" WELL #: 5 RRCID -> 107974 COMPL. DATE 11/01/1983 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6037 - 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
05	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
10	4	N	NO RPT	-0-	-4	-0-					N	NO RPT					-0-

PIERCE, V. I. 10 WELL #: 5 RRCID -> 107975 COMPL. DATE 11/10/1983 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6083 - 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
05	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					-0-
06	450	N	386	-0-	-64	-0-	386	3			N	-0-					-0-
07	465	N	434	-0-	-31	-0-	434	3			N	-0-					-0-
08	434	N	388	-0-	-46	-0-	388	3			N	-0-					-0-
*09	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					-0-
10	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	527	N	521	-0-	-6	-0-	521	3			N	-0-					-0-
06	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					-0-
07	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					-0-
08	527	N	522	-0-	-5	-0-	522	3			N	-0-					-0-
*09	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-					-0-
10	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
06	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
07	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
08	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
09	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
*10	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248 N	243	-0-	-5	-0-	15	1	228	2	N	-0-					-0-
06	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					-0-
07	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-
08	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-
*09	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	992 N	744	-0-	-248	-0-	15	1	729	3	N	-0-					85
06	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812	3			N	-0-					85
07	868 N	868	-0-	-0-	-0-	868	3			N	-0-					85
08	840 N	840	-0-	-0-	-0-	840	3			N	-0-					85
*09	840 N	840	-0-	-0-	-0-	840	3			N	-0-					85
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85

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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	1			N	-0-					11
06	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-					11
07	791 N	791	-0-	-0-	-0-	791	3			N	-0-					11
08	790 N	790	-0-	-0-	-0-	790	3			N	-0-					11
*09	759 N	759	-0-	-0-	-0-	759	3			N	-0-					11
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403 N	285	-0-	-118	-0-	285	3			N	-0-					-0-
06	360 N	178	-0-	-182	-0-	178	3			N	-0-					-0-
07	372 N	349	-0-	-23	-0-	349	3			N	-0-					-0-
08	279 N	253	-0-	-26	-0-	253	3			N	-0-					-0-
09	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-
*10	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
06	210 N	201	-0-	-9	-0-	201	3			N	-0-					-0-
07	217 N	203	-0-	-14	-0-	203	3			N	-0-					-0-
08	217 N	175	-0-	-42	-0-	175	3			N	-0-					-0-
09	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
10	217 N	203	-0-	-14	-0-	203	3			N	-0-					-0-

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
05	217 N	163	-0-	-54	-0-	163	3			N	-0-					-0-
06	240 N	129	-0-	-111	-0-	129	3			N	-0-					-0-
07	217 N	117	-0-	-100	-0-	117	3			N	-0-					-0-
08	155 N	85	-0-	-70	-0-	85	3			N	-0-					-0-
09	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
*10	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	1			N	-0-					-0-
06	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
07	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
08	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
*09	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTGOMERY, C. C. "3C" WELL #: 5 RRCID -> 112831 COMPL. DATE 08/31/1984 TOTAL DEPTH 6558 PERF. 6004 - 6392

05	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
06	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
07	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
08	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
09	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
*10	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-

ROBERTSON "5A" WELL #: 1 RRCID -> 113959 COMPL. DATE 10/29/1984 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 6471 - 6501

05	837	N	762	-0-	-75	-0-	15	1	747	3	N	-0-					-0-
06	810	N	723	-0-	-87	-0-	723	3			N	-0-					-0-
07	775	N	771	-0-	-4	-0-	771	3			N	-0-					-0-
08	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			N	-0-					-0-
*09	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBERTSON "5" WELL #: 2 RRCID -> 114089 COMPL. DATE 10/10/1984 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6587 - 6619

05	310	N	307	-0-	-3	-0-	15	1	292	3	N	-0-					-0-
06	300	N	232	-0-	-68	-0-	232	3			N	-0-					-0-
07	310	N	231	-0-	-79	-0-	231	3			N	-0-					-0-
08	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
*09	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIERCE "44-A" WELL #: 3 RRCID -> 115547 COMPL. DATE 03/01/1985 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 5955 - 6026

05	304	N	304	-0-	-0-	-0-	15	1	289	2	N	-0-					-0-
06	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					-0-
07	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					-0-
08	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					-0-
*09	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARSON, IRA "11" WELL #: 4 RRCID -> 117592 COMPL. DATE 06/28/1985 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6120 - 6656

05	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
06	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
07	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
08	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
09	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
*10	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. "4B" WELL #: 5 RRCID -> 119295 COMPL. DATE 11/20/1985 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5925 - 6715

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
CHILDRESS, C. "7" WELL #: 3 RRCID -> 119296 COMPL. DATE 11/24/1985 TOTAL DEPTH 6623 PERF. 5768 - 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
05	310	N	292	-0-	-18	-0-	292	3			N	-0-					-0-
06	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
07	310	N	274	-0-	-36	-0-	274	3			N	-0-					-0-
08	279	N	256	-0-	-23	-0-	256	3			N	-0-					-0-
09	300	N	280	-0-	-20	-0-	280	3			N	-0-					-0-
10	279	N	273	-0-	-6	-0-	273	3			N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. 1A WELL #: 3 RRCID -> 119505 COMPL. DATE 12/10/1985 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5973 - 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
05	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	3			N	-0-					-0-
07	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					-0-
08	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	3			N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

HENDERSON "5" WELL #: 3A RRCID -> 120250 COMPL. DATE 02/13/1986 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 6870 - 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
05	971	N	971	-0-	-0-	-0-	15	1	956	3	N	-0-					31
06	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	3			N	-0-					31
07	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	3			N	-0-					31
08	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	3			N	-0-					31
*09	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	3			N	-0-					31
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

PIERCE STATE "A" WELL #: 9 RRCID -> 123973 COMPL. DATE 04/01/1987 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6038 - 6211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	294	N	294	-0-	-0-	-0-	15	1	279	2	N	-0-					-0-
06	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					-0-
07	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-					-0-
08	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					-0-
*09	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTGOMERY, C. C. "8D" WELL #: 4 RRCID -> 124645 COMPL. DATE 06/17/1987 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5874 - 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	93	N	63	-0-	-30	-0-	63	3			N	-0-					-0-
06	90	N	67	-0-	-23	-0-	67	3			N	-0-					-0-
07	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
08	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
09	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
10	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	3			N	-0-					-0-

PIERCE, V. I. 10 WELL #: 6 RRCID -> 125150 COMPL. DATE 09/05/1987 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6080 - 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

PIERCE, V.I. 103 A WELL #: 4 RRCID -> 125353 COMPL. DATE 09/15/1987 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5849 - 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
05	124	N	5	-0-	-119	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	60	N	8	-0-	-52	-0-	8	3			N	-0-					-0-
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
09	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
10	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-

PIERCE-HENDERSON 8 WELL #: 3 RRCID -> 125540 COMPL. DATE 10/04/1987 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 6166 - 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
05	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
07	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
08	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	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-

PIERCE-HENDERSON 7 WELL #: 6 RRCID -> 126113 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 7102 PERF. 6348 - 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
05	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
06	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
07	186	N	161	-0-	-25	-0-	161	3			N	-0-					-0-
08	186	N	131	-0-	-55	-0-	131	3			N	-0-					-0-
09	180	N	156	-0-	-24	-0-	156	3			N	-0-					-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTGOMERY, C. C. 9 WELL #: 5 RRCID -> 126613 COMPL. DATE 02/05/1988 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5957 - 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C. C. "1C" WELL #: 5 RRCID -> 127945 COMPL. DATE 07/08/1988 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6109 - 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-
06	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-
07	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
08	341	N	338	-0-	-3	-0-	338	3			N	-0-					-0-
09	330	N	302	-0-	-28	-0-	302	3			N	-0-					-0-
10	341	N	283	-0-	-58	-0-	283	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C. C. "5S" WELL #: 7 RRCID -> 128957 COMPL. DATE 11/04/1988 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 6124 - 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
05	372	N	273	-0-	-99	-0-	273	3			N	-0-					-0-
06	330	N	172	-0-	-158	-0-	172	3			N	-0-					-0-
07	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
08	279	N	10	-0-	-269	-0-	10	3			N	-0-					-0-
09	180	N	2	-0-	-178	-0-	2	3			N	-0-					-0-
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
PIERCE STATE "106" WELL #: 3 RRCID -> 129479 COMPL. DATE 10/25/1988 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5882 - 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
05	62	N	51	-0-	-11	-0-	15	1	36	2	N	-0-					-0-
06	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
07	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
08	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
*09	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIERCE "44" A WELL #: 4 RRCID -> 129480 COMPL. DATE 12/01/1988 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5935 - 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
05	31	N	26	-0-	-5	-0-	15	1	11	2	N	-0-					-0-
06	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-					-0-
07	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-
08	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
*09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBERTSON "5" WELL #: 4 RRCID -> 129481 COMPL. DATE 12/10/1988 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6021 - 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
05	647	N	647	-0-	-0-	-0-	15	1	632	3	N	-0-					152
06	600	N	362	-0-	-238	-0-	362	3			N	-0-					152
07	682	N	573	-0-	-109	-0-	573	3			N	-0-					152
08	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					152
*09	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					152
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					152

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 19 RRCID -> 129484 COMPL. DATE 12/29/1988 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 6382 - 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
05	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	3			N	-0-					-0-
06	900	N	899	-0-	-1	-0-	899	3			N	-0-					-0-
07	930	N	906	-0-	-24	-0-	906	3			N	-0-					-0-
08	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	3			N	-0-					-0-
09	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	3			N	-0-					-0-
*10	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	3			N	-0-					-0-

ARCO-CHILDRESS WELL #: 3 RRCID -> 130175 COMPL. DATE 03/18/1989 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5961 - 6463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	63	-0-	-30	-0-	63	3			N	-0-					-0-
06	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	3			N	-0-					-0-
07	62	N	23	-0-	-39	-0-	23	3			N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-
06	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	3			N	-0-					-0-
07	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
10	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

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
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
06	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	3			N	-0-					-0-
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
08	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	3			N	-0-					-0-
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
10	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	3			N	-0-					-0-

BEAN "2" WELL #: 1 RRCID -> 130694 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6668 - 8894

05	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
06	270	N	245	-0-	-25	-0-	245	3			N	-0-					-0-
07	279	N	251	-0-	-28	-0-	251	3			N	-0-					-0-
08	279	N	72	-0-	-207	-0-	72	3			N	-0-					-0-
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
*10	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-

ROBERTSON "19A" WELL #: 4 RRCID -> 130880 COMPL. DATE 05/16/1989 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6030 - 6715

05	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
06	300	N	233	-0-	-67	-0-	233	3			N	-0-					-0-
07	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
08	310	N	110	-0-	-200	-0-	110	3			N	-0-					-0-
09	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-
10	310	N	306	-0-	-4	-0-	306	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

05	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
06	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
07	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
08	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
09	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-
*10	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY WELL #: 8 RRCID -> 131046 COMPL. DATE 06/08/1989 TOTAL DEPTH 6656 PERF. 6444 - 6543

05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
06	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
07	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
08	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
09	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
10	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-					-0-

ROBERTSON "4" WELL #: 5 RRCID -> 131135 COMPL. DATE 06/13/1989 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 6304 - 6810

05	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
06	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
07	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
08	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
09	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
*10	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY WELL #: 9 RRCID -> 131929 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6262 - 6721

05	992	N	831	-0-	-161	-0-	831	3			N	-0-					-0-
06	930	N	892	-0-	-38	-0-	892	3			N	-0-					-0-
07	1023	N	534	-0-	-489	-0-	534	3			N	-0-					-0-
08	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	3			N	-0-					-0-
09	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	3			N	-0-					-0-
*10	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

ROBERTSON "19" WELL #: 2 RRCID -> 132009 COMPL. DATE 09/25/1989 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6170 - 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
05	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
06	300 N	245	-0-	-55	-0-	245	3			N	-0-					-0-
07	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-
08	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
09	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
10	341 N	248	-0-	-93	-0-	248	3			N	-0-					-0-

BEAN, VADA "22B" WELL #: 3 RRCID -> 132107 COMPL. DATE 09/22/1989 TOTAL DEPTH 9932 PERF. 6379 - 6514

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. GAS UNIT D WELL #: 21 RRCID -> 132183 COMPL. DATE 10/05/1989 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6370 - 6602

05	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
06	270 N	224	-0-	-46	-0-	224	3			N	-0-					-0-
07	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					-0-
08	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-
09	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
*10	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "A" WELL #: 21 RRCID -> 132861 COMPL. DATE 11/09/1989 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 6431 - 6765

05	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
06	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
07	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
08	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
09	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
*10	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-

HENDERSON B WELL #: 6 RRCID -> 133105 COMPL. DATE 10/20/1989 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6207 - 6324

05	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
06	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
07	248 N	246	-0-	-2	-0-	246	3			N	-0-					-0-
08	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
09	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
*10	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-

HENDERSON "7" WELL #: 2 RRCID -> 133106 COMPL. DATE 12/15/1989 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6059 - 6115

05	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
06	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
07	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
08	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
09	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
*10	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-

HENDERSON "7" WELL #: 3X RRCID -> 133107 COMPL. DATE 12/14/1989 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6057 - 6107

05	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
06	90 N	80	-0-	-10	-0-	80	3			N	-0-					-0-
07	93 N	76	-0-	-17	-0-	76	3			N	-0-					-0-
08	93 N	74	-0-	-19	-0-	74	3			N	-0-					-0-
09	90 N	79	-0-	-11	-0-	79	3			N	-0-					-0-
*10	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

MONTGOMERY "2" WELL #: 3 RRCID -> 133109 COMPL. DATE 11/21/1989 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6464 - 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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBERTSON "19" WELL #: 3 RRCID -> 133110 COMPL. DATE 11/25/1989 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6358 - 6479

05	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
06	120	N	82	-0-	-38	-0-	82	3			N	-0-					-0-
07	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	3			N	-0-					-0-
08	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
10	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	3			N	-0-					-0-

HATTON, E.H. ESTATE '8A' WELL #: 6 RRCID -> 133115 COMPL. DATE 12/28/1989 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7213 - 7416

05	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
06	330	N	308	-0-	-22	-0-	308	3			N	-0-					-0-
07	341	N	307	-0-	-34	-0-	307	3			N	-0-					-0-
08	341	N	329	-0-	-12	-0-	329	3			N	-0-					-0-
09	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
10	310	N	307	-0-	-3	-0-	307	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "7C" WELL #: 5 RRCID -> 133116 COMPL. DATE 01/09/1990 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 6198 - 7420

05	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	3			N	-0-					-0-
06	210	N	177	-0-	-33	-0-	177	3			N	-0-					-0-
07	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	3			N	-0-					-0-
08	217	N	148	-0-	-69	-0-	148	3			N	-0-					-0-
09	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
*10	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-

HATTON, E.H. ESTATE '13' WELL #: 6 RRCID -> 133260 COMPL. DATE 01/18/1990 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 6061 - 7306

05	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
06	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
07	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
08	248	N	225	-0-	-23	-0-	225	3			N	-0-					-0-
09	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
*10	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-

HATTON, E.H. ESTATE '13' WELL #: 7 RRCID -> 133557 COMPL. DATE 02/08/1990 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6327 - 7103

05	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					-0-
06	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					-0-
07	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-
08	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-
09	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-
*10	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					-0-

WARREN, W. K. FOUNDATION "24" WELL #: 5 RRCID -> 133694 COMPL. DATE 01/03/2001 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 5928 - 6946

05	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					-0-
06	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					-0-
07	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-
08	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
09	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
*10	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	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 #: 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
05	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
06	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-
07	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
08	341	N	282	-0-	-59	-0-	282	3			N	-0-					-0-
09	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
*10	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-

HATTON, E.H. ESTATE '12' WELL #: 3 RRCID -> 133779 COMPL. DATE 02/08/1990 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5811 - 6958

05	620	N	616	-0-	-4	-0-	616	3			N	-0-					-0-
06	600	N	575	-0-	-25	-0-	575	3			N	-0-					-0-
07	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					-0-
08	620	N	542	-0-	-78	-0-	542	3			N	-0-					-0-
09	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-					-0-
*10	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-					-0-

MOODY MINERALS "21A" WELL #: 7 RRCID -> 133879 COMPL. DATE 03/09/1990 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 5939 - 7221

05	558	N	532	-0-	-26	-0-	532	3			N	-0-					-0-
06	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-					-0-
07	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-					-0-
08	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-					-0-
09	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					-0-
*10	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					-0-

PIERCE, V.I. "2" WELL #: 1 RRCID -> 133880 COMPL. DATE 01/17/1990 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 6140 - 6222

05	403	N	234	-0-	-169	-0-	15	1	219	2	N	-0-					-0-
06	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					-0-
07	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					-0-
08	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					-0-
*09	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HATTON, E.H. ESTATE '13' WELL #: 5 RRCID -> 133991 COMPL. DATE 03/12/1990 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6193 - 7331

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HATTON, E.H. ESTATE '14B' WELL #: 5 RRCID -> 134355 COMPL. DATE 04/26/1990 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 6175 - 7323

05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
06	150	N	47	-0-	-103	-0-	47	3			N	-0-					-0-
07	124	N	57	-0-	-67	-0-	57	3			N	-0-					-0-
08	93	N	18	-0-	-75	-0-	18	3			N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "51" WELL #: 1X RRCID -> 134356 COMPL. DATE 04/20/1990 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 6207 - 7379

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
HATTON, E.H. ESTATE '14C' WELL #: 6 RRCID -> 134431 COMPL. DATE 05/01/1990 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 6036 - 7283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
08	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-
09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

MOODY MINERALS "9D" WELL #: 5 RRCID -> 134486 COMPL. DATE 05/14/1990 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 6634 - 7363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	589	N	586	-0-	-3	-0-	586	3			N	-0-					-0-
06	570	N	560	-0-	-10	-0-	560	3			N	-0-					-0-
07	589	N	526	-0-	-63	-0-	526	3			N	-0-					-0-
08	589	N	441	-0-	-148	-0-	441	3			N	-0-					-0-
09	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					-0-
*10	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS, C. C. WELL #: 203 RRCID -> 135028 COMPL. DATE 06/07/1990 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 5973 - 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
05	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
06	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
07	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
08	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
09	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
*10	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "42D" WELL #: 6 RRCID -> 135029 COMPL. DATE 12/14/2001 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 6210 - 7391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-
06	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
07	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
08	341	N	172	-0-	-169	-0-	172	3			N	-0-					-0-
09	300	N	265	-0-	-35	-0-	265	3			N	-0-					-0-
10	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "7B" WELL #: 6 RRCID -> 135030 COMPL. DATE 05/27/1990 TOTAL DEPTH 7582 PERF. 6229 - 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
05	837	N	803	-0-	-34	-0-	803	3			N	-0-					-0-
06	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	3			N	-0-					-0-
07	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	3			N	-0-					-0-
08	806	N	679	-0-	-127	-0-	679	3			N	-0-					-0-
09	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	3			N	-0-					-0-
10	837	N	824	-0-	-13	-0-	824	3			N	-0-					-0-

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
05	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	3			N	-0-					-0-
06	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	3			N	-0-					-0-
07	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	3			N	-0-					-0-
08	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	3			N	-0-					-0-
09	480	N	168	-0-	-312	-0-	168	3			N	-0-					-0-
*10	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY "2" WELL #: 4 RRCID -> 136296 COMPL. DATE 07/17/1990 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6187 - 6745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-					-0-
08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
09	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
*10	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
MONTGOMERY WELL #: 10 RRCID -> 136300 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6180 - 6739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
06	180	N	172	-0-	-8	-0-	172	3			N	-0-					-0-
07	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	3			N	-0-					-0-
08	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	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-

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 22 RRCID -> 136305 COMPL. DATE 08/13/1990 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6270 - 6522

05	310	N	308	-0-	-2	-0-	308	3			N	-0-					-0-
06	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-
07	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
08	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-
09	330	N	309	-0-	-21	-0-	309	3			N	-0-					-0-
10	341	N	258	-0-	-83	-0-	258	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 23 RRCID -> 136313 COMPL. DATE 08/13/1990 TOTAL DEPTH 6794 PERF. 6070 - 6525

05	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
06	330	N	253	-0-	-77	-0-	253	3			N	-0-					-0-
07	248	N	230	-0-	-18	-0-	230	3			N	-0-					-0-
08	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
09	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
*10	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS, C. C. WELL #: 204 RRCID -> 136323 COMPL. DATE 09/23/1990 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 5921 - 6022

05	279	N	263	-0-	-16	-0-	263	3			N	-0-					-0-
06	300	N	255	-0-	-45	-0-	255	3			N	-0-					-0-
07	279	N	259	-0-	-20	-0-	259	3			N	-0-					-0-
08	248	N	214	-0-	-34	-0-	214	3			N	-0-					-0-
09	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
10	248	N	144	-0-	-104	-0-	144	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS, C. "101A" WELL #: 6 RRCID -> 136327 COMPL. DATE 09/30/1990 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 6231 - 6448

05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
06	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	3			N	-0-					-0-
07	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	3			N	-0-					-0-
08	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	3			N	-0-					-0-
09	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
10	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS, C. C. WELL #: 103 RRCID -> 136330 COMPL. DATE 10/12/1990 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6223 - 6452

05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
06	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	3			N	-0-					-0-
07	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
08	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
09	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
*10	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-

COATES, DOLLYE "69" WELL #: 2 RRCID -> 136334 COMPL. DATE 10/10/1990 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 5975 - 6611

05	372	N	285	-0-	-87	-0-	285	3			N	-0-					-0-
06	360	N	272	-0-	-88	-0-	272	3			N	-0-					-0-
07	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
08	279	N	268	-0-	-11	-0-	268	3			N	-0-					-0-
09	270	N	264	-0-	-6	-0-	264	3			N	-0-					-0-
10	310	N	259	-0-	-51	-0-	259	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 #: 6 RRCID -> 136338 COMPL. DATE 01/11/2001 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 5872 - 7127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
07	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

CLEGG WELL #: 5406-L RRCID -> 136740 COMPL. DATE 11/09/1990 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 5875 - 6372

05	186	N	163	-0-	-23	-0-	163	3			N	-0-					-0-
06	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
07	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
08	155	N	119	-0-	-36	-0-	119	3			N	-0-					-0-
09	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
10	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	3			N	-0-					-0-

PIERCE, V. I. "44" WELL #: 4402 RRCID -> 136744 COMPL. DATE 02/05/1991 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HATTON, E.H. ESTATE "14D" WELL #: 7 RRCID -> 136754 COMPL. DATE 11/09/1990 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 6721 - 7308

05	713	N	661	-0-	-52	-0-	661	3			N	-0-					-0-
06	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-					-0-
07	713	N	636	-0-	-77	-0-	636	3			N	-0-					-0-
08	651	N	565	-0-	-86	-0-	565	3			N	-0-					-0-
09	660	N	658	-0-	-2	-0-	658	3			N	-0-					-0-
10	651	N	618	-0-	-33	-0-	618	3			N	-0-					-0-

MOODY MINERALS "11D" WELL #: 5 RRCID -> 136755 COMPL. DATE 11/25/1990 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6497 - 7193

05	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-
06	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
07	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
08	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
09	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
*10	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-

MOODY MINERALS "9C" WELL #: 6 RRCID -> 136760 COMPL. DATE 11/25/1990 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 6177 - 7339

05	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-
06	330	N	325	-0-	-5	-0-	325	3			N	-0-					-0-
07	341	N	330	-0-	-11	-0-	330	3			N	-0-					-0-
08	341	N	295	-0-	-46	-0-	295	3			N	-0-					-0-
09	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
10	341	N	303	-0-	-38	-0-	303	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "7A" WELL #: 7 RRCID -> 136762 COMPL. DATE 11/13/1990 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 6643 - 7428

05	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
06	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
07	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
08	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	3			N	-0-					-0-
09	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
*10	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MITCHELL-STATE, TOM "20B" WELL #: 2 RRCID -> 136763 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7320 PERF. 5941 - 7246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
06	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
07	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	3			N	-0-					-0-
*10	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-

MITCHELL-STATE, TOM "20A" WELL #: 6 RRCID -> 136764 COMPL. DATE 11/20/1990 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 5924 - 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
05	372	N	364	-0-	-8	-0-	364	3			N	-0-					-0-
06	360	N	352	-0-	-8	-0-	352	3			N	-0-					-0-
07	403	N	327	-0-	-76	-0-	327	3			N	-0-					-0-
08	372	N	323	-0-	-49	-0-	323	3			N	-0-					-0-
09	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					-0-
*10	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 24 RRCID -> 139677 COMPL. DATE 07/02/1991 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 6152 - 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
05	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					-0-
06	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	3			N	-0-					-0-
07	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	3			N	-0-					-0-
08	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			N	-0-					-0-
09	690	N	430	-0-	-260	-0-	430	3			N	-0-					-0-
10	713	N	303	-0-	-410	-0-	303	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "D" WELL #: 7 RRCID -> 139970 COMPL. DATE 10/25/1991 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6276 - 6593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
06	150	N	129	-0-	-21	-0-	129	3			N	-0-					-0-
07	155	N	131	-0-	-24	-0-	131	3			N	-0-					-0-
08	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
10	124	N	84	-0-	-40	-0-	84	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 29 RRCID -> 140992 COMPL. DATE 03/03/1992 TOTAL DEPTH 6646 PERF. 6221 - 6547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	N	142	-0-	-106	-0-	142	3			N	-0-					-0-
06	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
07	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
08	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
09	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
*10	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-

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
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
06	90	N	59	-0-	-31	-0-	59	3			N	-0-					-0-
07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
08	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
*10	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			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
05	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			N	-0-					-0-
06	570	N	535	-0-	-35	-0-	535	3			N	-0-					-0-
07	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					-0-
08	558	N	544	-0-	-14	-0-	544	3			N	-0-					-0-
09	540	N	513	-0-	-27	-0-	513	3			N	-0-					-0-
10	558	N	530	-0-	-28	-0-	530	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

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
05	320	N	320	-0-	-0-	-0-	15	1	305	3	Y	-0-					29
06	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			Y	-0-					29
07	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			Y	-0-					29
08	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			Y	-0-					29
*09	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			Y	-0-					29
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					29

PIERCE 43 WELL #: 1 RRCID -> 144209 COMPL. DATE 01/27/1993 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5956 - 5994

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDERSON, J. W. "C" WELL #: 3 RRCID -> 144210 COMPL. DATE 02/05/1993 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6204 - 6845

05	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					-0-
06	660	N	456	-0-	-204	-0-	456	3			N	-0-					-0-
07	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			N	-0-					-0-
08	620	N	537	-0-	-83	-0-	537	3			N	-0-					-0-
09	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					-0-
10	713	N	529	-0-	-184	-0-	529	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 32 RRCID -> 144690 COMPL. DATE 08/08/2014 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 3314 - 6527

05	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	3			N	-0-					-0-
06	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	3			N	-0-					-0-
07	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	3			N	-0-					-0-
08	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	3			N	-0-					-0-
09	1650	N	1450	-0-	-200	-0-	1450	3			N	-0-					-0-
10	1581	N	1345	-0-	-236	-0-	1345	3			N	-0-					-0-

BEAN "A" WELL #: 2 RRCID -> 144693 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6287 - 8576

05	1736	N	1284	-0-	-452	-0-	1284	3			N	-0-					-0-
06	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	3			N	-0-					-0-
07	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2085	3			N	-0-					-0-
08	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	3			N	-0-					-0-
09	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	3			N	-0-					-0-
10	2077	N	1695	-0-	-382	-0-	1695	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS 22 WELL #: 1 RRCID -> 144727 COMPL. DATE 03/14/1993 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 5882 - 6361

05	538	N	538	-0-	-0-	-0-	15	1	523	2	N	-0-					19
06	540	N	510	-0-	-30	-0-	510	2			N	-0-					19
07	558	N	517	-0-	-41	-0-	517	2			N	-0-					19
08	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					19
*09	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					19
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

PIERCE, V. I. "44" WELL #: 3 RRCID -> 144869 COMPL. DATE 03/27/1993 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5912 - 5929

05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

PIERCE, V.I. "43" WELL #: 3 RRCID -> 145623 COMPL. DATE 01/14/2003 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 5875 - 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
05	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
06	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
07	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
08	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
09	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
*10	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-

HENDERSON "7" WELL #: 2 RRCID -> 145639 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6027 - 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
05	217	N	203	-0-	-14	-0-	15	1	188	3	N	-0-					24
06	210	N	182	-0-	-28	-0-	182	3			N	-0-					24
07	217	N	186	-0-	-31	-0-	186	3			N	-0-					24
08	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					24
*09	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					24
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

UNION PACIFIC WELL #: 33 U RRCID -> 145912 COMPL. DATE 06/15/1993 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 6271 - 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
05	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
06	210	N	180	-0-	-30	-0-	180	3			N	-0-					-0-
07	217	N	181	-0-	-36	-0-	181	3			N	-0-					-0-
08	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	3			N	-0-					-0-
09	180	N	165	-0-	-15	-0-	165	3			N	-0-					-0-
10	186	N	166	-0-	-20	-0-	166	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 31 U RRCID -> 145915 COMPL. DATE 06/21/1993 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 6343 - 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
05	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
06	360	N	334	-0-	-26	-0-	334	3			N	-0-					-0-
07	341	N	334	-0-	-7	-0-	334	3			N	-0-					-0-
08	341	N	334	-0-	-7	-0-	334	3			N	-0-					-0-
09	330	N	310	-0-	-20	-0-	310	3			N	-0-					-0-
10	341	N	323	-0-	-18	-0-	323	3			N	-0-					-0-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	3			N	-0-					-0-
06	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	3			N	-0-					-0-
07	1147	N	602	-0-	-545	-0-	602	3			N	-0-					-0-
08	1147	N	850	-0-	-297	-0-	850	3			N	-0-					-0-
09	1110	N	1081	-0-	-29	-0-	1081	3			N	-0-					-0-
*10	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	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
05	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
06	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
07	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
08	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					-0-
09	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	3			N	-0-					-0-
*10	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
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
05	496	N	294	-0-	-202	-0-	294	3			Y	-0-					-0-
06	480	N	407	-0-	-73	-0-	407	3			Y	-0-					-0-
07	496	N	344	-0-	-152	-0-	344	3			Y	-0-					-0-
08	279	N	259	-0-	-20	-0-	259	3			Y	-0-					-0-
09	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			Y	-0-					-0-
*10	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	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
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
07	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					-0-
08	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
09	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
10	310	N	247	-0-	-63	-0-	247	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY "20" WELL #: 3 RRCID -> 147780 COMPL. DATE 04/25/2002 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6161 - 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
05	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	3			N	-0-					-0-
06	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
07	217	N	161	-0-	-56	-0-	161	3			N	-0-					-0-
08	186	N	129	-0-	-57	-0-	129	3			N	-0-					-0-
09	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
*10	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 34 RRCID -> 147818 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 2892 - 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
05	527	N	512	-0-	-15	-0-	512	3			N	-0-					-0-
06	540	N	498	-0-	-42	-0-	498	3			N	-0-					-0-
07	527	N	499	-0-	-28	-0-	499	3			N	-0-					-0-
08	527	N	484	-0-	-43	-0-	484	3			N	-0-					-0-
09	510	N	445	-0-	-65	-0-	445	3			N	-0-					-0-
10	496	N	409	-0-	-87	-0-	409	3			N	-0-					-0-

HOOVER-STATE WELL #: 2 RRCID -> 148612 COMPL. DATE 02/23/1994 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 6402 - 6607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUTTON WELL #: 104 RRCID -> 148625 COMPL. DATE 02/02/1994 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 6309 - 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
05	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			Y	-0-					15
06	150	N	118	-0-	-32	-0-	118	3			Y	-0-					15
07	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			Y	-0-					15
08	186	N	101	-0-	-85	-0-	101	3			Y	-0-					15
09	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			Y	-0-					15
*10	186	N	115	-0-	-71	-0-	115	3			Y	-0-					15

SUTTON WELL #: 105 RRCID -> 148626 COMPL. DATE 02/02/1994 TOTAL DEPTH 6447 PERF. 6193 - 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
05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			Y	-0-					27
06	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			Y	-0-					27
07	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			Y	-0-					27
08	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			Y	-0-					27
09	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			Y	-0-					27
*10	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			Y	-0-					27

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-					12
*10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-					12

SUTTON WELL #: 1405 RRCID -> 148821 COMPL. DATE 02/08/1994 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6257 - 6414

05	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			Y	-0-					48
06	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	3			Y	-0-					48
07	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			Y	-0-					48
08	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			Y	-0-					48
09	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			Y	-0-					48
*10	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			Y	-0-					48

MONTGOMERY, W.C. "C" WELL #: 3 RRCID -> 148824 COMPL. DATE 03/01/1994 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 6386 - 6595

05	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
06	210	N	171	-0-	-39	-0-	171	3			N	-0-					-0-
07	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	3			N	-0-					-0-
08	186	N	161	-0-	-25	-0-	161	3			N	-0-					-0-
09	180	N	138	-0-	-42	-0-	138	3			N	-0-					-0-
10	186	N	141	-0-	-45	-0-	141	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "D" WELL #: 9 RRCID -> 148825 COMPL. DATE 03/29/1994 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6466 - 6563

05	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
06	330	N	286	-0-	-44	-0-	286	3			N	-0-					-0-
07	310	N	286	-0-	-24	-0-	286	3			N	-0-					-0-
08	310	N	281	-0-	-29	-0-	281	3			N	-0-					-0-
09	300	N	263	-0-	-37	-0-	263	3			N	-0-					-0-
*10	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-

SUTTON WELL #: 1503 RRCID -> 149124 COMPL. DATE 02/22/1994 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 5966 - 6358

05	434	N	74	-0-	-360	-0-	74	3			Y	-0-					17
06	300	N	151	-0-	-149	-0-	151	3			Y	-0-					17
07	248	N	86	-0-	-162	-0-	86	3			Y	-0-					17
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					17
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					17
*10	93	N	49	-0-	-44	-0-	49	3			Y	-0-					17

SUTTON WELL #: 1504 RRCID -> 149129 COMPL. DATE 02/22/1994 TOTAL DEPTH 6390 PERF. 5800 - 6266

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
06	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			Y	-0-					21
07	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			Y	-0-					21
08	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			Y	-0-					21
09	600	N	304	-0-	-296	-0-	304	3			Y	-0-					21
*10	434	N	400	-0-	-34	-0-	400	3			Y	-0-					21

HOOVER "13" WELL #: 6 RRCID -> 149164 COMPL. DATE 02/23/1994 TOTAL DEPTH 6581 PERF. 6348 - 6454

05	372	N	202	-0-	-170	-0-	202	3			Y	-0-					48
06	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			Y	-0-					48
07	217	N	177	-0-	-40	-0-	177	3			Y	-0-					48
08	217	N	103	-0-	-114	-0-	103	3			Y	-0-					48
09	240	N	162	-0-	-78	-0-	162	3			Y	-0-					48
*10	186	N	89	-0-	-97	-0-	89	3			Y	-0-					48

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

HOOVER "18" WELL #: 6 RRCID -> 149169 COMPL. DATE 02/23/1994 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6181 - 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
05	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			Y	-0-					44
06	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			Y	-0-					44
07	155	N	116	-0-	-39	-0-	116	3			Y	-0-					44
08	124	N	70	-0-	-54	-0-	70	3			Y	-0-					44
09	150	N	76	-0-	-74	-0-	76	3			Y	-0-					44
*10	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			Y	-0-					44

HOOVER "13" WELL #: 7 RRCID -> 149448 COMPL. DATE 02/24/1994 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6338 - 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
05	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			Y	-0-					37
06	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			Y	-0-					37
07	434	N	401	-0-	-33	-0-	401	3			Y	-0-					37
08	527	N	219	-0-	-308	-0-	219	3			Y	-0-					37
09	510	N	263	-0-	-247	-0-	263	3			Y	-0-					37
*10	403	N	259	-0-	-144	-0-	259	3			Y	-0-					37

CHILDRESS, C. C. WELL #: 205 RRCID -> 149498 COMPL. DATE 05/05/1994 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6209 - 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
05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
08	155	N	131	-0-	-24	-0-	131	3			N	-0-					-0-
09	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
*10	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-

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
05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
06	120	N	102	-0-	-18	-0-	102	3			N	-0-					-0-
07	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	3			N	-0-					-0-
08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	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-

UNION PACIFIC WELL #: 37 RRCID -> 150264 COMPL. DATE 06/06/1994 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 6597 - 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
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
07	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	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-

UNION PACIFIC "D" WELL #: 10 RRCID -> 150425 COMPL. DATE 06/13/1994 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 6536 - 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
05	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
06	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	3			N	-0-					-0-
07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
08	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
09	120	N	106	-0-	-14	-0-	106	3			N	-0-					-0-
10	124	N	90	-0-	-34	-0-	90	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS, C. C. WELL #: 207 RRCID -> 150460 COMPL. DATE 06/29/1994 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5934 - 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
05	465	N	417	-0-	-48	-0-	417	3			N	-0-					-0-
06	420	N	307	-0-	-113	-0-	307	3			N	-0-					-0-
07	372	N	204	-0-	-168	-0-	204	3			N	-0-					-0-
08	403	N	380	-0-	-23	-0-	380	3			N	-0-					-0-
09	300	N	273	-0-	-27	-0-	273	3			N	-0-					-0-
*10	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

CHILDRESS, C. C. WELL #: 104 RRCID -> 150696 COMPL. DATE 06/30/1994 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 6267 - 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
05	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
06	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
07	248 N	222	-0-	-26	-0-	222	3			N	-0-					-0-
08	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
09	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
*10	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. "4C" WELL #: 6 RRCID -> 150873 COMPL. DATE 07/21/1994 TOTAL DEPTH 6826 PERF. 6184 - 6441

05	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
06	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
07	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
08	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
09	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
*10	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-

ROBERTSON "4" WELL #: 6 RRCID -> 150877 COMPL. DATE 07/21/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6603 - 6746

05	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	3			N	-0-					-0-
06	90 N	75	-0-	-15	-0-	75	3			N	-0-					-0-
07	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
08	93 N	88	-0-	-5	-0-	88	3			N	-0-					-0-
09	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
*10	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS "8" WELL #: 2 RRCID -> 151250 COMPL. DATE 08/19/1994 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 5972 - 6020

05	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	3			N	-0-					-0-
06	90 N	54	-0-	-36	-0-	54	3			N	-0-					-0-
07	93 N	69	-0-	-24	-0-	69	3			N	-0-					-0-
08	93 N	69	-0-	-24	-0-	69	3			N	-0-					-0-
09	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
*10	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-

ROBERTSON "4" WELL #: 7 RRCID -> 151291 COMPL. DATE 08/05/1994 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6238 - 6274

05	248 N	247	-0-	-1	-0-	247	3			N	-0-					-0-
06	240 N	235	-0-	-5	-0-	235	3			N	-0-					-0-
07	248 N	233	-0-	-15	-0-	233	3			N	-0-					-0-
08	248 N	198	-0-	-50	-0-	198	3			N	-0-					-0-
09	240 N	233	-0-	-7	-0-	233	3			N	-0-					-0-
10	248 N	238	-0-	-10	-0-	238	3			N	-0-					-0-

HENDERSON "B" WELL #: 7 RRCID -> 151295 COMPL. DATE 08/06/1994 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 5999 - 6546

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WATSON RANCH WELL #: 1001 RRCID -> 151353 COMPL. DATE 08/05/1994 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 5801 - 6229

05	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	3			N	-0-					-0-
06	5 N	3	-0-	-2	-0-	3	3			N	-0-					-0-
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
08	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-					-0-
09	7 N	7	-0-	-0-	-0-	3	3	4	9	N	4	4	8			-0-
10	5 N	3	-0-	-2	-0-	3	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

WATSON RANCH WELL #: 901 RRCID -> 151458 COMPL. DATE 08/17/1994 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6212 - 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
05	310	N	280	-0-	-30	-0-	280	3			N	-0-					-0-
06	300	N	262	-0-	-38	-0-	262	3			N	-0-					-0-
07	310	N	260	-0-	-50	-0-	260	3			N	-0-					-0-
08	279	N	224	-0-	-55	-0-	224	3			N	-0-					-0-
09	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
*10	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-

WATSON RANCH WELL #: 902 RRCID -> 151484 COMPL. DATE 08/17/1994 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 6205 - 6514

05	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
06	300	N	282	-0-	-18	-0-	282	3			N	-0-					-0-
07	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
08	310	N	27	-0-	-283	-0-	27	3			N	-0-					-0-
09	270	N	165	-0-	-105	-0-	165	3			N	-0-					-0-
10	186	N	5	-0-	-181	-0-	5	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS, C. "7" WELL #: 4 RRCID -> 151513 COMPL. DATE 09/01/1994 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6186 - 6240

05	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-
06	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
07	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
08	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
09	330	N	290	-0-	-40	-0-	290	3			N	-0-					-0-
10	341	N	242	-0-	-99	-0-	242	3			N	-0-					-0-

MOODY MINERALS "9B" WELL #: 4 RRCID -> 151514 COMPL. DATE 09/01/1994 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 5964 - 7082

05	186	N	152	-0-	-34	-0-	152	3			N	-0-					-0-
06	180	N	143	-0-	-37	-0-	143	3			N	-0-					-0-
07	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	3			N	-0-					-0-
08	155	N	125	-0-	-30	-0-	125	3			N	-0-					-0-
09	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
10	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS, C. C. WELL #: 208 RRCID -> 151518 COMPL. DATE 07/11/1994 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6222 - 6261

05	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					-0-
06	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-
07	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-
08	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-
09	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
*10	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-

MOODY MINERALS "9A" WELL #: 3 RRCID -> 151786 COMPL. DATE 09/20/1994 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7013 - 7190

05	279	N	252	-0-	-27	-0-	252	3			N	-0-					-0-
06	270	N	239	-0-	-31	-0-	239	3			N	-0-					-0-
07	248	N	237	-0-	-11	-0-	237	3			N	-0-					-0-
08	248	N	205	-0-	-43	-0-	205	3			N	-0-					-0-
09	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
10	248	N	239	-0-	-9	-0-	239	3			N	-0-					-0-

HATTON, E.H. ESTATE '13C' WELL #: 2 RRCID -> 151809 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6305 - 7028

05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
07	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
08	124	N	84	-0-	-40	-0-	84	3			N	-0-					-0-
09	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
*10	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

HATON, E.H. ESTATE '12' WELL #: 4 RRCID -> 151815 COMPL. DATE 10/07/1994 TOTAL DEPTH 6793 PERF. 6250 - 6793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	930	N	922	-0-	-8	-0-	922	3			N	-0-					-0-
06	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	3			N	-0-					-0-
07	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	3			N	-0-					-0-
08	930	N	831	-0-	-99	-0-	831	3			N	-0-					-0-
09	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	3			N	-0-					-0-
*10	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	3			N	-0-					-0-

HATTON, E.H. ESTATE '8C' WELL #: 3 RRCID -> 151822 COMPL. DATE 09/21/1994 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6249 - 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
05	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
08	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
09	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
*10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-

ARCO-CHILDRESS WELL #: 4D RRCID -> 151839 COMPL. DATE 08/14/1994 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 6010 - 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
05	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	3			N	-0-					-0-
06	210	N	207	-0-	-3	-0-	207	3			N	-0-					-0-
07	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	3			N	-0-					-0-
08	217	N	179	-0-	-38	-0-	179	3			N	-0-					-0-
09	210	N	208	-0-	-2	-0-	208	3			N	-0-					-0-
10	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	3			N	-0-					-0-

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
05	558	N	534	-0-	-24	-0-	534	3			Y	-0-					74
06	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	3			Y	-0-					74
07	DLQ G-10		605	-0-	605	605	605	3			Y	-0-					74
08	DLQ G-10		325	-0-	325	930	325	3			Y	-0-					74
09	DLQ G-10		365	-0-	365	1295	365	3			Y	-0-					74
*10	DLQ G-10		459	-0-	459	1754	459	3			Y	-0-					74

HENDERSON "C" (BBB6) WELL #: 3 D RRCID -> 152194 COMPL. DATE 08/18/1994 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 6240 - 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
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
06	10	N	7	-0-	-3	-0-	7	3			N	-0-					-0-
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
08	8	N	7	-0-	-1	-0-	7	3			N	-0-					-0-
09	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	3			N	-0-					-0-
10	8	N	6	-0-	-2	-0-	6	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "6A" WELL #: 2 RRCID -> 152201 COMPL. DATE 10/20/1994 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 6186 - 7423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	3			N	-0-					-0-
06	120	N	111	-0-	-9	-0-	111	3			N	-0-					-0-
07	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	3			N	-0-					-0-
08	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	3			N	-0-					-0-
09	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	3			N	-0-					-0-
10	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C. C. "12C" WELL #: 3 RRCID -> 152206 COMPL. DATE 10/18/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6088 - 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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MONTGOMERY "A" WELL #: 3 RRCID -> 152209 COMPL. DATE 09/23/1994 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6495 - 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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTGOMERY, W. C. STATE WELL #: 3 RRCID -> 152212 COMPL. DATE 11/03/1994 TOTAL DEPTH 6892 PERF. 6484 - 6707

05	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					-0-
06	450 N	430	-0-	-20	-0-	430	3			N	-0-					-0-
07	372 N	344	-0-	-28	-0-	344	3			N	-0-					-0-
08	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					-0-
09	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-
*10	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS, C. C. WELL #: 206 RRCID -> 152240 COMPL. DATE 06/29/1994 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 5966 - 6257

05	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	3			N	-0-					-0-
06	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	3			N	-0-					-0-
07	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
08	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
09	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	3			N	-0-					-0-
10	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "7D" WELL #: 2 RRCID -> 152248 COMPL. DATE 04/06/1995 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 6590 - 7386

05	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
06	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
07	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
08	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
09	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
*10	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-

HOOVER "13" WELL #: 8 RRCID -> 152533 COMPL. DATE 11/01/1994 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 6285 - 6426

05	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			Y	-0-					29
06	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			Y	-0-					29
07	DLQ G-10	393	-0-	393	393	393	3			Y	-0-					29
08	DLQ G-10	224	-0-	224	617	224	3			Y	-0-					29
09	DLQ G-10	432	-0-	432	1049	432	3			Y	-0-					29
*10	DLQ G-10	193	-0-	193	1242	193	3			Y	-0-					29

CHILDRESS, CRYSTELLE "F" WELL #: 305 RRCID -> 152564 COMPL. DATE 12/24/1994 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5916 - 6468

05	279 N	263	-0-	-16	-0-	15	1	248	2	Y	-0-					-0-
06	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			Y	-0-					-0-
07	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			Y	-0-					-0-
08	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			Y	-0-					-0-
*09	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			Y	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUTTON WELL #: 106 RRCID -> 152567 COMPL. DATE 12/01/1994 TOTAL DEPTH 6452 PERF. 6203 - 6292

05	341 N	188	-0-	-153	-0-	188	3			Y	-0-					48
06	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			Y	-0-					48
07	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			Y	-0-					48
08	186 N	138	-0-	-48	-0-	138	3			Y	-0-					48
09	210 N	163	-0-	-47	-0-	163	3			Y	-0-					48
*10	279 N	162	-0-	-117	-0-	162	3			Y	-0-					48

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

SUTTON WELL #: 1407 RRCID -> 152568 COMPL. DATE 11/18/1994 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6026 - 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
05	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			Y	-0-					45
06	330	N	70	-0-	-260	-0-	70	3			Y	-0-					45
07	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			Y	-0-					45
08	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			Y	-0-					45
09	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			Y	-0-					45
*10	279	N	159	-0-	-120	-0-	159	3			Y	-0-					45

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
05	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			Y	-0-					35
06	120	N	26	-0-	-94	-0-	26	3			Y	-0-					35
07	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			Y	-0-					35
08	124	N	67	-0-	-57	-0-	67	3			Y	-0-					35
09	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			Y	-0-					35
*10	124	N	76	-0-	-48	-0-	76	3			Y	-0-					35

CLEGG, ELOISE CARSON WELL #: 1003 RRCID -> 152620 COMPL. DATE 11/29/1994 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 6162 - 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
05	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	3			N	-0-					-0-
06	840	N	828	-0-	-12	-0-	828	3			N	-0-					-0-
07	868	N	856	-0-	-12	-0-	856	3			N	-0-					-0-
08	868	N	705	-0-	-163	-0-	705	3			N	-0-					-0-
09	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	3			N	-0-					-0-
10	868	N	842	-0-	-26	-0-	842	3			N	-0-					-0-

WATSON RANCH WELL #: 903 RRCID -> 152636 COMPL. DATE 11/10/1994 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 6109 - 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
05	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
06	300	N	271	-0-	-29	-0-	271	3			N	-0-					-0-
07	341	N	290	-0-	-51	-0-	290	3			N	-0-					-0-
08	279	N	248	-0-	-31	-0-	248	3			N	-0-					-0-
09	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
10	279	N	269	-0-	-10	-0-	269	3			N	-0-					-0-

WATSON RANCH WELL #: 2701 RRCID -> 152638 COMPL. DATE 11/10/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6117 - 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
05	310	N	242	-0-	-68	-0-	242	3			N	-0-					-0-
06	300	N	263	-0-	-37	-0-	263	3			N	-0-					-0-
07	310	N	297	-0-	-13	-0-	297	3			N	-0-					-0-
08	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
09	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-
*10	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "6B" WELL #: 3 RRCID -> 152639 COMPL. DATE 11/07/1994 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7241 - 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C.C. "8" WELL #: 7 RRCID -> 152641 COMPL. DATE 10/17/1994 TOTAL DEPTH 6818 PERF. 5974 - 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
05	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-
06	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-
07	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-
08	403	N	390	-0-	-13	-0-	390	3			N	-0-					-0-
09	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					-0-
10	403	N	343	-0-	-60	-0-	343	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
UNION PACIFIC WELL #: 39 RRCID -> 152645 COMPL. DATE 11/09/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6576 - 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
05	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	3			N	-0-					-0-
06	90	N	58	-0-	-32	-0-	58	3			N	-0-					-0-
07	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
08	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
09	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
10	155	N	87	-0-	-68	-0-	87	3			N	-0-					-0-

SUTTON WELL #: 1406 RRCID -> 152916 COMPL. DATE 12/01/1994 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 6222 - 6374

05	248	N	89	-0-	-159	-0-	89	3			Y	-0-					23
06	330	N	180	-0-	-150	-0-	180	3			Y	-0-					23
07	279	N	103	-0-	-176	-0-	103	3			Y	-0-					23
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					23
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					23
*10	93	N	58	-0-	-35	-0-	58	3			Y	-0-					23

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 25 RRCID -> 153003 COMPL. DATE 11/22/1994 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6397 - 6649

05	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
06	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-					-0-
07	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-					-0-
08	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			N	-0-					-0-
09	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					-0-
*10	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 26 RRCID -> 153013 COMPL. DATE 11/22/1994 TOTAL DEPTH 9628 PERF. 6417 - 9260

05	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	3			N	-0-					-0-
06	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			N	-0-					-0-
07	465	N	348	-0-	-117	-0-	348	3			N	-0-					-0-
08	465	N	196	-0-	-269	-0-	196	3			N	-0-					-0-
09	450	N	406	-0-	-44	-0-	406	3			N	-0-					-0-
*10	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					-0-

BEAN "B" WELL #: 3 RRCID -> 153024 COMPL. DATE 12/19/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6037 - 6670

05	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
06	360	N	314	-0-	-46	-0-	314	3			N	-0-					-0-
07	341	N	317	-0-	-24	-0-	317	3			N	-0-					-0-
08	341	N	328	-0-	-13	-0-	328	3			N	-0-					-0-
09	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-
*10	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-

CLEGG WELL #: 5408 RRCID -> 153032 COMPL. DATE 11/29/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5664 - 6698

05	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
06	570	N	193	-0-	-377	-0-	193	3			N	-0-					-0-
07	372	N	204	-0-	-168	-0-	204	3			N	-0-					-0-
08	310	N	135	-0-	-175	-0-	135	3			N	-0-					-0-
09	180	N	165	-0-	-15	-0-	165	3			N	-0-					-0-
10	217	N	180	-0-	-37	-0-	180	3			N	-0-					-0-

HENDERSON, J. W. WELL #: 4 RRCID -> 153033 COMPL. DATE 01/05/1995 TOTAL DEPTH 8882 PERF. 6604 - 8257

05	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-					-0-
06	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					-0-
07	651	N	505	-0-	-146	-0-	505	3			N	-0-					-0-
08	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-					-0-
09	570	N	458	-0-	-112	-0-	458	3			N	-0-					-0-
*10	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MONTGOMERY, W. C. WELL #: 31 RRCID -> 153035 COMPL. DATE 12/22/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6348 - 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
05	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					-0-
06	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-
07	558	N	412	-0-	-146	-0-	412	3			N	-0-					-0-
08	527	N	449	-0-	-78	-0-	449	3			N	-0-					-0-
09	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-
*10	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-

PIERCE, J.S. "6" WELL #: 4 RRCID -> 153037 COMPL. DATE 12/20/1994 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5957 - 6297

05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
06	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
07	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
08	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	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-

HENDERSON, J. W. WELL #: 3-F RRCID -> 153038 COMPL. DATE 12/19/1994 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8084 - 8091

05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CHILDRESS, CRYSTELLE "28A" WELL #: 3 RRCID -> 153039 COMPL. DATE 01/04/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6136 - 6318

05	341	N	331	-0-	-10	-0-	331	3			N	-0-					-0-
06	330	N	316	-0-	-14	-0-	316	3			N	-0-					-0-
07	341	N	327	-0-	-14	-0-	327	3			N	-0-					-0-
08	341	N	290	-0-	-51	-0-	290	3			N	-0-					-0-
09	330	N	329	-0-	-1	-0-	329	3			N	-0-					-0-
10	341	N	311	-0-	-30	-0-	311	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "B" WELL #: 9 RRCID -> 153040 COMPL. DATE 11/23/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6231 - 6785

05	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
06	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	3			N	-0-					-0-
07	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					-0-
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	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "B" WELL #: 10 RRCID -> 153041 COMPL. DATE 11/23/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6202 - 6489

05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	3			N	-0-					-0-
07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
08	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	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-

MONTGOMERY WELL #: 11 RRCID -> 153042 COMPL. DATE 12/07/1994 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6436 - 6735

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

CLEGG WELL #: 5407D RRCID -> 153044 COMPL. DATE 11/20/1994 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5919 - 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
05	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
06	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
07	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
08	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	3			N	-0-					-0-
09	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
*10	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-

CLEGG WELL #: 5409D RRCID -> 153046 COMPL. DATE 11/30/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5964 - 6554

05	186 N	163	-0-	-23	-0-	163	3			N	-0-					-0-
06	180 N	153	-0-	-27	-0-	153	3			N	-0-					-0-
07	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
08	155 N	137	-0-	-18	-0-	137	3			N	-0-					-0-
09	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
*10	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "7" WELL #: 3D RRCID -> 153141 COMPL. DATE 12/07/1994 TOTAL DEPTH 7020 PERF. N/A

05	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760	3			N	-0-					-0-
06	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740	3			N	-0-					-0-
07	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719	3			N	-0-					-0-
08	752 N	752	-0-	-0-	-0-	752	3			N	-0-					-0-
09	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			N	-0-					-0-
*10	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			N	-0-					-0-

HATTON, E.H. ESTATE "10D" WELL #: 2 RRCID -> 153172 COMPL. DATE 12/14/1994 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5796 - 7017

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-

MOODY MINERALS "11A" WELL #: 2 RRCID -> 153173 COMPL. DATE 12/14/1994 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6789 - 6968

05	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
06	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					-0-
07	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
08	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
09	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
*10	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "42A" WELL #: 3 RRCID -> 153174 COMPL. DATE 01/11/1995 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5693 - 6880

05	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
06	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
07	155 N	153	-0-	-2	-0-	153	3			N	-0-					-0-
08	155 N	125	-0-	-30	-0-	125	3			N	-0-					-0-
09	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
10	155 N	148	-0-	-7	-0-	148	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C.C. "9B" WELL #: 4 RRCID -> 153175 COMPL. DATE 12/22/1994 TOTAL DEPTH 7009 PERF. 6097 - 6251

05	217 N	209	-0-	-8	-0-	209	3			N	-0-					-0-
06	210 N	174	-0-	-36	-0-	174	3			N	-0-					-0-
07	217 N	188	-0-	-29	-0-	188	3			N	-0-					-0-
08	217 N	166	-0-	-51	-0-	166	3			N	-0-					-0-
09	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
10	186 N	164	-0-	-22	-0-	164	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
HOOVER, LAURA ESTATE "41D" WELL #: 5 RRCID -> 153176 COMPL. DATE 01/11/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6228 - 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
05	155	N	122	-0-	-33	-0-	122	3			N	-0-					-0-
06	150	N	118	-0-	-32	-0-	118	3			N	-0-					-0-
07	155	N	91	-0-	-64	-0-	91	3			N	-0-					-0-
08	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
09	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
*10	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-

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
05	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	3			N	-0-					-0-
06	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	3			N	-0-					-0-
07	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	3			N	-0-					-0-
08	992	N	803	-0-	-189	-0-	803	3			N	-0-					-0-
09	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	3			N	-0-					-0-
*10	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	3			N	-0-					-0-

CLEGG WELL #: 5410D RRCID -> 153180 COMPL. DATE 11/29/1994 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
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
08	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	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-

PIERCE SUNRAY WELL #: 5 RRCID -> 153247 COMPL. DATE 01/23/1995 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6026 - 6258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	764	N	764	-0-	-0-	-0-	15	1	749	2	N	-0-					-0-
06	570	N	520	-0-	-50	-0-	520	2			N	-0-					-0-
07	713	N	450	-0-	-263	-0-	450	2			N	-0-					-0-
08	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					-0-
*09	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARSON, IRA "11" WELL #: 6 RRCID -> 153282 COMPL. DATE 01/26/1995 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6403 - 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
05	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
06	360	N	352	-0-	-8	-0-	352	3			N	-0-					-0-
07	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-
08	372	N	301	-0-	-71	-0-	301	3			N	-0-					-0-
09	360	N	347	-0-	-13	-0-	347	3			N	-0-					-0-
10	341	N	324	-0-	-17	-0-	324	3			N	-0-					-0-

CARSON, IRA "54" WELL #: 3 RRCID -> 153284 COMPL. DATE 01/25/1995 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5920 - 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
05	93	N	62	-0-	-31	-0-	62	3			N	-0-					-0-
06	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	3			N	-0-					-0-
07	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-					-0-
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	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-					-0-

BEAN "A" WELL #: 4 RRCID -> 153383 COMPL. DATE 02/09/1995 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8130 - 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
05	1271	N	1255	-0-	-16	-0-	1255	3			N	-0-					-0-
06	1230	N	1210	-0-	-20	-0-	1210	3			N	-0-					-0-
07	1271	N	1259	-0-	-12	-0-	1259	3			N	-0-					-0-
08	1240	N	968	-0-	-272	-0-	968	3			N	-0-					-0-
09	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	3			N	-0-					-0-
10	1271	N	1231	-0-	-40	-0-	1231	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

HOOVER, LAURA ESTATE "41A" WELL #: 3 RRCID -> 153384 COMPL. DATE 01/11/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5693 - 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
05	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	3			N	-0-					-0-
06	180	N	171	-0-	-9	-0-	171	3			N	-0-					-0-
07	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	3			N	-0-					-0-
08	186	N	155	-0-	-31	-0-	155	3			N	-0-					-0-
09	180	N	177	-0-	-3	-0-	177	3			N	-0-					-0-
10	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	3			N	-0-					-0-

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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
06	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
07	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
08	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
09	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
*10	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	N	459	-0-	-6	-0-	459	3			N	-0-					-0-
06	450	N	431	-0-	-19	-0-	431	3			N	-0-					-0-
07	465	N	351	-0-	-114	-0-	351	3			N	-0-					-0-
08	465	N	279	-0-	-186	-0-	279	3			N	-0-					-0-
09	420	N	366	-0-	-54	-0-	366	3			N	-0-					-0-
*10	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					-0-

CARSON, IRA "11C" WELL #: 2 RRCID -> 153389 COMPL. DATE 01/26/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6384 - 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	3			N	-0-					-0-
06	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
07	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
08	217	N	165	-0-	-52	-0-	165	3			N	-0-					-0-
09	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
10	217	N	199	-0-	-18	-0-	199	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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
*10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					-0-
06	420	N	324	-0-	-96	-0-	324	3			N	-0-					-0-
07	589	N	342	-0-	-247	-0-	342	3			N	-0-					-0-
08	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-					-0-
09	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					-0-
*10	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
*10	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
07	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
08	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
09	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
*10	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	496	N	444	-0-	-52	-0-	444	3			N	-0-					-0-
06	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-
07	465	N	448	-0-	-17	-0-	448	3			N	-0-					-0-
08	434	N	362	-0-	-72	-0-	362	3			N	-0-					-0-
09	450	N	431	-0-	-19	-0-	431	3			N	-0-					-0-
*10	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	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
05	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
06	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
07	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
09	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
*10	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	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
05	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
06	150	N	109	-0-	-41	-0-	109	3			N	-0-					-0-
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
08	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	3			N	-0-					-0-
09	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			N	-0-					-0-
*10	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	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
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	15	1	82	2	N	-0-					60
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					60
07	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-					60
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					60
*09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					60
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

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
05	558	N	311	-0-	-247	-0-	311	3			N	-0-					-0-
06	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	3			N	-0-					-0-
07	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					-0-
08	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					-0-
09	690	N	630	-0-	-60	-0-	630	3			N	-0-					-0-
10	651	N	614	-0-	-37	-0-	614	3			N	-0-					-0-

HENDERSON, J.W. "6" WELL #: 3 RRCID -> 153737 COMPL. DATE 01/20/1995 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6308 - 6912

05	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-
06	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
07	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
08	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
09	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
*10	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C.C. "12A" WELL #: 4 RRCID -> 153751 COMPL. DATE 12/07/1994 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6387 - 6511

05	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
07	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
08	93	N	60	-0-	-33	-0-	60	3			N	-0-					-0-
09	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	3			N	-0-					-0-
10	93	N	38	-0-	-55	-0-	38	3			N	-0-					-0-

BEAN "C" WELL #: 5 RRCID -> 153761 COMPL. DATE 03/12/1995 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 8705 - 8816

05	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
06	330	N	311	-0-	-19	-0-	311	3			N	-0-					-0-
07	341	N	311	-0-	-30	-0-	311	3			N	-0-					-0-
08	341	N	311	-0-	-30	-0-	311	3			N	-0-					-0-
09	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
10	310	N	287	-0-	-23	-0-	287	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "14" WELL #: 6 RRCID -> 153763 COMPL. DATE 12/21/1994 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
06	270	N	257	-0-	-13	-0-	257	3			N	-0-					-0-
07	279	N	262	-0-	-17	-0-	262	3			N	-0-					-0-
08	279	N	235	-0-	-44	-0-	235	3			N	-0-					-0-
09	270	N	170	-0-	-100	-0-	170	3			N	-0-					-0-
*10	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 41-F RRCID -> 153771 COMPL. DATE 12/09/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6255 - 6810

05	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-
06	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					-0-
07	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
08	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-
09	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					-0-
*10	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-

PIERCE, J.S. "6" WELL #: 3-D RRCID -> 153781 COMPL. DATE 12/20/1994 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 5926 - 6423

05	186	N	152	-0-	-34	-0-	152	3			N	-0-					-0-
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
07	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	3			N	-0-					-0-
08	155	N	131	-0-	-24	-0-	131	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-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MONTGOMERY, W. C. WELL #: 28F RRCID -> 153799 COMPL. DATE 02/01/1995 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6234 - 6629

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
05	802	N	802	-0-	-0-		-0-	802	3			N	-0-					-0-
06	677	N	677	-0-	-0-		-0-	677	3			N	-0-					-0-
07	775	N	702	-0-	-73		-0-	702	3			N	-0-					-0-
08	806	N	661	-0-	-145		-0-	661	3			N	-0-					-0-
09	690	N	669	-0-	-21		-0-	669	3			N	-0-					-0-
10	713	N	600	-0-	-113		-0-	600	3			N	-0-					-0-

MOODY MINERALS "23A" WELL #: 2 RRCID -> 153809 COMPL. DATE 03/08/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6900 - 7100

05	310	N	308	-0-	-2		-0-	308	3			N	-0-					-0-
06	301	N	301	-0-	-0-		-0-	301	3			N	-0-					-0-
07	310	N	307	-0-	-3		-0-	307	3			N	-0-					-0-
08	310	N	260	-0-	-50		-0-	260	3			N	-0-					-0-
09	370	N	370	-0-	-0-		-0-	370	3			N	-0-					-0-
10	310	N	288	-0-	-22		-0-	288	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "D" WELL #: 11 RRCID -> 153820 COMPL. DATE 03/22/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6543 - 6585

05	151	N	151	-0-	-0-		-0-	151	3			N	-0-					-0-
06	150	N	145	-0-	-5		-0-	145	3			N	-0-					-0-
07	141	N	141	-0-	-0-		-0-	141	3			N	-0-					-0-
08	155	N	137	-0-	-18		-0-	137	3			N	-0-					-0-
09	150	N	131	-0-	-19		-0-	131	3			N	-0-					-0-
10	155	N	129	-0-	-26		-0-	129	3			N	-0-					-0-

BEAN "C" WELL #: 4 RRCID -> 153861 COMPL. DATE 01/19/1995 TOTAL DEPTH 8789 PERF. 6485 - 6936

05	163	N	163	-0-	-0-		-0-	163	3			N	-0-					-0-
06	180	N	162	-0-	-18		-0-	162	3			N	-0-					-0-
07	211	N	211	-0-	-0-		-0-	211	3			N	-0-					-0-
08	176	N	176	-0-	-0-		-0-	176	3			N	-0-					-0-
09	158	N	158	-0-	-0-		-0-	158	3			N	-0-					-0-
10	186	N	106	-0-	-80		-0-	106	3			N	-0-					-0-

WATSON RANCH WELL #: 906 RRCID -> 153862 COMPL. DATE 01/25/1995 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 6073 - 6166

05	317	N	317	-0-	-0-		-0-	317	3			N	-0-					-0-
06	352	N	352	-0-	-0-		-0-	352	3			N	-0-					-0-
07	360	N	360	-0-	-0-		-0-	360	3			N	-0-					-0-
08	321	N	321	-0-	-0-		-0-	321	3			N	-0-					-0-
09	394	N	394	-0-	-0-		-0-	394	3			N	-0-					-0-
*10	368	N	368	-0-	-0-		-0-	368	3			N	-0-					-0-

WATSON RANCH WELL #: 907 RRCID -> 153935 COMPL. DATE 02/15/1995 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6066 - 6218

05	62	N	61	-0-	-1		-0-	61	3			N	-0-					-0-
06	60	N	42	-0-	-18		-0-	42	3			N	-0-					-0-
07	62	N	54	-0-	-8		-0-	54	3			N	-0-					-0-
08	62	N	39	-0-	-23		-0-	39	3			N	-0-					-0-
09	142	N	142	-0-	-0-		-0-	142	3			N	-0-					-0-
*10	118	N	118	-0-	-0-		-0-	118	3			N	-0-					-0-

WATSON RANCH WELL #: 905 RRCID -> 153936 COMPL. DATE 02/14/1995 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6246 - 6306

05	93	N	89	-0-	-4		-0-	89	3			N	-0-					-0-
06	90	N	86	-0-	-4		-0-	86	3			N	-0-					-0-
07	94	N	94	-0-	-0-		-0-	94	3			N	-0-					-0-
08	93	N	75	-0-	-18		-0-	75	3			N	-0-					-0-
09	118	N	118	-0-	-0-		-0-	118	3			N	-0-					-0-
10	93	N	89	-0-	-4		-0-	89	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
CARSON, IRA "10" WELL #: 7 RRCID -> 153937 COMPL. DATE 03/15/1995 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 6773 - 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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEAN WELL #: 4 RRCID -> 153948 COMPL. DATE 02/09/1995 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6412 - 8821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	65	-0-	-90	-0-	65	3			N	-0-					-0-
06	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
07	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
08	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	3			N	-0-					-0-
09	120	N	71	-0-	-49	-0-	71	3			N	-0-					-0-
10	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	3			N	-0-					-0-

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
05	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					-0-
06	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-
07	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-
08	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					-0-
09	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
*10	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	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
05	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
06	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					-0-
07	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-
08	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
09	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					-0-
*10	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	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
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					-0-
08	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-					-0-
09	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
10	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	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
05	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
06	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-
07	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-
08	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
09	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-
*10	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	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
05	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	3			N	-0-					-0-
06	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	3			N	-0-					-0-
07	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	3			N	-0-					-0-
08	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	3			N	-0-					-0-
09	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					-0-
*10	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

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
05	496 N	482	-0-	-14	-0-	482	3			N	-0-					-0-
06	480 N	463	-0-	-17	-0-	463	3			N	-0-					-0-
07	496 N	476	-0-	-20	-0-	476	3			N	-0-					-0-
08	496 N	425	-0-	-71	-0-	425	3			N	-0-					-0-
09	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-					-0-
*10	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, DOROTHY B. "22A" WELL #: 5 RRCID -> 154286 COMPL. DATE 04/06/1995 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6497 - 6612

05	217 N	195	-0-	-22	-0-	195	3			N	-0-					-0-
06	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
07	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
08	186 N	14	-0-	-172	-0-	14	3			N	-0-					-0-
09	180 N	9	-0-	-171	-0-	9	3			N	-0-					-0-
10	186 N	3	-0-	-183	-0-	3	3			N	-0-					-0-

CARSON, IRA "69" WELL #: 3 RRCID -> 154287 COMPL. DATE 04/26/1995 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6503 - 6670

05	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
06	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
07	279 N	271	-0-	-8	-0-	271	3			N	-0-					-0-
08	279 N	109	-0-	-170	-0-	109	3			N	-0-					-0-
09	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
10	279 N	120	-0-	-159	-0-	120	3			N	-0-					-0-

COATES, DOLLYE "69" WELL #: 3 RRCID -> 154289 COMPL. DATE 03/31/1995 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 6525 - 6694

05	310 N	300	-0-	-10	-0-	300	3			N	-0-					-0-
06	300 N	284	-0-	-16	-0-	284	3			N	-0-					-0-
07	310 N	295	-0-	-15	-0-	295	3			N	-0-					-0-
08	310 N	255	-0-	-55	-0-	255	3			N	-0-					-0-
09	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
10	310 N	274	-0-	-36	-0-	274	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, DOROTHY B. "22B" WELL #: 2 RRCID -> 154294 COMPL. DATE 03/23/1995 TOTAL DEPTH 7399 PERF. 6902 - 7164

05	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
06	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
07	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
08	93 N	74	-0-	-19	-0-	74	3			N	-0-					-0-
09	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
10	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, DOROTHY B. "22D" WELL #: 4 RRCID -> 154295 COMPL. DATE 03/15/1995 TOTAL DEPTH 7399 PERF. 6980 - 7128

05	124 N	88	-0-	-36	-0-	88	3			N	-0-					-0-
06	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
07	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
08	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
09	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
*10	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, SARAH C. 16D WELL #: 4 RRCID -> 154297 COMPL. DATE 03/31/1995 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6573 - 7027

05	155 N	147	-0-	-8	-0-	147	3			N	-0-					-0-
06	150 N	138	-0-	-12	-0-	138	3			N	-0-					-0-
07	155 N	150	-0-	-5	-0-	150	3			N	-0-					-0-
08	155 N	122	-0-	-33	-0-	122	3			N	-0-					-0-
09	150 N	137	-0-	-13	-0-	137	3			N	-0-					-0-
10	155 N	150	-0-	-5	-0-	150	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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
05	1333	N	1150	-0-	-183	-0-	1150	3			N	-0-					-0-
06	1170	N	1052	-0-	-118	-0-	1052	3			N	-0-					-0-
07	1178	N	1108	-0-	-70	-0-	1108	3			N	-0-					-0-
08	1147	N	884	-0-	-263	-0-	884	3			N	-0-					-0-
09	1050	N	796	-0-	-254	-0-	796	3			N	-0-					-0-
10	1116	N	943	-0-	-173	-0-	943	3			N	-0-					-0-

MITCHELL-STATE, TOM "20C" WELL #: 3 RRCID -> 154300 COMPL. DATE 03/08/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5998 - 7171

05	217	N	192	-0-	-25	-0-	192	3			N	-0-					-0-
06	210	N	184	-0-	-26	-0-	184	3			N	-0-					-0-
07	186	N	167	-0-	-19	-0-	167	3			N	-0-					-0-
08	186	N	130	-0-	-56	-0-	130	3			N	-0-					-0-
09	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
*10	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY "2" WELL #: 5 RRCID -> 154305 COMPL. DATE 03/09/1995 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6212 - 6696

05	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
06	390	N	385	-0-	-5	-0-	385	3			N	-0-					-0-
07	403	N	368	-0-	-35	-0-	368	3			N	-0-					-0-
08	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-
09	390	N	346	-0-	-44	-0-	346	3			N	-0-					-0-
10	372	N	165	-0-	-207	-0-	165	3			N	-0-					-0-

MOODY ESTATE "53" WELL #: 2 RRCID -> 154310 COMPL. DATE 03/23/1995 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6690 - 7242

05	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	3			N	-0-					-0-
06	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	3			N	-0-					-0-
07	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	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-

MOODY MINERALS "11C" WELL #: 4 RRCID -> 154317 COMPL. DATE 02/22/1995 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6490 - 7157

05	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
06	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
07	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
08	155	N	99	-0-	-56	-0-	99	3			N	-0-					-0-
09	150	N	123	-0-	-27	-0-	123	3			N	-0-					-0-
10	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	3			N	-0-					-0-

MOODY MINERALS "23A" WELL #: 3 RRCID -> 154324 COMPL. DATE 04/06/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5916 - 7118

05	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-
06	450	N	407	-0-	-43	-0-	407	3			N	-0-					-0-
07	434	N	416	-0-	-18	-0-	416	3			N	-0-					-0-
08	434	N	334	-0-	-100	-0-	334	3			N	-0-					-0-
09	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					-0-
*10	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 42-F RRCID -> 154330 COMPL. DATE 04/11/1995 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6772 - 6836

05	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-					-0-
06	480	N	440	-0-	-40	-0-	440	3			N	-0-					-0-
07	465	N	443	-0-	-22	-0-	443	3			N	-0-					-0-
08	465	N	449	-0-	-16	-0-	449	3			N	-0-					-0-
09	450	N	424	-0-	-26	-0-	424	3			N	-0-					-0-
*10	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

WATSON RANCH WELL #: 2703 RRCID -> 154337 COMPL. DATE 02/15/1995 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6200 - 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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-

WATSON RANCH WELL #: 2704 RRCID -> 154339 COMPL. DATE 03/30/1995 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5889 - 6170

05	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			N	-0-					-0-
06	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-					-0-
07	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					-0-
08	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					-0-
09	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					-0-
*10	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					-0-

WATSON RANCH WELL #: 2706 RRCID -> 154340 COMPL. DATE 03/30/1995 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 6176 - 6222

05	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-					-0-
06	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-					-0-
07	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					-0-
08	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					-0-
09	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	3			N	-0-					-0-
*10	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			N	-0-					-0-

WATSON RANCH WELL #: 2707 RRCID -> 154342 COMPL. DATE 04/19/1995 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5672 - 6215

05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
06	120	N	98	-0-	-22	-0-	98	3			N	-0-					-0-
07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
08	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	3			N	-0-					-0-
09	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
*10	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-

WATSON RANCH WELL #: 2708 RRCID -> 154345 COMPL. DATE 04/19/1995 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6103 - 6150

05	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	3			N	-0-					-0-
06	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	3			N	-0-					-0-
07	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	3			N	-0-					-0-
08	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-					-0-
09	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	3			N	-0-					-0-
*10	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	3			N	-0-					-0-

WATSON RANCH WELL #: 2709 RRCID -> 154346 COMPL. DATE 04/19/1995 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5770 - 6450

05	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	3			N	-0-					-0-
06	150	N	147	-0-	-3	-0-	147	3			N	-0-					-0-
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
08	155	N	120	-0-	-35	-0-	120	3			N	-0-					-0-
09	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
*10	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-

WATSON RANCH WELL #: 2705D RRCID -> 154347 COMPL. DATE 03/30/1995 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6158 - 6200

05	310	N	230	-0-	-80	-0-	230	3			N	-0-					-0-
06	270	N	195	-0-	-75	-0-	195	3			N	-0-					-0-
07	248	N	232	-0-	-16	-0-	232	3			N	-0-					-0-
08	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
09	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					-0-
*10	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

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
05	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	3			N	-0-					-0-
06	180	N	168	-0-	-12	-0-	168	3			N	-0-					-0-
07	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	3			N	-0-					-0-
08	186	N	143	-0-	-43	-0-	143	3			N	-0-					-0-
09	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
*10	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	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
05	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
06	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
07	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
08	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
09	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
*10	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-

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
05	217	N	163	-0-	-54	-0-	163	3			N	-0-					-0-
06	210	N	131	-0-	-79	-0-	131	3			N	-0-					-0-
07	186	N	114	-0-	-72	-0-	114	3			N	-0-					-0-
08	155	N	93	-0-	-62	-0-	93	3			N	-0-					-0-
09	120	N	117	-0-	-3	-0-	117	3			N	-0-					-0-
10	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	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
05	217	N	157	-0-	-60	-0-	157	3			N	-0-					-0-
06	210	N	122	-0-	-88	-0-	122	3			N	-0-					-0-
07	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
08	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
09	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
10	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	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
05	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
06	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	3			N	-0-					-0-
07	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
08	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	3			N	-0-					-0-
09	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
10	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	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
05	527	N	498	-0-	-29	-0-	498	3			N	-0-					-0-
06	510	N	412	-0-	-98	-0-	412	3			N	-0-					-0-
07	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					-0-
08	496	N	209	-0-	-287	-0-	209	3			N	-0-					-0-
09	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					-0-
*10	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	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
05	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-
06	420	N	388	-0-	-32	-0-	388	3			N	-0-					-0-
07	403	N	397	-0-	-6	-0-	397	3			N	-0-					-0-
08	403	N	385	-0-	-18	-0-	385	3			N	-0-					-0-
09	390	N	370	-0-	-20	-0-	370	3			N	-0-					-0-
10	403	N	338	-0-	-65	-0-	338	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

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	MONTHLY (L) STATUS	CUMU STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	507	N	507	-0-	-0-		-0-	507	3			N	-0-					-0-
06	478	N	478	-0-	-0-		-0-	478	3			N	-0-					-0-
07	465	N	465	-0-	-0-		-0-	465	3			N	-0-					-0-
08	434	N	383	-0-	-51		-0-	383	3			N	-0-					-0-
09	486	N	486	-0-	-0-		-0-	486	3			N	-0-					-0-
*10	447	N	447	-0-	-0-		-0-	447	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "41B" WELL #: 2D RRCID -> 154436 COMPL. DATE 02/01/1995 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6619 - 7232

05	94	N	94	-0-	-0-		-0-	94	3			N	-0-					-0-
06	86	N	86	-0-	-0-		-0-	86	3			N	-0-					-0-
07	95	N	95	-0-	-0-		-0-	95	3			N	-0-					-0-
08	81	N	81	-0-	-0-		-0-	81	3			N	-0-					-0-
09	79	N	79	-0-	-0-		-0-	79	3			N	-0-					-0-
*10	81	N	81	-0-	-0-		-0-	81	3			N	-0-					-0-

HENDERSON "A" WELL #: 3 RRCID -> 154439 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6419 - 7064

05	93	N	67	-0-	-26		-0-	67	3			N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120		-0-					N	-0-					-0-
07	196	N	196	-0-	-0-		-0-	196	3			N	-0-					-0-
08	131	N	131	-0-	-0-		-0-	131	3			N	-0-					-0-
09	95	N	95	-0-	-0-		-0-	95	3			N	-0-					-0-
10	124	N	101	-0-	-23		-0-	101	3			N	-0-					-0-

CLEGG WELL #: 5306 RRCID -> 154441 COMPL. DATE 05/17/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5963 - 6581

05	589	N	557	-0-	-32		-0-	557	3			N	-0-					-0-
06	570	N	530	-0-	-40		-0-	530	3			N	-0-					-0-
07	558	N	550	-0-	-8		-0-	550	3			N	-0-					-0-
08	558	N	480	-0-	-78		-0-	480	3			N	-0-					-0-
09	540	N	492	-0-	-48		-0-	492	3			N	-0-					-0-
10	558	N	505	-0-	-53		-0-	505	3			N	-0-					-0-

MOODY MINERALS "21C" WELL #: 4 RRCID -> 154442 COMPL. DATE 05/25/1995 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 5994 - 6466

05	248	N	208	-0-	-40		-0-	208	3			N	-0-					-0-
06	240	N	192	-0-	-48		-0-	192	3			N	-0-					-0-
07	248	N	195	-0-	-53		-0-	195	3			N	-0-					-0-
08	217	N	182	-0-	-35		-0-	182	3			N	-0-					-0-
09	225	N	225	-0-	-0-		-0-	225	3			N	-0-					-0-
*10	224	N	224	-0-	-0-		-0-	224	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

05	805	N	805	-0-	-0-		-0-	805	3			N	-0-					-0-
06	728	N	728	-0-	-0-		-0-	728	3			N	-0-					-0-
07	706	N	706	-0-	-0-		-0-	706	3			N	-0-					-0-
08	602	N	602	-0-	-0-		-0-	602	3			N	-0-					-0-
09	638	N	638	-0-	-0-		-0-	638	3			N	-0-					-0-
*10	386	N	386	-0-	-0-		-0-	386	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. STATE WELL #: 4 RRCID -> 154446 COMPL. DATE 05/04/1995 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6462 - 6694

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

BEAN "B" WELL #: 4 RRCID -> 154531 COMPL. DATE 05/19/1995 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6018 - 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
05	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
06	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
07	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
08	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
09	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
*10	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "7" WELL #: 4 RRCID -> 154541 COMPL. DATE 05/04/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6302 - 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
05	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
06	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
07	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
08	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
09	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
*10	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-

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
05	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
06	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
08	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
09	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
*10	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			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
05	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					-0-
06	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	3			N	-0-					-0-
07	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					-0-
08	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	3			N	-0-					-0-
09	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
10	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	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
05	93	N	61	-0-	-32	-0-	61	3			N	-0-					-0-
06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
07	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
08	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
09	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
*10	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	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
05	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-					-0-
06	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	3			N	-0-					-0-
07	62	N	28	-0-	-34	-0-	28	3			N	-0-					-0-
08	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	3			N	-0-					-0-
09	60	N	38	-0-	-22	-0-	38	3			N	-0-					-0-
*10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	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
05	1116	N	919	-0-	-197	-0-	919	3			N	-0-					-0-
06	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	3			N	-0-					-0-
07	1054	N	942	-0-	-112	-0-	942	3			N	-0-					-0-
08	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	3			N	-0-					-0-
09	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	3			N	-0-					-0-
*10	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

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
05	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	3			N	-0-					-0-
06	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	3			N	-0-					-0-
07	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-					-0-
08	651	N	625	-0-	-26	-0-	625	3			N	-0-					-0-
09	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					-0-
10	651	N	620	-0-	-31	-0-	620	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
05	310	N	306	-0-	-4	-0-	306	3			N	-0-					-0-
06	300	N	261	-0-	-39	-0-	261	3			N	-0-					-0-
07	310	N	265	-0-	-45	-0-	265	3			N	-0-					-0-
08	310	N	239	-0-	-71	-0-	239	3			N	-0-					-0-
09	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
10	279	N	266	-0-	-13	-0-	266	3			N	-0-					-0-

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
05	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					-0-
06	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					-0-
07	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-
08	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
09	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					-0-
*10	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			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
05	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					-0-
06	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
07	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
08	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					-0-
09	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-					-0-
*10	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	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
05	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
07	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
08	186	N	166	-0-	-20	-0-	166	3			N	-0-					-0-
09	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
*10	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	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
05	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
06	300	N	233	-0-	-67	-0-	233	3			N	-0-					-0-
07	248	N	219	-0-	-29	-0-	219	3			N	-0-					-0-
08	310	N	183	-0-	-127	-0-	183	3			N	-0-					-0-
09	240	N	228	-0-	-12	-0-	228	3			N	-0-					-0-
10	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	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
05	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					-0-
06	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	3			N	-0-					-0-
07	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					-0-
08	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					-0-
09	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	3			N	-0-					-0-
10	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	3			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 #: 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
05	310 N	218	-0-	-92	-0-	218	3			N	-0-					-0-
06	240 N	213	-0-	-27	-0-	213	3			N	-0-					-0-
07	186 N	44	-0-	-142	-0-	44	3			N	-0-					-0-
08	217 N	154	-0-	-63	-0-	154	3			N	-0-					-0-
09	210 N	157	-0-	-53	-0-	157	3			N	-0-					-0-
*10	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-

HATTON, E.H. ESTATE "8D" WELL #: 6 RRCID -> 155258 COMPL. DATE 06/29/1995 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6623 - 7263

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HATTON, E.H. ESTATE '12' WELL #: 6 RRCID -> 155259 COMPL. DATE 07/05/1995 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6282 - 6965

05	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
06	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
07	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
08	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					-0-
09	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
*10	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-

HATTON, E.H. ESTATE '12' WELL #: 7 RRCID -> 155260 COMPL. DATE 07/05/1995 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6298 - 6978

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
08	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
09	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
10	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-

CARSON, IRA "11" WELL #: 9 RRCID -> 155261 COMPL. DATE 07/12/1995 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6400 - 6567

05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-					-0-
08	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
09	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
*10	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-

MOODY MINERALS "21B" WELL #: 4 RRCID -> 155303 COMPL. DATE 03/08/1995 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6288 - 6860

05	217 N	195	-0-	-22	-0-	195	3			N	-0-					-0-
06	180 N	176	-0-	-4	-0-	176	3			N	-0-					-0-
07	186 N	182	-0-	-4	-0-	182	3			N	-0-					-0-
08	186 N	156	-0-	-30	-0-	156	3			N	-0-					-0-
09	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
*10	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-

MITCHELL-STATE, TOM "20B" WELL #: 6 RRCID -> 155304 COMPL. DATE 05/25/1995 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5916 - 7209

05	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
06	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
07	279 N	251	-0-	-28	-0-	251	3			N	-0-					-0-
08	341 N	194	-0-	-147	-0-	194	3			N	-0-					-0-
09	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-
*10	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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
05	558	N	535	-0-	-23	-0-	535	3			N	-0-					-0-
06	570	N	533	-0-	-37	-0-	533	3			N	-0-					-0-
07	496	N	364	-0-	-132	-0-	364	3			N	-0-					-0-
08	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-					-0-
09	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-					-0-
*10	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. "6" WELL #: 5D RRCID -> 155307 COMPL. DATE 05/24/1995 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5992 - 6880

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARSON, IRA "11" WELL #: 11 RRCID -> 155374 COMPL. DATE 08/08/1995 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6438 - 6588

05	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-
06	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
07	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
08	310	N	281	-0-	-29	-0-	281	3			N	-0-					-0-
09	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
*10	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-

CARSON, IRA "11" WELL #: 12 RRCID -> 155375 COMPL. DATE 08/08/1995 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6409 - 6429

05	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					-0-
06	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					-0-
07	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-
08	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
09	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
*10	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN C. "32B" WELL #: 2 RRCID -> 155502 COMPL. DATE 06/21/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6772 - 7218

05	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
06	14	N	7	-0-	-7	-0-	7	3			N	-0-					-0-
07	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
08	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
09	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
10	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-					-0-

HOOVER ESTATE WELL #: 7015 RRCID -> 155504 COMPL. DATE 06/07/1995 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7184 - 7374

05	248	N	217	-0-	-31	-0-	217	3			N	-0-					-0-
06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
07	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
08	217	N	169	-0-	-48	-0-	169	3			N	-0-					-0-
09	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
10	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-

HOOVER ESTATE WELL #: 606 RRCID -> 155505 COMPL. DATE 06/22/1995 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6138 - 7402

05	310	N	280	-0-	-30	-0-	280	3			N	-0-					-0-
06	300	N	220	-0-	-80	-0-	220	3			N	-0-					-0-
07	310	N	197	-0-	-113	-0-	197	3			N	-0-					-0-
08	279	N	192	-0-	-87	-0-	192	3			N	-0-					-0-
09	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
*10	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
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
05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
07	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	3			N	-0-					-0-
08	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
09	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
*10	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	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
05	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	3			N	-0-					-0-
06	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2190	3			N	-0-					-0-
07	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	3			N	-0-					-0-
08	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	3			N	-0-					-0-
09	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	3			N	-0-					-0-
*10	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	3			N	-0-					-0-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-					-0-
06	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
07	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
08	14	N	11	-0-	-3	-0-	11	3			N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	3			N	-0-					-0-
06	90	N	39	-0-	-51	-0-	39	3			N	-0-					-0-
07	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
09	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
10	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	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
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
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	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
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
05	527 N	467	-0-	-60	-0-	467	3			N	-0-					-0-
06	540 N	426	-0-	-114	-0-	426	3			N	-0-					-0-
07	434 N	430	-0-	-4	-0-	430	3			N	-0-					-0-
08	465 N	369	-0-	-96	-0-	369	3			N	-0-					-0-
09	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					-0-
*10	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY "16" WELL #: 8D RRCID -> 155536 COMPL. DATE 05/24/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6564 - 6776

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAGGETT WELL #: 3 RRCID -> 155537 COMPL. DATE 06/14/1995 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 6517 - 6532

05	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					62
06	300 N	250	-0-	-50	-0-	250	2			N	-0-					62
07	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					62
08	273 N	273	-0-	-0-	-0-	272	2	1	9	N	1					63
09	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					63
10	279 N	225	-0-	-54	-0-	225	2			N	-0-					63

CLEGG, BILL "A" WELL #: 5516 RRCID -> 155538 COMPL. DATE 07/20/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5814 - 5828

05	217 N	152	-0-	-65	-0-	152	3			N	-0-					-0-
06	180 N	140	-0-	-40	-0-	140	3			N	-0-					-0-
07	155 N	140	-0-	-15	-0-	140	3			N	-0-					-0-
08	155 N	90	-0-	-65	-0-	90	3			N	-0-					-0-
09	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
10	155 N	138	-0-	-17	-0-	138	3			N	-0-					-0-

HATTON, E.H. ESTATE '13C' WELL #: 3 RRCID -> 155558 COMPL. DATE 08/04/1995 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6650 - 7058

05	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
06	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
07	93 N	76	-0-	-17	-0-	76	3			N	-0-					-0-
08	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-					-0-
09	90 N	76	-0-	-14	-0-	76	3			N	-0-					-0-
*10	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-

WARREN, W. K. FOUNDATION "24" WELL #: 8 RRCID -> 155809 COMPL. DATE 12/14/1994 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 5814 - 7010

05	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
06	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
07	186 N	170	-0-	-16	-0-	170	3			N	-0-					-0-
08	186 N	135	-0-	-51	-0-	135	3			N	-0-					-0-
09	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-
*10	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-

HOOVER ESTATE WELL #: 506 RRCID -> 155810 COMPL. DATE 06/07/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6678 - 7400

05	217 N	213	-0-	-4	-0-	213	3			N	-0-					-0-
06	210 N	203	-0-	-7	-0-	203	3			N	-0-					-0-
07	217 N	209	-0-	-8	-0-	209	3			N	-0-					-0-
08	217 N	184	-0-	-33	-0-	184	3			N	-0-					-0-
09	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
10	217 N	206	-0-	-11	-0-	206	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

WATSON RANCH WELL #: 2603 RRCID -> 155811 COMPL. DATE 08/24/1995 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5984 - 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
05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
06	210	N	176	-0-	-34	-0-	176	3			N	-0-					-0-
07	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
08	186	N	155	-0-	-31	-0-	155	3			N	-0-					-0-
09	180	N	107	-0-	-73	-0-	107	3			N	-0-					-0-
*10	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-

WATSON RANCH WELL #: 2605 RRCID -> 155812 COMPL. DATE 08/23/1995 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5702 - 5968

05	558	N	532	-0-	-26	-0-	532	3			N	-0-					-0-
06	510	N	487	-0-	-23	-0-	487	3			N	-0-					-0-
07	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					-0-
08	527	N	490	-0-	-37	-0-	490	3			N	-0-					-0-
09	480	N	107	-0-	-373	-0-	107	3			N	-0-					-0-
*10	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	3			N	-0-					-0-

WATSON RANCH WELL #: 2711 RRCID -> 155813 COMPL. DATE 07/26/1995 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6060 - 6078

05	1023	N	893	-0-	-130	-0-	893	3			N	-0-					-0-
06	870	N	719	-0-	-151	-0-	719	3			N	-0-					-0-
07	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	3			N	-0-					-0-
08	899	N	779	-0-	-120	-0-	779	3			N	-0-					-0-
09	720	N	312	-0-	-408	-0-	312	3			N	-0-					-0-
*10	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	3			N	-0-					-0-

CLEGG WELL #: 5307RD RRCID -> 155814 COMPL. DATE 07/19/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5935 - 6523

05	1333	N	1303	-0-	-30	-0-	1303	3			N	-0-					-0-
06	1290	N	1253	-0-	-37	-0-	1253	3			N	-0-					-0-
07	1302	N	1286	-0-	-16	-0-	1286	3			N	-0-					-0-
08	1302	N	1091	-0-	-211	-0-	1091	3			N	-0-					-0-
09	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	3			N	-0-					-0-
*10	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY "16" WELL #: 10 D RRCID -> 155957 COMPL. DATE 09/27/1995 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 6276 - 6720

05	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
06	150	N	131	-0-	-19	-0-	131	3			N	-0-					-0-
07	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	3			N	-0-					-0-
08	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
10	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "32C" WELL #: 2 RRCID -> 155958 COMPL. DATE 08/23/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6804 - 7232

05	372	N	336	-0-	-36	-0-	336	3			N	-0-					-0-
06	360	N	328	-0-	-32	-0-	328	3			N	-0-					-0-
07	372	N	337	-0-	-35	-0-	337	3			N	-0-					-0-
08	341	N	283	-0-	-58	-0-	283	3			N	-0-					-0-
09	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-
*10	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, SARAH "C" 70 WELL #: 5 RRCID -> 155959 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6286 - 7231

05	527	N	525	-0-	-2	-0-	525	3			N	-0-					-0-
06	570	N	475	-0-	-95	-0-	475	3			N	-0-					-0-
07	651	N	509	-0-	-142	-0-	509	3			N	-0-					-0-
08	527	N	400	-0-	-127	-0-	400	3			N	-0-					-0-
09	480	N	159	-0-	-321	-0-	159	3			N	-0-					-0-
*10	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	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 #: 12 RRCID -> 155961 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6410 - 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
05	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					-0-
06	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
07	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-
08	310	N	271	-0-	-39	-0-	271	3			N	-0-					-0-
09	300	N	287	-0-	-13	-0-	287	3			N	-0-					-0-
*10	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS, C. C. WELL #: 209 RRCID -> 155963 COMPL. DATE 08/22/1995 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 6290 - 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
05	775	N	717	-0-	-58	-0-	717	3			N	-0-					-0-
06	750	N	635	-0-	-115	-0-	635	3			N	-0-					-0-
07	744	N	594	-0-	-150	-0-	594	3			N	-0-					-0-
08	713	N	640	-0-	-73	-0-	640	3			N	-0-					-0-
09	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-					-0-
*10	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	3			N	-0-					-0-

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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	N	180	-0-	-68	-0-	180	3			N	-0-					-0-
06	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
07	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
08	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
09	240	N	213	-0-	-27	-0-	213	3			N	-0-					-0-
10	248	N	213	-0-	-35	-0-	213	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS, C. C. WELL #: 213 RRCID -> 155965 COMPL. DATE 09/06/1995 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6010 - 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
05	403	N	350	-0-	-53	-0-	350	3			N	-0-					-0-
06	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-
07	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-					-0-
08	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
09	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					-0-
*10	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS, C. C. WELL #: 214 RRCID -> 155966 COMPL. DATE 08/30/1995 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 6251 - 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
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
06	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	3			N	-0-					-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
08	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
09	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	3			N	-0-					-0-
10	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-

HATTON, E.H. ESTATE '14C' WELL #: 7 RRCID -> 155969 COMPL. DATE 07/25/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6528 - 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
05	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	3			N	-0-					-0-
06	210	N	197	-0-	-13	-0-	197	3			N	-0-					-0-
07	217	N	203	-0-	-14	-0-	203	3			N	-0-					-0-
08	217	N	150	-0-	-67	-0-	150	3			N	-0-					-0-
09	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
10	217	N	209	-0-	-8	-0-	209	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "C" WELL #: 33 F RRCID -> 155970 COMPL. DATE 08/25/1995 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6189 - 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
05	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	3			N	-0-					-0-
06	120	N	115	-0-	-5	-0-	115	3			N	-0-					-0-
07	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	3			N	-0-					-0-
08	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
09	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
*10	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

UNION PACIFIC "C" WELL #: 30 F RRCID -> 155971 COMPL. DATE 08/02/1995 TOTAL DEPTH 9461 PERF. 6093 - 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
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
07	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	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-

UNION PACIFIC "C" WELL #: 34F RRCID -> 155981 COMPL. DATE 10/01/1995 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6227 - 6779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					-0-
06	510	N	489	-0-	-21	-0-	489	3			N	-0-					-0-
07	527	N	493	-0-	-34	-0-	493	3			N	-0-					-0-
08	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-
09	480	N	478	-0-	-2	-0-	478	3			N	-0-					-0-
10	496	N	492	-0-	-4	-0-	492	3			N	-0-					-0-

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
05	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
07	186	N	166	-0-	-20	-0-	166	3			N	-0-					-0-
08	186	N	133	-0-	-53	-0-	133	3			N	-0-					-0-
09	180	N	156	-0-	-24	-0-	156	3			N	-0-					-0-
*10	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	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
05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
06	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
07	93	N	50	-0-	-43	-0-	50	3			N	-0-					-0-
08	124	N	81	-0-	-43	-0-	81	3			N	-0-					-0-
09	120	N	103	-0-	-17	-0-	103	3			N	-0-					-0-
*10	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	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
05	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	3			N	-0-					-0-
06	180	N	147	-0-	-33	-0-	147	3			N	-0-					-0-
07	186	N	148	-0-	-38	-0-	148	3			N	-0-					-0-
08	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	3			N	-0-					-0-
09	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
*10	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	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
05	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
06	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
07	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
08	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
09	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
*10	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	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
05	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
06	360	N	272	-0-	-88	-0-	272	3			N	-0-					-0-
07	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
08	341	N	304	-0-	-37	-0-	304	3			N	-0-					-0-
09	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
10	341	N	283	-0-	-58	-0-	283	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

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	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	3			N	-0-					-0-
06	570	N	549	-0-	-21	-0-	549	3			N	-0-					-0-
07	589	N	355	-0-	-234	-0-	355	3			N	-0-					-0-
08	589	N	363	-0-	-226	-0-	363	3			N	-0-					-0-
09	540	N	539	-0-	-1	-0-	539	3			N	-0-					-0-
*10	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	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	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
06	420	N	273	-0-	-147	-0-	273	3			N	-0-					-0-
07	403	N	345	-0-	-58	-0-	345	3			N	-0-					-0-
08	403	N	302	-0-	-101	-0-	302	3			N	-0-					-0-
09	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					-0-
*10	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-

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	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
07	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
08	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
09	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
*10	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	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	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	3			N	-0-					-0-
06	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
07	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	3			N	-0-					-0-
08	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	3			N	-0-					-0-
09	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
*10	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	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	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

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
05	279	N	241	-0-	-38	-0-	241	3			N	-0-					-0-
06	270	N	224	-0-	-46	-0-	224	3			N	-0-					-0-
07	279	N	229	-0-	-50	-0-	229	3			N	-0-					-0-
08	248	N	177	-0-	-71	-0-	177	3			N	-0-					-0-
09	210	N	203	-0-	-7	-0-	203	3			N	-0-					-0-
*10	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	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
05	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					-0-
06	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
07	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-					-0-
08	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					-0-
09	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
10	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-					-0-

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
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
*10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			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
05	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			N	-0-					-0-
06	870	N	691	-0-	-179	-0-	691	3			N	-0-					-0-
07	744	N	717	-0-	-27	-0-	717	3			N	-0-					-0-
08	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	3			N	-0-					-0-
09	690	N	641	-0-	-49	-0-	641	3			N	-0-					-0-
10	713	N	656	-0-	-57	-0-	656	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
05	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	3			N	-0-					-0-
06	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	3			N	-0-					-0-
07	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	3			N	-0-					-0-
08	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	3			N	-0-					-0-
09	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	3			N	-0-					-0-
*10	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	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
05	93	N	52	-0-	-41	-0-	52	3			N	-0-					-0-
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
07	124	N	68	-0-	-56	-0-	68	3			N	-0-					-0-
08	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
10	62	N	27	-0-	-35	-0-	27	3			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
05	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					-0-
06	270	N	186	-0-	-84	-0-	186	3			N	-0-					-0-
07	279	N	262	-0-	-17	-0-	262	3			N	-0-					-0-
08	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
09	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
*10	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

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
05	93 N	53	-0-	-40	-0-	53	3			N	-0-					-0-
06	90 N	33	-0-	-57	-0-	33	3			N	-0-					-0-
07	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
08	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	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-

UNION PACIFIC WELL #: 48 RRCID -> 156843 COMPL. DATE 07/26/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6407 - 6974

05	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-					-0-
06	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-					-0-
07	713 N	676	-0-	-37	-0-	676	3			N	-0-					-0-
08	678 N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-					-0-
09	660 N	637	-0-	-23	-0-	637	3			N	-0-					-0-
*10	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 52 RRCID -> 156851 COMPL. DATE 10/25/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6338 - 6933

05	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
06	330 N	317	-0-	-13	-0-	317	3			N	-0-					-0-
07	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
08	310 N	302	-0-	-8	-0-	302	3			N	-0-					-0-
09	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-
10	341 N	323	-0-	-18	-0-	323	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 53 F RRCID -> 156855 COMPL. DATE 10/25/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6301 - 6856

05	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
06	270 N	263	-0-	-7	-0-	263	3			N	-0-					-0-
07	279 N	183	-0-	-96	-0-	183	3			N	-0-					-0-
08	279 N	99	-0-	-180	-0-	99	3			N	-0-					-0-
09	270 N	49	-0-	-221	-0-	49	3			N	-0-					-0-
10	186 N	41	-0-	-145	-0-	41	3			N	-0-					-0-

ARCO-CHILDRESS WELL #: 6 RRCID -> 156864 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6019 - 6476

05	248 N	231	-0-	-17	-0-	231	3			N	-0-					-0-
06	270 N	223	-0-	-47	-0-	223	3			N	-0-					-0-
07	248 N	217	-0-	-31	-0-	217	3			N	-0-					-0-
08	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
09	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-
*10	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS, C. C. WELL #: 211 RRCID -> 156872 COMPL. DATE 08/17/1995 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 6046 - 6452

05	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
06	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
07	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-
08	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
09	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
*10	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "51" WELL #: 2 RRCID -> 156878 COMPL. DATE 09/06/1995 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6768 - 7168

05	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
06	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					-0-
07	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
08	372 N	340	-0-	-32	-0-	340	3			N	-0-					-0-
09	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					-0-
*10	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	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 #: 7 RRCID -> 156887 COMPL. DATE 08/01/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6115 - 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
05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
06	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
07	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
08	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	3			N	-0-					-0-
*09	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEGG, ELOISE 53 WELL #: 2 D RRCID -> 156938 COMPL. DATE 10/25/1995 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5960 - 6574

05	527	N	513	-0-	-14	-0-	513	3			N	-0-					-0-
06	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					-0-
07	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	3			N	-0-					-0-
08	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-					-0-
09	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	3			N	-0-					-0-
*10	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					-0-

HATTON, E.H. ESTATE "8D" WELL #: 7 RRCID -> 156940 COMPL. DATE 10/19/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6788 - 7244

05	496	N	446	-0-	-50	-0-	446	3			N	-0-					-0-
06	480	N	381	-0-	-99	-0-	381	3			N	-0-					-0-
07	496	N	387	-0-	-109	-0-	387	3			N	-0-					-0-
08	434	N	329	-0-	-105	-0-	329	3			N	-0-					-0-
09	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-
10	372	N	353	-0-	-19	-0-	353	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY WELL #: 12 RRCID -> 156942 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6242 - 6692

05	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	3			N	-0-					-0-
06	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	3			N	-0-					-0-
07	806	N	785	-0-	-21	-0-	785	3			N	-0-					-0-
08	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	3			N	-0-					-0-
09	780	N	768	-0-	-12	-0-	768	3			N	-0-					-0-
*10	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C.C. "6C" WELL #: 7 RRCID -> 156944 COMPL. DATE 10/17/1994 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 6281 - 6406

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WATSON RANCH WELL #: 2710 RRCID -> 156945 COMPL. DATE 08/24/1995 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6030 - 6176

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WATSON RANCH WELL #: 1103 RRCID -> 156954 COMPL. DATE 01/25/1995 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5642 - 6218

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

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
05	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-
06	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-
07	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					-0-
08	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
09	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-					-0-
*10	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	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
05	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	3			N	-0-					-0-
06	210	N	192	-0-	-18	-0-	192	3			N	-0-					-0-
07	217	N	189	-0-	-28	-0-	189	3			N	-0-					-0-
08	217	N	164	-0-	-53	-0-	164	3			N	-0-					-0-
09	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
*10	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-

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
05	310	N	293	-0-	-17	-0-	293	3			N	-0-					-0-
06	330	N	287	-0-	-43	-0-	287	3			N	-0-					-0-
07	310	N	302	-0-	-8	-0-	302	3			N	-0-					-0-
08	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
09	300	N	281	-0-	-19	-0-	281	3			N	-0-					-0-
10	310	N	285	-0-	-25	-0-	285	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "D" WELL #: 12 RRCID -> 157081 COMPL. DATE 11/11/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6523 - 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
05	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
06	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
07	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
08	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
09	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
*10	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS, CRYSTELLE "28A" WELL #: 4 RRCID -> 157099 COMPL. DATE 12/07/1995 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6342 - 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
05	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
06	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
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-

HOOVER, LAURA ESTATE "7C" WELL #: 6 RRCID -> 157101 COMPL. DATE 12/19/1995 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6644 - 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
05	93	N	2	-0-	-91	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	90	N	3	-0-	-87	-0-	3	3			N	-0-					-0-
07	62	N	4	-0-	-58	-0-	4	3			N	-0-					-0-
08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
09	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
10	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "7C" WELL #: 7 RRCID -> 157123 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6644 - 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
05	806	N	702	-0-	-104	-0-	702	3			N	-0-					-0-
06	510	N	232	-0-	-278	-0-	232	3			N	-0-					-0-
07	899	N	773	-0-	-126	-0-	773	3			N	-0-					-0-
08	713	N	418	-0-	-295	-0-	418	3			N	-0-					-0-
09	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-
10	775	N	496	-0-	-279	-0-	496	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
HATTON, E.H. ESTATE '8C' WELL #: 4 RRCID -> 157185 COMPL. DATE 02/28/2002 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 6092 - 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
05	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					-0-
06	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
07	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					-0-
08	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
09	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-
*10	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "7D" WELL #: 4 RRCID -> 157189 COMPL. DATE 11/10/1995 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7094 - 7243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	10	-0-	-52	-0-	10	3			N	-0-					-0-
06	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
07	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
08	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
09	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
*10	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY WELL #: 13 RRCID -> 157205 COMPL. DATE 12/14/1995 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6516 - 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
05	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
06	90	N	77	-0-	-13	-0-	77	3			N	-0-					-0-
07	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	3			N	-0-					-0-
08	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	3			N	-0-					-0-
09	90	N	71	-0-	-19	-0-	71	3			N	-0-					-0-
10	93	N	67	-0-	-26	-0-	67	3			N	-0-					-0-

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
05	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	3			N	-0-					-0-
06	900	N	839	-0-	-61	-0-	839	3			N	-0-					-0-
07	868	N	781	-0-	-87	-0-	781	3			N	-0-					-0-
08	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	3			N	-0-					-0-
09	840	N	654	-0-	-186	-0-	654	3			N	-0-					-0-
10	775	N	760	-0-	-15	-0-	760	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
05	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			Y	-0-					32
06	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			Y	-0-					32
07	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			Y	-0-					32
08	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			Y	-0-					32
09	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			Y	-0-					32
*10	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			Y	-0-					32

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
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					37
06	150	N	30	-0-	-120	-0-	30	3			Y	-0-					37
07	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			Y	-0-					37
08	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			Y	-0-					37
09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			Y	-0-					37
*10	124	N	68	-0-	-56	-0-	68	3			Y	-0-					37

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
05	124	N	39	-0-	-85	-0-	39	3			Y	-0-					21
06	150	N	80	-0-	-70	-0-	80	3			Y	-0-					21
07	124	N	46	-0-	-78	-0-	46	3			Y	-0-					21
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					21
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					21
*10	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			Y	-0-					21

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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
05	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			Y	-0-					16
06	90	N	19	-0-	-71	-0-	19	3			Y	-0-					16
07	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			Y	-0-					16
08	93	N	47	-0-	-46	-0-	47	3			Y	-0-					16
09	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			Y	-0-					16
*10	124	N	54	-0-	-70	-0-	54	3			Y	-0-					16

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
05	217	N	198	-0-	-19	-0-	198	3			N	-0-					-0-
06	210	N	179	-0-	-31	-0-	179	3			N	-0-					-0-
07	217	N	177	-0-	-40	-0-	177	3			N	-0-					-0-
08	186	N	156	-0-	-30	-0-	156	3			N	-0-					-0-
09	180	N	156	-0-	-24	-0-	156	3			N	-0-					-0-
10	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	3			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
05	186	N	31	-0-	-155	-0-	31	3			N	-0-					-0-
06	240	N	6	-0-	-234	-0-	6	3			N	-0-					-0-
07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
08	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
09	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
10	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					-0-

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
05	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	3			N	-0-					-0-
06	210	N	195	-0-	-15	-0-	195	3			N	-0-					-0-
07	217	N	197	-0-	-20	-0-	197	3			N	-0-					-0-
08	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
09	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
*10	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			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
05	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	3			N	-0-					-0-
09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
*10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			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
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
06	14	N	11	-0-	-3	-0-	11	3			N	-0-					-0-
07	12	N	10	-0-	-2	-0-	10	3			N	-0-					-0-
08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
09	11	N	9	-0-	-2	-0-	9	3			N	-0-					-0-
*10	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	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
05	737	N	737	-0-	-0-	-0-	15	1	722	2	N	-0-					-0-
06	360	N	354	-0-	-6	-0-	354	2			N	-0-					-0-
07	372	N	364	-0-	-8	-0-	364	2			N	-0-					-0-
08	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-
*09	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
10	0	N	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

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
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
06	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
07	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
09	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
*10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-

MOODY MINERALS "21D" WELL #: 5 RRCID -> 157374 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6016 - 7200

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
07	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "6A" WELL #: 4 RRCID -> 157380 COMPL. DATE 12/19/1995 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6144 - 7432

05	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	3			N	-0-					-0-
06	90	N	74	-0-	-16	-0-	74	3			N	-0-					-0-
07	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	3			N	-0-					-0-
08	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-					-0-
09	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
*10	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-

ELMER HOOVER HATTON ESTATE "13" WELL #: 14 RRCID -> 157705 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 6784 - 7326

05	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-
06	390	N	387	-0-	-3	-0-	387	3			N	-0-					-0-
07	403	N	389	-0-	-14	-0-	389	3			N	-0-					-0-
08	403	N	326	-0-	-77	-0-	326	3			N	-0-					-0-
09	390	N	373	-0-	-17	-0-	373	3			N	-0-					-0-
10	403	N	394	-0-	-9	-0-	394	3			N	-0-					-0-

MOODY MINERALS "23C" WELL #: 4 RRCID -> 157706 COMPL. DATE 12/27/1995 TOTAL DEPTH 7388 PERF. 6414 - 6850

05	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-
06	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
07	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
08	310	N	294	-0-	-16	-0-	294	3			N	-0-					-0-
09	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
10	341	N	304	-0-	-37	-0-	304	3			N	-0-					-0-

WATSON RANCH WELL #: 2606 RRCID -> 157707 COMPL. DATE 11/30/1995 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5546 - 5800

05	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-
06	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					-0-
07	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					-0-
08	496	N	444	-0-	-52	-0-	444	3			N	-0-					-0-
09	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					-0-
10	527	N	518	-0-	-9	-0-	518	3			N	-0-					-0-

BEAN, VADA WELL #: 2 RRCID -> 157708 COMPL. DATE 01/23/1968 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

05	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
06	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
07	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
08	310	N	301	-0-	-9	-0-	301	3			N	-0-					-0-
09	300	N	294	-0-	-6	-0-	294	3			N	-0-					-0-
10	310	N	296	-0-	-14	-0-	296	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MOODY MINERALS "23D" WELL #: 3 RRCID -> 157712 COMPL. DATE 11/16/1995 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5690 - 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
05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
08	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-					-0-
09	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	3			N	-0-					-0-
10	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS, C. C. WELL #: 212 RRCID -> 157714 COMPL. DATE 12/06/1995 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6295 - 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
05	465	N	456	-0-	-9	-0-	456	3			N	-0-					-0-
06	480	N	284	-0-	-196	-0-	284	3			N	-0-					-0-
07	465	N	299	-0-	-166	-0-	299	3			N	-0-					-0-
08	465	N	311	-0-	-154	-0-	311	3			N	-0-					-0-
09	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
*10	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "6A" WELL #: 3 RRCID -> 157716 COMPL. DATE 11/09/1995 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 7312 - 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
05	93	N	43	-0-	-50	-0-	43	3			N	-0-					-0-
06	90	N	60	-0-	-30	-0-	60	3			N	-0-					-0-
07	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
08	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

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
05	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	3			N	-0-					-0-
06	120	N	102	-0-	-18	-0-	102	3			N	-0-					-0-
07	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	3			N	-0-					-0-
08	124	N	85	-0-	-39	-0-	85	3			N	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
*10	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	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
05	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
06	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
07	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
08	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	3			N	-0-					-0-
09	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
*10	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	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
05	341	N	328	-0-	-13	-0-	328	3			N	-0-					-0-
06	330	N	310	-0-	-20	-0-	310	3			N	-0-					-0-
07	341	N	324	-0-	-17	-0-	324	3			N	-0-					-0-
08	341	N	266	-0-	-75	-0-	266	3			N	-0-					-0-
09	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-
*10	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	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
05	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-
06	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	3			N	-0-					-0-
07	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-
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-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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
05	93 N	74	-0-	-19	-0-	74	3			N	-0-					-0-
06	90 N	69	-0-	-21	-0-	69	3			N	-0-					-0-
07	93 N	69	-0-	-24	-0-	69	3			N	-0-					-0-
08	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-					-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
*10	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS "1D" WELL #: 3 RRCID -> 158010 COMPL. DATE 02/20/1996 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6210 - 6221

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "7A" WELL #: 8 RRCID -> 158105 COMPL. DATE 02/11/1996 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6684 - 7448

05	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
06	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
07	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-
08	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
09	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
*10	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "7A" WELL #: 9 RRCID -> 158114 COMPL. DATE 02/01/1996 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7245 - 7435

05	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
06	30 N	2	-0-	-28	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "7B" WELL #: 8 RRCID -> 158116 COMPL. DATE 02/11/1996 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6850 - 7416

05	403 N	399	-0-	-4	-0-	399	3			N	-0-					-0-
06	390 N	386	-0-	-4	-0-	386	3			N	-0-					-0-
07	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
08	403 N	305	-0-	-98	-0-	305	3			N	-0-					-0-
09	390 N	375	-0-	-15	-0-	375	3			N	-0-					-0-
*10	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "7D" WELL #: 3 RRCID -> 158124 COMPL. DATE 02/04/1996 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7220 - 7330

05	620 N	193	-0-	-427	-0-	193	3			N	-0-					-0-
06	810 N	183	-0-	-627	-0-	183	3			N	-0-					-0-
07	217 N	184	-0-	-33	-0-	184	3			N	-0-					-0-
08	186 N	119	-0-	-67	-0-	119	3			N	-0-					-0-
09	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
10	186 N	183	-0-	-3	-0-	183	3			N	-0-					-0-

HATTON, E.H. ESTATE '8A' WELL #: 8 RRCID -> 158128 COMPL. DATE 02/11/1996 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6190 - 7404

05	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
06	210 N	198	-0-	-12	-0-	198	3			N	-0-					-0-
07	217 N	199	-0-	-18	-0-	199	3			N	-0-					-0-
08	217 N	160	-0-	-57	-0-	160	3			N	-0-					-0-
09	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
10	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

HATTON, E.H. ESTATE '8B' WELL #: 3 RRCID -> 158130 COMPL. DATE 01/18/1996 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6526 - 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
05	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-
06	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-
07	496	N	457	-0-	-39	-0-	457	3			N	-0-					-0-
08	496	N	376	-0-	-120	-0-	376	3			N	-0-					-0-
09	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-					-0-
*10	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-

HATTON, E.H. ESTATE '8B' WELL #: 4 RRCID -> 158136 COMPL. DATE 02/07/1996 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6342 - 7366

05	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
06	150	N	131	-0-	-19	-0-	131	3			N	-0-					-0-
07	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
08	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	3			N	-0-					-0-
09	120	N	42	-0-	-78	-0-	42	3			N	-0-					-0-
*10	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-

HATTON, E.H. ESTATE '8C' WELL #: 5 RRCID -> 158140 COMPL. DATE 01/18/1996 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6652 - 7212

05	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
06	240	N	225	-0-	-15	-0-	225	3			N	-0-					-0-
07	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	3			N	-0-					-0-
08	248	N	154	-0-	-94	-0-	154	3			N	-0-					-0-
09	240	N	196	-0-	-44	-0-	196	3			N	-0-					-0-
10	248	N	222	-0-	-26	-0-	222	3			N	-0-					-0-

HATTON, E.H. ESTATE '14B' WELL #: 6 RRCID -> 158163 COMPL. DATE 02/02/1996 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6554 - 7267

05	341	N	324	-0-	-17	-0-	324	3			N	-0-					-0-
06	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
07	310	N	301	-0-	-9	-0-	301	3			N	-0-					-0-
08	310	N	248	-0-	-62	-0-	248	3			N	-0-					-0-
09	330	N	312	-0-	-18	-0-	312	3			N	-0-					-0-
10	310	N	294	-0-	-16	-0-	294	3			N	-0-					-0-

HATTON, E.H. ESTATE '14B' WELL #: 7 RRCID -> 158172 COMPL. DATE 02/01/1996 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6412 - 7122

05	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-
06	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-
07	403	N	402	-0-	-1	-0-	402	3			N	-0-					-0-
08	403	N	357	-0-	-46	-0-	357	3			N	-0-					-0-
09	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					-0-
*10	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "6B" WELL #: 4 RRCID -> 158179 COMPL. DATE 02/03/1996 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6824 - 7352

05	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					-0-
06	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					-0-
07	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-
08	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-
09	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
10	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "6B" WELL #: 5 RRCID -> 158185 COMPL. DATE 02/10/1996 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6732 - 7396

05	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-
06	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
07	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
08	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
09	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
*10	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
*10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			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
05	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
06	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-
07	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
08	341	N	339	-0-	-2	-0-	339	3			N	-0-					-0-
09	330	N	310	-0-	-20	-0-	310	3			N	-0-					-0-
10	341	N	274	-0-	-67	-0-	274	3			N	-0-					-0-

ARCO-CHILDRESS WELL #: 8 RRCID -> 158423 COMPL. DATE 02/20/1996 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5978 - 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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	217	N	174	-0-	-43	-0-	174	3			N	-0-					-0-
06	210	N	110	-0-	-100	-0-	110	3			N	-0-					-0-
07	217	N	122	-0-	-95	-0-	122	3			N	-0-					-0-
08	186	N	94	-0-	-92	-0-	94	3			N	-0-					-0-
09	120	N	98	-0-	-22	-0-	98	3			N	-0-					-0-
*10	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-

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
05	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
06	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-
07	248	N	246	-0-	-2	-0-	246	3			N	-0-					-0-
08	248	N	207	-0-	-41	-0-	207	3			N	-0-					-0-
09	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
10	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 56-F RRCID -> 158458 COMPL. DATE 02/14/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6224 - 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
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-
06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
07	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
09	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	3			N	-0-					-0-
10	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-

CLEGG WELL #: 5308-D RRCID -> 158469 COMPL. DATE 01/04/1996 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5582 - 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
05	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					-0-
06	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					-0-
07	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-
08	403	N	381	-0-	-22	-0-	381	3			N	-0-					-0-
09	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-
*10	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
UNION PACIFIC WELL #: 55-F RRCID -> 158474 COMPL. DATE 01/06/1996 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 6820 - 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
05	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	3			N	-0-					-0-
06	960	N	892	-0-	-68	-0-	892	3			N	-0-					-0-
07	961	N	903	-0-	-58	-0-	903	3			N	-0-					-0-
08	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	3			N	-0-					-0-
09	900	N	865	-0-	-35	-0-	865	3			N	-0-					-0-
10	899	N	873	-0-	-26	-0-	873	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, S.C. 2 WELL #: 8 RRCID -> 158480 COMPL. DATE 01/24/2003 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 6040 - 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
05	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
06	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
07	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
08	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
09	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
*10	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-

CARSON, IRA "10" WELL #: 12 RRCID -> 158481 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5924 - 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
05	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					-0-
06	450	N	441	-0-	-9	-0-	441	3			N	-0-					-0-
07	465	N	434	-0-	-31	-0-	434	3			N	-0-					-0-
08	465	N	381	-0-	-84	-0-	381	3			N	-0-					-0-
09	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					-0-
*10	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "2B" WELL #: 5 RRCID -> 158483 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 7099 PERF. 6348 - 6944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					-0-
06	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-					-0-
07	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					-0-
08	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-
09	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
*10	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					-0-

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
05	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					-0-
06	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	3			N	-0-					-0-
07	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-
06	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
07	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
08	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-
09	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	3			N	-0-					-0-
10	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			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
05	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
06	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	3			N	-0-					-0-
07	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	3			N	-0-					-0-
08	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	3			N	-0-					-0-
09	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	3			N	-0-					-0-
10	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

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
05	403	N	211	-0-	-192	-0-	211	3			N	-0-					-0-
06	270	N	222	-0-	-48	-0-	222	3			N	-0-					-0-
07	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-
08	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
09	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
*10	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					-0-

WATSON RANCH WELL #: 2607 RRCID -> 158768 COMPL. DATE 04/01/1996 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5804 - 5942

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WATSON RANCH WELL #: 1301 RRCID -> 158769 COMPL. DATE 03/11/1996 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5103 - 5132

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENDERSON, J. W. WELL #: 5 RRCID -> 158780 COMPL. DATE 02/14/1996 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6470 - 8244

05	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
06	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
07	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
08	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
09	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
*10	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-

GRAVES "12" WELL #: 2 RRCID -> 158782 COMPL. DATE 04/21/1996 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7081 - 7232

05	837	N	689	-0-	-148	-0-	689	3			N	-0-					-0-
06	810	N	787	-0-	-23	-0-	787	3			N	-0-					-0-
07	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	3			N	-0-					-0-
08	682	N	611	-0-	-71	-0-	611	3			N	-0-					-0-
09	780	N	748	-0-	-32	-0-	748	3			N	-0-					-0-
10	837	N	732	-0-	-105	-0-	732	3			N	-0-					-0-

GRAVES "12" WELL #: 3 RRCID -> 158790 COMPL. DATE 04/21/1996 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6584 - 7146

05	496	N	435	-0-	-61	-0-	435	3			N	-0-					-0-
06	450	N	445	-0-	-5	-0-	445	3			N	-0-					-0-
07	465	N	442	-0-	-23	-0-	442	3			N	-0-					-0-
08	434	N	393	-0-	-41	-0-	393	3			N	-0-					-0-
09	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					-0-
10	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-

MOODY MINERALS "9C" WELL #: 7 RRCID -> 158806 COMPL. DATE 03/24/1996 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6408 - 7120

05	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			N	-0-					-0-
06	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					-0-
07	589	N	533	-0-	-56	-0-	533	3			N	-0-					-0-
08	651	N	521	-0-	-130	-0-	521	3			N	-0-					-0-
09	600	N	209	-0-	-391	-0-	209	3			N	-0-					-0-
*10	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

MOODY MINERALS "9D" WELL #: 6 RRCID -> 158807 COMPL. DATE 03/17/1996 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 6450 - 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
05	434	N	412	-0-	-22	-0-	412	3			N	-0-					-0-
06	420	N	386	-0-	-34	-0-	386	3			N	-0-					-0-
07	434	N	411	-0-	-23	-0-	411	3			N	-0-					-0-
08	403	N	360	-0-	-43	-0-	360	3			N	-0-					-0-
09	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					-0-
10	403	N	397	-0-	-6	-0-	397	3			N	-0-					-0-

MOODY MINERALS "9D" WELL #: 7 RRCID -> 158808 COMPL. DATE 12/07/2001 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 6942 - 7364

05	744	N	669	-0-	-75	-0-	669	3			N	-0-					-0-
06	690	N	499	-0-	-191	-0-	499	3			N	-0-					-0-
07	713	N	683	-0-	-30	-0-	683	3			N	-0-					-0-
08	682	N	680	-0-	-2	-0-	680	3			N	-0-					-0-
09	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	3			N	-0-					-0-
*10	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH-STATE 69 WELL #: 5 RRCID -> 158813 COMPL. DATE 04/11/1996 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7158 - 7238

05	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	3			N	-0-					-0-
06	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	3			N	-0-					-0-
07	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	3			N	-0-					-0-
08	124	N	94	-0-	-30	-0-	94	3			N	-0-					-0-
09	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
10	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "B" WELL #: 12 RRCID -> 159077 COMPL. DATE 03/05/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6254 - 6778

05	558	N	522	-0-	-36	-0-	522	3			N	-0-					-0-
06	570	N	551	-0-	-19	-0-	551	3			N	-0-					-0-
07	558	N	525	-0-	-33	-0-	525	3			N	-0-					-0-
08	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					-0-
09	540	N	520	-0-	-20	-0-	520	3			N	-0-					-0-
10	527	N	502	-0-	-25	-0-	502	3			N	-0-					-0-

BEAN "A" WELL #: 5 RRCID -> 159251 COMPL. DATE 05/18/1996 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8405 - 8444

05	713	N	635	-0-	-78	-0-	635	3			N	-0-					-0-
06	870	N	662	-0-	-208	-0-	662	3			N	-0-					-0-
07	837	N	701	-0-	-136	-0-	701	3			N	-0-					-0-
08	620	N	527	-0-	-93	-0-	527	3			N	-0-					-0-
09	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	3			N	-0-					-0-
*10	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	3			N	-0-					-0-

BEAN "A" WELL #: 6 RRCID -> 159255 COMPL. DATE 05/14/1996 TOTAL DEPTH 9646 PERF. 8446 - 9448

05	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					-0-
06	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					-0-
07	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					-0-
08	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-
09	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					-0-
*10	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-					-0-

CLEGG, ELOISE 53 WELL #: 3 RRCID -> 159262 COMPL. DATE 06/20/1996 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5896 - 6846

05	372	N	329	-0-	-43	-0-	329	3			N	-0-					-0-
06	360	N	340	-0-	-20	-0-	340	3			N	-0-					-0-
07	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-
08	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-
09	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-
*10	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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
05	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					-0-
06	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-
07	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					-0-
08	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
09	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
*10	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-

GRAVES "12" WELL #: 4 RRCID -> 159277 COMPL. DATE 04/21/1996 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6372 - 7068

05	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
06	390	N	354	-0-	-36	-0-	354	3			N	-0-					-0-
07	372	N	353	-0-	-19	-0-	353	3			N	-0-					-0-
08	403	N	312	-0-	-91	-0-	312	3			N	-0-					-0-
09	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					-0-
*10	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "52C" WELL #: 5 RRCID -> 159278 COMPL. DATE 06/03/1996 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 6014 - 7117

05	248	N	247	-0-	-1	-0-	247	3			N	-0-					-0-
06	240	N	239	-0-	-1	-0-	239	3			N	-0-					-0-
07	248	N	247	-0-	-1	-0-	247	3			N	-0-					-0-
08	248	N	221	-0-	-27	-0-	221	3			N	-0-					-0-
09	240	N	124	-0-	-116	-0-	124	3			N	-0-					-0-
*10	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-

HOOVER ESTATE WELL #: 607 RRCID -> 159284 COMPL. DATE 06/02/1996 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6772 - 7388

05	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	3			N	-0-					-0-
06	180	N	164	-0-	-16	-0-	164	3			N	-0-					-0-
07	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	3			N	-0-					-0-
08	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	3			N	-0-					-0-
09	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
10	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	3			N	-0-					-0-

TOM MITCHELL-STATE "20B" WELL #: 7 RRCID -> 159285 COMPL. DATE 06/17/1996 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5786 - 7044

05	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-					-0-
06	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					-0-
07	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			N	-0-					-0-
08	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					-0-
09	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					-0-
*10	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "12" WELL #: 9 RRCID -> 159286 COMPL. DATE 05/26/1996 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6724 - 6902

05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
06	9	N	4	-0-	-5	-0-	4	3			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
*10	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC STATE UNIT WELL #: 3-F RRCID -> 159333 COMPL. DATE 05/19/1996 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6270 - 6607

05	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					-0-
06	600	N	596	-0-	-4	-0-	596	3			N	-0-					-0-
07	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-					-0-
08	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					-0-
09	600	N	575	-0-	-25	-0-	575	3			N	-0-					-0-
10	620	N	559	-0-	-61	-0-	559	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
CLEGG WELL #: 5309 RRCID -> 159345 COMPL. DATE 06/21/1996 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6004 - 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
05	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
06	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
07	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
08	248	N	223	-0-	-25	-0-	223	3			N	-0-					-0-
09	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
*10	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-

BEAN "A" WELL #: 7 RRCID -> 159506 COMPL. DATE 05/18/1996 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8472 - 8577

05	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			N	-0-					-0-
06	720	N	691	-0-	-29	-0-	691	3			N	-0-					-0-
07	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	3			N	-0-					-0-
08	682	N	578	-0-	-104	-0-	578	3			N	-0-					-0-
09	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			N	-0-					-0-
10	744	N	631	-0-	-113	-0-	631	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "51" WELL #: 4 RRCID -> 159696 COMPL. DATE 06/07/1996 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6138 - 7184

05	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-
06	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					-0-
07	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					-0-
08	434	N	371	-0-	-63	-0-	371	3			N	-0-					-0-
09	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-
*10	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. "A" WELL #: 5-F RRCID -> 159698 COMPL. DATE 05/20/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6446 - 6482

05	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
06	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
07	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
08	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
09	270	N	268	-0-	-2	-0-	268	3			N	-0-					-0-
10	279	N	277	-0-	-2	-0-	277	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH-STATE 69 WELL #: 7 RRCID -> 159873 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5972 - 6628

05	434	N	398	-0-	-36	-0-	398	3			N	-0-					-0-
06	420	N	385	-0-	-35	-0-	385	3			N	-0-					-0-
07	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					-0-
08	403	N	343	-0-	-60	-0-	343	3			N	-0-					-0-
09	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					-0-
*10	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH-STATE 69 WELL #: 6 RRCID -> 160014 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6025 - 6982

05	496	N	450	-0-	-46	-0-	450	3			N	-0-					-0-
06	450	N	432	-0-	-18	-0-	432	3			N	-0-					-0-
07	465	N	445	-0-	-20	-0-	445	3			N	-0-					-0-
08	465	N	392	-0-	-73	-0-	392	3			N	-0-					-0-
09	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-
*10	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH-STATE 69 WELL #: 9 RRCID -> 160018 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6144 - 6996

05	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3			N	-0-					-0-
06	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	3			N	-0-					-0-
07	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					-0-
08	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-					-0-
09	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			N	-0-					-0-
*10	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

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
05	372	N	346	-0-	-26	-0-	346	3			N	-0-					-0-
06	360	N	322	-0-	-38	-0-	322	3			N	-0-					-0-
07	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
08	341	N	277	-0-	-64	-0-	277	3			N	-0-					-0-
09	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-
10	372	N	356	-0-	-16	-0-	356	3			N	-0-					-0-

MITCHELL-STATE, TOM "20A" WELL #: 7 RRCID -> 160128 COMPL. DATE 08/27/1996 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7210 - 7220

05	341	N	316	-0-	-25	-0-	316	3			N	-0-					-0-
06	330	N	294	-0-	-36	-0-	294	3			N	-0-					-0-
07	310	N	300	-0-	-10	-0-	300	3			N	-0-					-0-
08	310	N	281	-0-	-29	-0-	281	3			N	-0-					-0-
09	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-
*10	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "52D" WELL #: 3 RRCID -> 160171 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 5582 - 7416

05	558	N	458	-0-	-100	-0-	458	3			N	-0-					-0-
06	450	N	441	-0-	-9	-0-	441	3			N	-0-					-0-
07	465	N	452	-0-	-13	-0-	452	3			N	-0-					-0-
08	465	N	374	-0-	-91	-0-	374	3			N	-0-					-0-
09	450	N	442	-0-	-8	-0-	442	3			N	-0-					-0-
10	465	N	414	-0-	-51	-0-	414	3			N	-0-					-0-

PIERCE, V. I. "43" WELL #: 5 RRCID -> 160250 COMPL. DATE 09/14/1996 TOTAL DEPTH 6574 PERF. 5816 - 5946

05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
06	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	3			N	-0-					-0-
07	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	3			N	-0-					-0-
08	12	N	9	-0-	-3	-0-	9	3			N	-0-					-0-
09	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
*10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C.C. "12D" WELL #: 2 RRCID -> 160259 COMPL. DATE 08/12/1996 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6158 - 6518

05	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
06	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
08	124	N	76	-0-	-48	-0-	76	3			N	-0-					-0-
09	120	N	57	-0-	-63	-0-	57	3			N	-0-					-0-
10	93	N	67	-0-	-26	-0-	67	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C.C. "5B" WELL #: 8 RRCID -> 160271 COMPL. DATE 09/11/1996 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 6198 - 6670

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ZIPP RANCH "34" WELL #: 9 RRCID -> 160274 COMPL. DATE 08/18/1996 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6580 - 6702

05	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
06	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
07	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
08	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	3			N	-0-					-0-
09	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
*10	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MILLSPAUGH, AUSTIN C. "32B" WELL #: 7001 RRCID -> 160455 COMPL. DATE 10/01/1996 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7006 - 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
05	155 N	147	-0-	-8	-0-	147	3			N	-0-					-0-
06	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
07	155 N	127	-0-	-28	-0-	127	3			N	-0-					-0-
08	155 N	124	-0-	-31	-0-	124	3			N	-0-					-0-
09	120 N	119	-0-	-1	-0-	119	3			N	-0-					-0-
10	124 N	123	-0-	-1	-0-	123	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. GAS UNIT B WELL #: 34 RRCID -> 160501 COMPL. DATE 09/18/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6338 - 6374

05	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
06	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
07	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
08	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
09	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
*10	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-

AUSTIN MILLSPAUGH "12" WELL #: 10 RRCID -> 160847 COMPL. DATE 08/20/1996 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6398 - 6564

05	637 N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			N	-0-					-0-
06	600 N	590	-0-	-10	-0-	590	3			N	-0-					-0-
07	620 N	605	-0-	-15	-0-	605	3			N	-0-					-0-
08	620 N	548	-0-	-72	-0-	548	3			N	-0-					-0-
09	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					-0-
*10	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. "17" WELL #: 6 RRCID -> 160850 COMPL. DATE 10/28/1996 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 5942 - 6776

05	372 N	341	-0-	-31	-0-	341	3			N	-0-					-0-
06	390 N	323	-0-	-67	-0-	323	3			N	-0-					-0-
07	372 N	333	-0-	-39	-0-	333	3			N	-0-					-0-
08	341 N	311	-0-	-30	-0-	311	3			N	-0-					-0-
09	330 N	310	-0-	-20	-0-	310	3			N	-0-					-0-
*10	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-

PIERCE, V. I. "2" WELL #: 9 RRCID -> 160855 COMPL. DATE 09/24/1996 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6038 - 6058

05	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
06	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
07	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
08	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					-0-
09	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-

PIERCE, V. I. "2" WELL #: 8 RRCID -> 160857 COMPL. DATE 10/26/1996 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5998 - 6040

05	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
06	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
07	310 N	291	-0-	-19	-0-	291	3			N	-0-					-0-
08	279 N	252	-0-	-27	-0-	252	3			N	-0-					-0-
*09	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
10	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

HOOVER "50" WELL #: 3 RRCID -> 160885 COMPL. DATE 08/28/1996 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 6004 - 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
05	310 N	295	-0-	-15	-0-	295	3			N	-0-					-0-
06	300 N	290	-0-	-10	-0-	290	3			N	-0-					-0-
07	310 N	293	-0-	-17	-0-	293	3			N	-0-					-0-
08	310 N	238	-0-	-72	-0-	238	3			N	-0-					-0-
09	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
*10	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-

HOOVER "50" WELL #: 5 RRCID -> 160887 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 5988 - 7140

05	341 N	319	-0-	-22	-0-	319	3			N	-0-					-0-
06	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
07	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
08	310 N	270	-0-	-40	-0-	270	3			N	-0-					-0-
09	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
*10	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, A. "1" WELL #: 4R RRCID -> 161010 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6564 - 7006

05	186 N	172	-0-	-14	-0-	172	3			N	-0-					-0-
06	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
07	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
08	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
09	240 N	223	-0-	-17	-0-	223	3			N	-0-					-0-
10	217 N	211	-0-	-6	-0-	211	3			N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. "17" WELL #: 7 RRCID -> 161014 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6046 - 6564

05	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
06	150 N	70	-0-	-80	-0-	70	3			N	-0-					-0-
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
08	155 N	89	-0-	-66	-0-	89	3			N	-0-					-0-
09	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
*10	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-

CLEGG "84" WELL #: 3 RRCID -> 161020 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 5886 - 6746

05	341 N	308	-0-	-33	-0-	308	3			N	-0-					-0-
06	300 N	292	-0-	-8	-0-	292	3			N	-0-					-0-
07	310 N	303	-0-	-7	-0-	303	3			N	-0-					-0-
08	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					-0-
09	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					-0-
*10	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "51" WELL #: 5 RRCID -> 161023 COMPL. DATE 12/22/2001 TOTAL DEPTH 7311 PERF. 6044 - 7186

05	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
06	300 N	286	-0-	-14	-0-	286	3			N	-0-					-0-
07	310 N	243	-0-	-67	-0-	243	3			N	-0-					-0-
08	279 N	261	-0-	-18	-0-	261	3			N	-0-					-0-
09	300 N	288	-0-	-12	-0-	288	3			N	-0-					-0-
*10	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, SARAH C. "16A" WELL #: 4 RRCID -> 161028 COMPL. DATE 11/05/1996 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 6514 - 6662

05	558 N	479	-0-	-79	-0-	479	3			N	-0-					-0-
06	510 N	487	-0-	-23	-0-	487	3			N	-0-					-0-
07	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					-0-
08	465 N	422	-0-	-43	-0-	422	3			N	-0-					-0-
09	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					-0-
10	527 N	458	-0-	-69	-0-	458	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 #: 5 RRCID -> 161029 COMPL. DATE 11/05/1996 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 6364 - 7236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	3			N	-0-					-0-
06	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	3			N	-0-					-0-
07	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-					-0-
08	682	N	621	-0-	-61	-0-	621	3			N	-0-					-0-
09	660	N	593	-0-	-67	-0-	593	3			N	-0-					-0-
10	682	N	482	-0-	-200	-0-	482	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN C. "A4" WELL #: 7003 RRCID -> 161044 COMPL. DATE 10/31/1996 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6298 - 6302

05	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	3			N	-0-					-0-
06	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	3			N	-0-					-0-
07	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-					-0-
08	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	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-

MOODY MINERALS "21A" WELL #: 8 RRCID -> 161450 COMPL. DATE 08/27/1996 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5740 - 7030

05	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
06	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
07	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
08	310	N	236	-0-	-74	-0-	236	3			N	-0-					-0-
09	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-
10	310	N	180	-0-	-130	-0-	180	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 64 RRCID -> 161476 COMPL. DATE 11/25/1996 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6622 - 6668

05	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
06	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	3			N	-0-					-0-
07	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-					-0-
08	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-					-0-
09	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	3			N	-0-					-0-
10	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 65 RRCID -> 161477 COMPL. DATE 05/02/2002 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6308 - 6834

05	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	2496	3	31	9	N	28	28	1			35
06	2520	N	2488	-0-	-32	-0-	2453	3	35	9	N	32	56	1			11
07	2573	N	2393	-0-	-180	-0-	2363	3	30	9	N	27					38
08	2542	N	2458	-0-	-84	-0-	2427	3	31	9	N	28	54	1			12
09	2490	N	2294	-0-	-196	-0-	2263	3	31	9	N	28	26	1	1	8	13
10	2387	N	2300	-0-	-87	-0-	2261	3	39	9	N	35	28	1			20

UNION PACIFIC WELL #: 66 RRCID -> 161483 COMPL. DATE 12/22/1996 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6534 - 6596

05	527	N	511	-0-	-16	-0-	511	3			N	-0-					-0-
06	540	N	499	-0-	-41	-0-	499	3			N	-0-					-0-
07	527	N	510	-0-	-17	-0-	510	3			N	-0-					-0-
08	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					-0-
09	510	N	484	-0-	-26	-0-	484	3			N	-0-					-0-
10	496	N	490	-0-	-6	-0-	490	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 67 RRCID -> 161484 COMPL. DATE 12/21/1996 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 6534 - 6586

05	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
06	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
07	248	N	247	-0-	-1	-0-	247	3			N	-0-					-0-
08	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
09	240	N	229	-0-	-11	-0-	229	3			N	-0-					-0-
10	248	N	227	-0-	-21	-0-	227	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 #: 6 RRCID -> 161487 COMPL. DATE 11/16/1996 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6102 - 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
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C. C. "3C" WELL #: 7 RRCID -> 161492 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 6818 PERF. 6254 - 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
05	496	N	368	-0-	-128	-0-	368	3			N	-0-					-0-
06	510	N	395	-0-	-115	-0-	395	3			N	-0-					-0-
07	527	N	394	-0-	-133	-0-	394	3			N	-0-					-0-
08	372	N	367	-0-	-5	-0-	367	3			N	-0-					-0-
09	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					-0-
10	403	N	381	-0-	-22	-0-	381	3			N	-0-					-0-

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
05	279	N	262	-0-	-17	-0-	262	3			N	-0-					-0-
06	270	N	250	-0-	-20	-0-	250	3			N	-0-					-0-
07	248	N	247	-0-	-1	-0-	247	3			N	-0-					-0-
08	248	N	218	-0-	-30	-0-	218	3			N	-0-					-0-
09	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
10	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-

HOOVER "50" WELL #: 4 RRCID -> 161495 COMPL. DATE 12/27/1996 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 6092 - 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
05	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
06	270	N	248	-0-	-22	-0-	248	3			N	-0-					-0-
07	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
08	279	N	226	-0-	-53	-0-	226	3			N	-0-					-0-
09	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
10	279	N	268	-0-	-11	-0-	268	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. STATE WELL #: 5 RRCID -> 161496 COMPL. DATE 12/14/1996 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 6426 - 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
05	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					-0-
06	630	N	603	-0-	-27	-0-	603	3			N	-0-					-0-
07	620	N	617	-0-	-3	-0-	617	3			N	-0-					-0-
08	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					-0-
09	600	N	579	-0-	-21	-0-	579	3			N	-0-					-0-
10	620	N	595	-0-	-25	-0-	595	3			N	-0-					-0-

HOOVER "50" WELL #: 6 RRCID -> 161820 COMPL. DATE 12/27/1996 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7028 - 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
05	372	N	371	-0-	-1	-0-	371	3			N	-0-					-0-
06	360	N	356	-0-	-4	-0-	356	3			N	-0-					-0-
07	372	N	364	-0-	-8	-0-	364	3			N	-0-					-0-
08	372	N	314	-0-	-58	-0-	314	3			N	-0-					-0-
09	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
10	372	N	358	-0-	-14	-0-	358	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	3			N	-0-					-0-
06	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	3			N	-0-					-0-
07	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-					-0-
08	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	3			N	-0-					-0-
09	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	3			N	-0-					-0-
*10	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
THOMAS, J. K. "5C" WELL #: 3 RRCID -> 161828 COMPL. DATE 01/20/1997 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6106 - 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
05	864 N	864	-0-	-0-	-0-	864	3			N	-0-					-0-
06	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819	3			N	-0-					-0-
07	888 N	888	-0-	-0-	-0-	888	3			N	-0-					-0-
08	868 N	524	-0-	-344	-0-	524	3			N	-0-					-0-
09	810 N	774	-0-	-36	-0-	774	3			N	-0-					-0-
10	899 N	717	-0-	-182	-0-	717	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 70 RRCID -> 161926 COMPL. DATE 01/24/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6554 - 6686

05	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
06	300 N	255	-0-	-45	-0-	255	3			N	-0-					-0-
07	341 N	307	-0-	-34	-0-	307	3			N	-0-					-0-
08	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
09	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
*10	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-

HOOVER ESTATE WELL #: 608 RRCID -> 161931 COMPL. DATE 01/27/1997 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 6790 - 7204

05	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-
06	360 N	330	-0-	-30	-0-	330	3			N	-0-					-0-
07	403 N	339	-0-	-64	-0-	339	3			N	-0-					-0-
08	372 N	279	-0-	-93	-0-	279	3			N	-0-					-0-
09	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-					-0-
*10	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "12" WELL #: 12 RRCID -> 162104 COMPL. DATE 01/15/1997 TOTAL DEPTH 7168 PERF. 6470 - 6658

05	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
06	300 N	290	-0-	-10	-0-	290	3			N	-0-					-0-
07	310 N	285	-0-	-25	-0-	285	3			N	-0-					-0-
08	279 N	240	-0-	-39	-0-	240	3			N	-0-					-0-
09	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-
*10	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 63 RRCID -> 162105 COMPL. DATE 01/11/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6600 - 6672

05	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
06	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
07	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
08	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
09	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
*10	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-

WATSON RANCH WELL #: 1401 RRCID -> 162224 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6472 PERF. 4954 - 5168

05	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-
06	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	3			N	-0-					-0-
07	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-
08	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

PIERCE-HENDERSON 8 WELL #: 4 RRCID -> 162229 COMPL. DATE 01/04/1997 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 6018 - 6608

05	248 N	247	-0-	-1	-0-	247	3			N	-0-					-0-
06	240 N	239	-0-	-1	-0-	239	3			N	-0-					-0-
07	248 N	244	-0-	-4	-0-	244	3			N	-0-					-0-
08	248 N	206	-0-	-42	-0-	206	3			N	-0-					-0-
09	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
10	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

CHILDRESS, C. "7" WELL #: 5 RRCID -> 162256 COMPL. DATE 02/11/1997 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5712 - 6258

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
05	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			N	-0-					-0-
06	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					-0-
07	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					-0-
08	620	N	415	-0-	-205	-0-	415	3			N	-0-					-0-
09	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-					-0-
*10	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					-0-

HATTON, E. H. ESTATE "10D" WELL #: 3 RRCID -> 162258 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5890 - 6998

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
05	217	N	200	-0-	-17	-0-	200	3			N	-0-					-0-
06	210	N	190	-0-	-20	-0-	190	3			N	-0-					-0-
07	217	N	196	-0-	-21	-0-	196	3			N	-0-					-0-
08	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	3			N	-0-					-0-
09	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
*10	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-

PIERCE-STATE 105 WELL #: 1 RRCID -> 162367 COMPL. DATE 01/22/1997 TOTAL DEPTH 6698 PERF. 5987 - 6502

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
05	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	1			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-					-0-
06	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					-0-
07	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					-0-
08	589	N	446	-0-	-143	-0-	446	3			N	-0-					-0-
09	570	N	262	-0-	-308	-0-	262	3			N	-0-					-0-
*10	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	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	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	N	281	-0-	-29	-0-	281	3			N	-0-					-0-
06	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
07	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
08	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
09	300	N	296	-0-	-4	-0-	296	3			N	-0-					-0-
10	310	N	291	-0-	-19	-0-	291	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	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	114	-0-	-41	-0-	114	3			N	-0-					-0-
06	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
08	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	3			N	-0-					-0-
09	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-
*10	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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
05	651	N	623	-0-	-28	-0-	623	3			N	-0-					-0-
06	690	N	621	-0-	-69	-0-	621	3			N	-0-					-0-
07	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	3			N	-0-					-0-
08	620	N	597	-0-	-23	-0-	597	3			N	-0-					-0-
09	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	3			N	-0-					-0-
10	713	N	707	-0-	-6	-0-	707	3			N	-0-					-0-

HOOVER ESTATE WELL #: 9015 RRCID -> 162384 COMPL. DATE 02/09/1997 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 6758 - 7344

05	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
06	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
07	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
08	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	3			N	-0-					-0-
09	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
*10	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-

ZIPP RANCH "34" WELL #: 12 RRCID -> 162396 COMPL. DATE 02/08/1997 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 6734 - 6908

05	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
06	210	N	159	-0-	-51	-0-	159	3			N	-0-					-0-
07	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
08	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	3			N	-0-					-0-
09	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
*10	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 77 RRCID -> 162408 COMPL. DATE 02/25/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6300 - 6518

05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
06	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
07	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
08	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
09	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	3			N	-0-					-0-
10	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-					-0-

MOODY MINERALS "21D" WELL #: 7 RRCID -> 162452 COMPL. DATE 01/19/2001 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6008 - 7170

05	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					-0-
06	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					-0-
07	465	N	417	-0-	-48	-0-	417	3			N	-0-					-0-
08	465	N	297	-0-	-168	-0-	297	3			N	-0-					-0-
09	450	N	241	-0-	-209	-0-	241	3			N	-0-					-0-
10	403	N	47	-0-	-356	-0-	47	3			N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. "16N" WELL #: 2 RRCID -> 162453 COMPL. DATE 01/30/1997 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 6322 - 6868

05	868	N	769	-0-	-99	-0-	769	3			N	-0-					-0-
06	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	3			N	-0-					-0-
07	837	N	766	-0-	-71	-0-	766	3			N	-0-					-0-
08	775	N	674	-0-	-101	-0-	674	3			N	-0-					-0-
09	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	3			N	-0-					-0-
*10	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	3			N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. "16S" WELL #: 3 RRCID -> 162456 COMPL. DATE 01/21/1997 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 6588 - 6959

05	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	3			N	-0-					-0-
06	120	N	104	-0-	-16	-0-	104	3			N	-0-					-0-
07	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	3			N	-0-					-0-
08	124	N	78	-0-	-46	-0-	78	3			N	-0-					-0-
09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
*10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	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 #: 11 RRCID -> 162457 COMPL. DATE 03/04/1997 TOTAL DEPTH 7205 PERF. 6292 - 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
05	279	N	277	-0-	-2	-0-	277	3			N	-0-					-0-
06	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
07	279	N	273	-0-	-6	-0-	273	3			N	-0-					-0-
08	279	N	209	-0-	-70	-0-	209	3			N	-0-					-0-
09	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
10	279	N	261	-0-	-18	-0-	261	3			N	-0-					-0-

ZIPP RANCH "34" WELL #: 11 RRCID -> 162458 COMPL. DATE 02/07/1997 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 6746 - 7174

05	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	3			N	-0-					-0-
06	120	N	106	-0-	-14	-0-	106	3			N	-0-					-0-
07	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
08	124	N	88	-0-	-36	-0-	88	3			N	-0-					-0-
09	120	N	98	-0-	-22	-0-	98	3			N	-0-					-0-
10	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	3			N	-0-					-0-

ZIPP RANCH "34" WELL #: 13 RRCID -> 162459 COMPL. DATE 02/25/1997 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 6540 - 6952

05	310	N	273	-0-	-37	-0-	273	3			N	-0-					-0-
06	300	N	232	-0-	-68	-0-	232	3			N	-0-					-0-
07	310	N	230	-0-	-80	-0-	230	3			N	-0-					-0-
08	279	N	202	-0-	-77	-0-	202	3			N	-0-					-0-
09	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
*10	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-

CLEGG, ELOISE CARSON ET VIR C-1 WELL #: 1003 RRCID -> 162461 COMPL. DATE 01/26/1997 TOTAL DEPTH 7048 PERF. 6198 - 6386

05	62	N	25	-0-	-37	-0-	25	3			N	-0-					-0-
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
07	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
08	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	3			N	-0-					-0-
09	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "D" WELL #: 16 RRCID -> 162462 COMPL. DATE 02/04/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6518 - 6628

05	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	3			N	-0-					-0-
06	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	3			N	-0-					-0-
07	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	3			N	-0-					-0-
08	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	3			N	-0-					-0-
09	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	3			N	-0-					-0-
10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-

SUTTON WELL #: 1410 RRCID -> 162488 COMPL. DATE 02/26/1997 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6030 - 6354

05	217	N	80	-0-	-137	-0-	80	3			Y	-0-					16
06	300	N	162	-0-	-138	-0-	162	3			Y	-0-					16
07	248	N	93	-0-	-155	-0-	93	3			Y	-0-					16
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					16
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					16
*10	93	N	53	-0-	-40	-0-	53	3			Y	-0-					16

SUTTON WELL #: 108 RRCID -> 162533 COMPL. DATE 02/12/1997 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6024 - 6364

05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			Y	-0-					61
06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			Y	-0-					61
07	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	3			Y	-0-					61
08	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	3			Y	-0-					61
09	180	N	175	-0-	-5	-0-	175	3			Y	-0-					61
*10	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			Y	-0-					61

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

HOOVER "18" WELL #: 9 RRCID -> 162639 COMPL. DATE 01/22/1997 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6210 - 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
05	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			Y	-0-					32
06	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			Y	-0-					32
07	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			Y	-0-					32
08	465	N	273	-0-	-192	-0-	273	3			Y	-0-					32
09	450	N	413	-0-	-37	-0-	413	3			Y	-0-					32
*10	465	N	172	-0-	-293	-0-	172	3			Y	-0-					32

HOOVER "18" WELL #: 10 RRCID -> 162640 COMPL. DATE 01/25/1997 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6285 - 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
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					80
06	150	N	67	-0-	-83	-0-	67	3			Y	-0-					80
07	93	N	40	-0-	-53	-0-	40	3			Y	-0-					80
08	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			Y	-0-					80
09	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			Y	-0-					80
*10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-					80

SUTTON WELL #: 1508 RRCID -> 162641 COMPL. DATE 02/16/1997 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 5952 - 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
05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-					74
06	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	3			Y	-0-					74
07	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			Y	-0-					74
08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-					74
09	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			Y	-0-					74
*10	124	N	36	-0-	-88	-0-	36	3			Y	-0-					74

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
05	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			Y	-0-					48
06	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	3			Y	-0-					48
07	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			Y	-0-					48
08	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			Y	-0-					48
09	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			Y	-0-					48
*10	93	N	39	-0-	-54	-0-	39	3			Y	-0-					48

CHILDRESS, CRYSTILLE "3A" WELL #: 3 RRCID -> 162668 COMPL. DATE 02/15/1997 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 5942 - 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
05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
07	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
08	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	3			N	-0-					-0-
09	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
*10	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH-STATE 69 WELL #: 10 RRCID -> 162669 COMPL. DATE 02/28/1997 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 6380 - 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
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	3			N	-0-					-0-
07	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-
08	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-
09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
*10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH-STATE 69 WELL #: 11 RRCID -> 162670 COMPL. DATE 02/04/1997 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 6908 - 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
05	527	N	434	-0-	-93	-0-	434	3			N	-0-					-0-
06	510	N	398	-0-	-112	-0-	398	3			N	-0-					-0-
07	496	N	389	-0-	-107	-0-	389	3			N	-0-					-0-
08	434	N	296	-0-	-138	-0-	296	3			N	-0-					-0-
09	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					-0-
*10	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MITCHELL-STATE, TOM 20D WELL #: 6 RRCID -> 162673 COMPL. DATE 02/27/1997 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6510 - 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
05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
06	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
07	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
08	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	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-

ZIPP RANCH "34" WELL #: 14 RRCID -> 162674 COMPL. DATE 03/08/1997 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 5952 - 6896

05	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
06	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
08	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-					-0-
09	90	N	69	-0-	-21	-0-	69	3			N	-0-					-0-
10	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	3			N	-0-					-0-

CARSON, IRA 9 WELL #: 3 RRCID -> 162702 COMPL. DATE 03/16/1997 TOTAL DEPTH 7118 PERF. 6432 - 6610

05	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-
06	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-
07	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					-0-
08	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
09	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					-0-
*10	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "12" WELL #: 11 RRCID -> 162879 COMPL. DATE 02/05/1997 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 6446 - 6592

05	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-
06	360	N	291	-0-	-69	-0-	291	3			N	-0-					-0-
07	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-
08	341	N	318	-0-	-23	-0-	318	3			N	-0-					-0-
09	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					-0-
10	403	N	254	-0-	-149	-0-	254	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 73-D RRCID -> 162889 COMPL. DATE 03/25/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6578 - 6742

05	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
06	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	3			N	-0-					-0-
07	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-
08	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					-0-
09	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
10	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	3			N	-0-					-0-

MITCHELL, TOM-STATE "20A" WELL #: 8 RRCID -> 162915 COMPL. DATE 04/13/1997 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6532 - 6842

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 74 RRCID -> 162916 COMPL. DATE 04/02/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6556 - 6660

05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
06	120	N	96	-0-	-24	-0-	96	3			N	-0-					-0-
07	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
08	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	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-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

CHILDRESS, CRYSTELLE "8" WELL #: 2 RRCID -> 163049 COMPL. DATE 02/15/1997 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5984 - 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
05	248	N	217	-0-	-31	-0-	217	3			N	-0-					-0-
06	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
07	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
08	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
09	240	N	221	-0-	-19	-0-	221	3			N	-0-					-0-
*10	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-

PIERCE 44 "A" WELL #: 5 RRCID -> 163071 COMPL. DATE 05/01/1997 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 6026 - 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
05	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	15	1	1846	2	N	-0-					-0-
06	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			N	-0-					-0-
07	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			N	-0-					-0-
08	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2			N	-0-					-0-
*09	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHILDRESS, CRYSTELLE "28B" WELL #: 7 RRCID -> 163088 COMPL. DATE 04/19/1997 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6274 - 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
05	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					-0-
06	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					-0-
07	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					-0-
08	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					-0-
09	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-					-0-
*10	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-					-0-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	3			N	-0-					-0-
06	150	N	139	-0-	-11	-0-	139	3			N	-0-					-0-
07	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	3			N	-0-					-0-
08	155	N	99	-0-	-56	-0-	99	3			N	-0-					-0-
09	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
10	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	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
05	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	3			N	-0-					-0-
06	870	N	786	-0-	-84	-0-	786	3			N	-0-					-0-
07	899	N	735	-0-	-164	-0-	735	3			N	-0-					-0-
08	992	N	637	-0-	-355	-0-	637	3			N	-0-					-0-
09	780	N	724	-0-	-56	-0-	724	3			N	-0-					-0-
10	744	N	639	-0-	-105	-0-	639	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
05	217	N	189	-0-	-28	-0-	189	3			N	-0-					-0-
06	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
07	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
08	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	3			N	-0-					-0-
09	210	N	186	-0-	-24	-0-	186	3			N	-0-					-0-
10	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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
05	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
06	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
07	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-
08	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
09	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
*10	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	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
05	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
06	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
07	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
09	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
*10	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	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
05	341	N	310	-0-	-31	-0-	310	3			N	-0-					-0-
06	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
07	310	N	304	-0-	-6	-0-	304	3			N	-0-					-0-
08	310	N	268	-0-	-42	-0-	268	3			N	-0-					-0-
09	300	N	282	-0-	-18	-0-	282	3			N	-0-					-0-
10	310	N	273	-0-	-37	-0-	273	3			N	-0-					-0-

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
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
07	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-
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	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	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
05	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					-0-
06	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-					-0-
07	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	3			N	-0-					-0-
08	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	3			N	-0-					-0-
09	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	3			N	-0-					-0-
*10	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	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
05	124	N	23	-0-	-101	-0-	23	3			N	-0-					-0-
06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
07	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
08	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
09	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
*10	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	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
05	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	3			N	-0-					-0-
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
07	124	N	98	-0-	-26	-0-	98	3			N	-0-					-0-
08	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	3			N	-0-					-0-
09	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
*10	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

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
05	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	3			N	-0-					-0-
06	180	N	166	-0-	-14	-0-	166	3			N	-0-					-0-
07	186	N	163	-0-	-23	-0-	163	3			N	-0-					-0-
08	186	N	134	-0-	-52	-0-	134	3			N	-0-					-0-
09	180	N	147	-0-	-33	-0-	147	3			N	-0-					-0-
10	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	3			N	-0-					-0-

MOODY MINERALS "21C" WELL #: 5 RRCID -> 163487 COMPL. DATE 05/10/1997 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6008 - 6486

05	496	N	353	-0-	-143	-0-	353	3			N	-0-					-0-
06	480	N	376	-0-	-104	-0-	376	3			N	-0-					-0-
07	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-
08	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-
09	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					-0-
*10	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH-STATE 69 WELL #: 13 RRCID -> 163625 COMPL. DATE 02/19/1997 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 6592 - 6610

05	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
06	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
07	279	N	167	-0-	-112	-0-	167	3			N	-0-					-0-
08	310	N	213	-0-	-97	-0-	213	3			N	-0-					-0-
09	270	N	248	-0-	-22	-0-	248	3			N	-0-					-0-
*10	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-

MITCHELL, TOM-STATE 20D WELL #: 5 RRCID -> 163698 COMPL. DATE 03/23/1997 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 5730 - 7188

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHILDRESS, CRYSTELLE "8" WELL #: 6 RRCID -> 163700 COMPL. DATE 03/23/1997 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 6358 - 6760

05	279	N	265	-0-	-14	-0-	265	3			N	-0-					-0-
06	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
07	372	N	251	-0-	-121	-0-	251	3			N	-0-					-0-
08	279	N	164	-0-	-115	-0-	164	3			N	-0-					-0-
09	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
10	248	N	239	-0-	-9	-0-	239	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS, CRYSTELLE "7A" WELL #: 6 RRCID -> 163759 COMPL. DATE 05/24/1997 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5740 - 6284

05	372	N	356	-0-	-16	-0-	356	3			N	-0-					-0-
06	360	N	342	-0-	-18	-0-	342	3			N	-0-					-0-
07	372	N	353	-0-	-19	-0-	353	3			N	-0-					-0-
08	341	N	261	-0-	-80	-0-	261	3			N	-0-					-0-
09	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-
*10	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-

MOODY MINERALS "9B" WELL #: 8 RRCID -> 164011 COMPL. DATE 06/03/1997 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5948 - 7062

05	465	N	449	-0-	-16	-0-	449	3			N	-0-					-0-
06	450	N	429	-0-	-21	-0-	429	3			N	-0-					-0-
07	465	N	442	-0-	-23	-0-	442	3			N	-0-					-0-
08	434	N	274	-0-	-160	-0-	274	3			N	-0-					-0-
09	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					-0-
10	434	N	394	-0-	-40	-0-	394	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

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
05	403 N	336	-0-	-67	-0-	336	3			N	-0-					-0-
06	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-					-0-
07	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-					-0-
08	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
09	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					-0-
*10	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS, CRYSTELLE "8" WELL #: 8 RRCID -> 164015 COMPL. DATE 05/06/1997 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6136 - 6370

05	496 N	458	-0-	-38	-0-	458	3			N	-0-					-0-
06	480 N	455	-0-	-25	-0-	455	3			N	-0-					-0-
07	496 N	476	-0-	-20	-0-	476	3			N	-0-					-0-
08	465 N	430	-0-	-35	-0-	430	3			N	-0-					-0-
09	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-
10	465 N	448	-0-	-17	-0-	448	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C. C. "12C" WELL #: 6 RRCID -> 164056 COMPL. DATE 05/25/1997 TOTAL DEPTH 6628 PERF. 6316 - 6538

05	155 N	153	-0-	-2	-0-	153	3			N	-0-					-0-
06	150 N	110	-0-	-40	-0-	110	3			N	-0-					-0-
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
*10	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-

MOODY MINERALS "11D" WELL #: 6 RRCID -> 164544 COMPL. DATE 06/11/1997 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6516 - 7188

05	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					-0-
06	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-
07	527 N	430	-0-	-97	-0-	430	3			N	-0-					-0-
08	527 N	448	-0-	-79	-0-	448	3			N	-0-					-0-
09	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-					-0-
*10	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-					-0-

HOOVER ESTATE "19A" WELL #: 5 RRCID -> 164549 COMPL. DATE 05/07/1997 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 6826 - 7170

05	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
06	60 N	10	-0-	-50	-0-	10	3			N	-0-					-0-
07	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
08	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
09	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
*10	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-

CARSON, IRA "54" WELL #: 6 RRCID -> 164732 COMPL. DATE 07/05/1997 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 6824 - 6864

05	341 N	325	-0-	-16	-0-	325	3			N	-0-					-0-
06	330 N	310	-0-	-20	-0-	310	3			N	-0-					-0-
07	341 N	317	-0-	-24	-0-	317	3			N	-0-					-0-
08	310 N	272	-0-	-38	-0-	272	3			N	-0-					-0-
09	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-
10	310 N	293	-0-	-17	-0-	293	3			N	-0-					-0-

HENDERSON WELL #: 6 RRCID -> 164737 COMPL. DATE 07/30/1997 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 5886 - 6332

05	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
06	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
07	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
08	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
09	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
*10	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-
06	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-
07	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					-0-
08	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
09	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					-0-
*10	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C. C. "5C" WELL #: 8 RRCID -> 164899 COMPL. DATE 07/22/1997 TOTAL DEPTH 6801 PERF. 6114 - 6572

05	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					-0-
06	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					-0-
07	465 N	376	-0-	-89	-0-	376	3			N	-0-					-0-
08	465 N	376	-0-	-89	-0-	376	3			N	-0-					-0-
09	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					-0-
*10	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-

CLEGG "84" WELL #: 4 RRCID -> 164906 COMPL. DATE 07/20/1997 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6092 - 7216

05	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					-0-
06	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					-0-
07	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					-0-
08	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-
09	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					-0-
*10	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-					-0-

CLEGG, ELOISE 61 WELL #: 3 RRCID -> 164907 COMPL. DATE 06/24/1997 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5568 - 5994

05	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					-0-
06	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					-0-
07	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					-0-
08	465 N	443	-0-	-22	-0-	443	3			N	-0-					-0-
09	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					-0-
*10	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C. C. "6B" WELL #: 2 RRCID -> 164923 COMPL. DATE 06/10/1997 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 6348 - 6454

05	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
06	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
07	310 N	208	-0-	-102	-0-	208	3			N	-0-					-0-
08	248 N	178	-0-	-70	-0-	178	3			N	-0-					-0-
09	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
10	217 N	198	-0-	-19	-0-	198	3			N	-0-					-0-

HOOVER ESTATE WELL #: 1510A RRCID -> 164926 COMPL. DATE 08/03/1997 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7198 - 7366

05	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					-0-
06	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-
07	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
08	465 N	376	-0-	-89	-0-	376	3			N	-0-					-0-
09	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					-0-
10	465 N	441	-0-	-24	-0-	441	3			N	-0-					-0-

MITCHELL-STATE, TOM "20C" WELL #: 5 RRCID -> 164928 COMPL. DATE 06/23/1997 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5930 - 7220

05	403 N	317	-0-	-86	-0-	317	3			N	-0-					-0-
06	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					-0-
07	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-
08	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
09	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-
*10	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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
05	434	N	202	-0-	-232	-0-	202	3			N	-0-					-0-
06	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					-0-
07	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					-0-
08	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					-0-
09	450	N	404	-0-	-46	-0-	404	3			N	-0-					-0-
10	434	N	387	-0-	-47	-0-	387	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
05	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	3			N	-0-					-0-
06	90	N	38	-0-	-52	-0-	38	3			N	-0-					-0-
07	62	N	18	-0-	-44	-0-	18	3			N	-0-					-0-
08	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-					-0-
09	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	3			N	-0-					-0-
*10	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	186	N	163	-0-	-23	-0-	163	3			N	-0-					-0-
06	180	N	168	-0-	-12	-0-	168	3			N	-0-					-0-
07	155	N	127	-0-	-28	-0-	127	3			N	-0-					-0-
08	155	N	133	-0-	-22	-0-	133	3			N	-0-					-0-
09	180	N	133	-0-	-47	-0-	133	3			N	-0-					-0-
*10	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-

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
05	2833	N	2833	-0-	-0-	-0-	2833	3			N	-0-					-0-
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
07	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
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	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-

HENDERSON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 165798 COMPL. DATE 05/12/1997 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6238 - 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
05	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	3			N	-0-					-0-
06	810	N	684	-0-	-126	-0-	684	3			N	-0-					-0-
07	775	N	687	-0-	-88	-0-	687	3			N	-0-					-0-
08	775	N	773	-0-	-2	-0-	773	3			N	-0-					-0-
09	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	3			N	-0-					-0-
*10	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-					-0-

CLEGG, ELOISE CARSON WELL #: 903 RRCID -> 165801 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6170 - 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
05	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
06	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
07	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
08	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
09	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
*10	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

HOOVER ESTATE WELL #: 610D RRCID -> 165804 COMPL. DATE 08/04/1997 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6800 - 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
05	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
06	270	N	203	-0-	-67	-0-	203	3			N	-0-					-0-
07	310	N	271	-0-	-39	-0-	271	3			N	-0-					-0-
08	279	N	215	-0-	-64	-0-	215	3			N	-0-					-0-
09	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
10	279	N	216	-0-	-63	-0-	216	3			N	-0-					-0-

HOOVER ESTATE WELL #: 1511B RRCID -> 165806 COMPL. DATE 07/24/1997 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6778 - 7376

05	806	N	563	-0-	-243	-0-	563	3			N	-0-					-0-
06	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	3			N	-0-					-0-
07	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	3			N	-0-					-0-
08	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-					-0-
09	840	N	610	-0-	-230	-0-	610	3			N	-0-					-0-
*10	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	3			N	-0-					-0-

HOOVER ESTATE WELL #: 609D RRCID -> 165810 COMPL. DATE 09/27/1997 TOTAL DEPTH 7498 PERF. 6102 - 7396

05	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	3			N	-0-					-0-
06	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	3			N	-0-					-0-
07	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	3			N	-0-					-0-
08	744	N	652	-0-	-92	-0-	652	3			N	-0-					-0-
09	750	N	725	-0-	-25	-0-	725	3			N	-0-					-0-
10	806	N	758	-0-	-48	-0-	758	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C. C. WELL #: 7010D RRCID -> 165902 COMPL. DATE 09/10/1997 TOTAL DEPTH 6628 PERF. 6248 - 6426

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEGG WELL #: 5413 RRCID -> 165962 COMPL. DATE 09/13/1997 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6044 - 6720

05	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-					-0-
06	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			N	-0-					-0-
07	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			N	-0-					-0-
08	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					-0-
09	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	3			N	-0-					-0-
*10	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA GU "52A" WELL #: 6 RRCID -> 165966 COMPL. DATE 10/15/1997 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6374 - 7000

05	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3			N	-0-					-0-
06	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	3			N	-0-					-0-
07	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	3			N	-0-					-0-
08	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	3			N	-0-					-0-
09	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	3			N	-0-					-0-
*10	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	3			N	-0-					-0-

WATSON RANCH K WELL #: 3401 RRCID -> 166459 COMPL. DATE 09/06/1997 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4886 - 5744

05	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
06	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-
07	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-
08	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
09	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
*10	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
UNION PACIFIC WELL #: 58 RRCID -> 166622 COMPL. DATE 03/18/1997 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6305 - 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
05	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
06	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
07	341 N	320	-0-	-21	-0-	320	3			N	-0-					-0-
08	341 N	305	-0-	-36	-0-	305	3			N	-0-					-0-
09	330 N	171	-0-	-159	-0-	171	3			N	-0-					-0-
10	310 N	110	-0-	-200	-0-	110	3			N	-0-					-0-

MOODY MINERALS "23B" WELL #: 5 RRCID -> 166927 COMPL. DATE 12/14/2002 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5895 - 7058

05	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
06	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
07	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					-0-
08	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					-0-
09	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-
10	372 N	275	-0-	-97	-0-	275	3			N	-0-					-0-

HOOVER "50" WELL #: 7 RRCID -> 166928 COMPL. DATE 09/13/1997 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6422 - 7136

05	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
06	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
07	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
08	248 N	200	-0-	-48	-0-	200	3			N	-0-					-0-
09	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
10	248 N	242	-0-	-6	-0-	242	3			N	-0-					-0-

HOOVER "50" WELL #: 8 RRCID -> 166929 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5914 - 7120

05	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
06	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
07	248 N	224	-0-	-24	-0-	224	3			N	-0-					-0-
08	217 N	183	-0-	-34	-0-	183	3			N	-0-					-0-
09	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
10	217 N	213	-0-	-4	-0-	213	3			N	-0-					-0-

HENDERSON "7" WELL #: 5 RRCID -> 166933 COMPL. DATE 10/18/1997 TOTAL DEPTH 6666 PERF. 5792 - 6126

05	248 N	247	-0-	-1	-0-	247	3			N	-0-					-0-
06	240 N	233	-0-	-7	-0-	233	3			N	-0-					-0-
07	248 N	148	-0-	-100	-0-	148	3			N	-0-					-0-
08	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
09	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
*10	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "41D" WELL #: 6 RRCID -> 166935 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 7646 PERF. 6746 - 7274

05	806 N	760	-0-	-46	-0-	760	3			N	-0-					-0-
06	737 N	737	-0-	-0-	-0-	737	3			N	-0-					-0-
07	711 N	711	-0-	-0-	-0-	711	3			N	-0-					-0-
08	775 N	531	-0-	-244	-0-	531	3			N	-0-					-0-
09	750 N	694	-0-	-56	-0-	694	3			N	-0-					-0-
10	713 N	687	-0-	-26	-0-	687	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "51" WELL #: 6 RRCID -> 166937 COMPL. DATE 10/31/1997 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6236 - 7456

05	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
06	270 N	261	-0-	-9	-0-	261	3			N	-0-					-0-
07	279 N	270	-0-	-9	-0-	270	3			N	-0-					-0-
08	279 N	237	-0-	-42	-0-	237	3			N	-0-					-0-
09	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					-0-
*10	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

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
05	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
06	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
07	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
08	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
09	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-
*10	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	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
05	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	3			N	-0-					-0-
06	870	N	845	-0-	-25	-0-	845	3			N	-0-					-0-
07	899	N	885	-0-	-14	-0-	885	3			N	-0-					-0-
08	930	N	737	-0-	-193	-0-	737	3			N	-0-					-0-
09	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	3			N	-0-					-0-
*10	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	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
05	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	3			N	-0-					-0-
06	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	3			N	-0-					-0-
07	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	3			N	-0-					-0-
08	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
09	60	N	32	-0-	-28	-0-	32	3			N	-0-					-0-
10	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	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
05	496	N	456	-0-	-40	-0-	456	3			Y	-0-					48
06	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			Y	-0-					48
07	496	N	453	-0-	-43	-0-	453	3			Y	-0-					48
08	465	N	441	-0-	-24	-0-	441	3			Y	-0-					48
09	480	N	423	-0-	-57	-0-	423	3			Y	-0-					48
*10	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			Y	-0-					48

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
05	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			Y	-0-					55
06	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			Y	-0-					55
07	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			Y	-0-					55
08	341	N	243	-0-	-98	-0-	243	3			Y	-0-					55
09	360	N	288	-0-	-72	-0-	288	3			Y	-0-					55
*10	496	N	286	-0-	-210	-0-	286	3			Y	-0-					55

MILLSPAUGH-STATE 69 WELL #: 15 RRCID -> 167405 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 7432 PERF. 6319 - 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
05	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					-0-
06	540	N	529	-0-	-11	-0-	529	3			N	-0-					-0-
07	558	N	554	-0-	-4	-0-	554	3			N	-0-					-0-
08	558	N	439	-0-	-119	-0-	439	3			N	-0-					-0-
09	540	N	458	-0-	-82	-0-	458	3			N	-0-					-0-
10	558	N	449	-0-	-109	-0-	449	3			N	-0-					-0-

MOODY WELL #: 3303 RRCID -> 167406 COMPL. DATE 11/04/1997 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6650 - 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
05	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-
06	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
07	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
08	248	N	177	-0-	-71	-0-	177	3			N	-0-					-0-
09	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
*10	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

MOODY WELL #: 3304 RRCID -> 167407 COMPL. DATE 11/16/1997 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6804 - 7262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
06	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	3			N	-0-					-0-
07	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
08	93	N	37	-0-	-56	-0-	37	3			N	-0-					-0-
09	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
*10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-

MOODY WELL #: 3305R RRCID -> 167408 COMPL. DATE 11/15/1997 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6320 - 7230

05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
07	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
08	15	N	5	-0-	-10	-0-	5	3			N	-0-					-0-
09	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	3			N	-0-					-0-
10	14	N	2	-0-	-12	-0-	2	3			N	-0-					-0-

MOODY WELL #: 3307 RRCID -> 167410 COMPL. DATE 11/08/1997 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6328 - 7184

05	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	3			N	-0-					-0-
06	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	3			N	-0-					-0-
07	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	3			N	-0-					-0-
08	1271	N	950	-0-	-321	-0-	950	3			N	-0-					-0-
09	1230	N	189	-0-	-1041	-0-	189	3			N	-0-					-0-
*10	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	3			N	-0-					-0-

MOODY WELL #: 3309 RRCID -> 167411 COMPL. DATE 11/29/1997 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6334 - 6919

05	403	N	372	-0-	-31	-0-	372	3			N	-0-					-0-
06	360	N	355	-0-	-5	-0-	355	3			N	-0-					-0-
07	372	N	361	-0-	-11	-0-	361	3			N	-0-					-0-
08	372	N	298	-0-	-74	-0-	298	3			N	-0-					-0-
09	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-
10	372	N	356	-0-	-16	-0-	356	3			N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. 3 WELL #: 5 RRCID -> 167633 COMPL. DATE 11/01/1997 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 5876 - 6768

05	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
06	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
07	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
08	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-
09	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
*10	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "42B" WELL #: 5 RRCID -> 167635 COMPL. DATE 10/16/1997 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6022 - 7076

05	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
06	270	N	268	-0-	-2	-0-	268	3			N	-0-					-0-
07	279	N	277	-0-	-2	-0-	277	3			N	-0-					-0-
08	279	N	230	-0-	-49	-0-	230	3			N	-0-					-0-
09	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
10	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	3			N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. "4B" WELL #: 7 RRCID -> 167661 COMPL. DATE 11/02/1997 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6134 - 6740

05	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			N	-0-					-0-
06	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			N	-0-					-0-
07	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					-0-
08	527	N	501	-0-	-26	-0-	501	3			N	-0-					-0-
09	510	N	345	-0-	-165	-0-	345	3			N	-0-					-0-
10	527	N	515	-0-	-12	-0-	515	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MOODY WELL #: 3308 RRCID -> 167670 COMPL. DATE 12/07/1997 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5922 - 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
05	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	3			N	-0-					-0-
06	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	3			N	-0-					-0-
07	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	3			N	-0-					-0-
08	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	3			N	-0-					-0-
09	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	3			N	-0-					-0-
*10	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	3			N	-0-					-0-

HOOVER "13" WELL #: 9 RRCID -> 167684 COMPL. DATE 02/18/1998 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6340 - 6464

05	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			Y	-0-					43
06	240	N	187	-0-	-53	-0-	187	3			Y	-0-					43
07	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			Y	-0-					43
08	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	3			Y	-0-					43
09	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			Y	-0-					43
*10	248	N	240	-0-	-8	-0-	240	3			Y	-0-					43

SUTTON WELL #: 110 RRCID -> 167688 COMPL. DATE 02/24/1998 TOTAL DEPTH 6567 PERF. 6290 - 6356

05	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			Y	-0-					15
06	90	N	76	-0-	-14	-0-	76	3			Y	-0-					15
07	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			Y	-0-					15
08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			Y	-0-					15
09	90	N	57	-0-	-33	-0-	57	3			Y	-0-					15
*10	62	N	10	-0-	-52	-0-	10	3			Y	-0-					15

SUTTON WELL #: 804 RRCID -> 167689 COMPL. DATE 03/06/1998 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6088 - 6192

05	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			Y	-0-					45
06	180	N	133	-0-	-47	-0-	133	3			Y	-0-					45
07	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	3			Y	-0-					45
08	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			Y	-0-					45
09	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			Y	-0-					45
*10	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			Y	-0-					45

SUTTON WELL #: 109 RRCID -> 167690 COMPL. DATE 02/24/1998 TOTAL DEPTH 6564 PERF. 6050 - 6416

05	527	N	451	-0-	-76	-0-	451	3			Y	-0-					20
06	360	N	270	-0-	-90	-0-	270	3			Y	-0-					20
07	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			Y	-0-					20
08	465	N	229	-0-	-236	-0-	229	3			Y	-0-					20
09	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			Y	-0-					20
*10	403	N	263	-0-	-140	-0-	263	3			Y	-0-					20

HOOVER "18" WELL #: 12 RRCID -> 167692 COMPL. DATE 02/27/1998 TOTAL DEPTH 6582 PERF. 6382 - 6414

05	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			Y	-0-					87
06	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			Y	-0-					87
07	279	N	237	-0-	-42	-0-	237	3			Y	-0-					87
08	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			Y	-0-					87
09	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			Y	-0-					87
*10	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			Y	-0-					87

HOOVER "18" WELL #: 14 RRCID -> 167693 COMPL. DATE 02/27/1998 TOTAL DEPTH 6569 PERF. 6310 - 6392

05	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			Y	-0-					43
06	150	N	136	-0-	-14	-0-	136	3			Y	-0-					43
07	155	N	115	-0-	-40	-0-	115	3			Y	-0-					43
08	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			Y	-0-					43
09	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			Y	-0-					43
*10	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			Y	-0-					43

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

HENDERSON "7" WELL #: 7 RRCID -> 167756 COMPL. DATE 12/07/1997 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5818 - 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
05	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					-0-
06	540	N	493	-0-	-47	-0-	493	3			N	-0-					-0-
07	527	N	502	-0-	-25	-0-	502	3			N	-0-					-0-
08	527	N	500	-0-	-27	-0-	500	3			N	-0-					-0-
09	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					-0-
*10	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					-0-

HOOVER "18" WELL #: 13 RRCID -> 167768 COMPL. DATE 03/21/1998 TOTAL DEPTH 6378 PERF. 6158 - 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
05	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			Y	-0-					25
06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-					25
07	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			Y	-0-					25
08	93	N	40	-0-	-53	-0-	40	3			Y	-0-					25
09	90	N	61	-0-	-29	-0-	61	3			Y	-0-					25
*10	93	N	25	-0-	-68	-0-	25	3			Y	-0-					25

CHILDRESS, CRYSTELLE "28B" WELL #: 9 RRCID -> 167977 COMPL. DATE 12/21/1997 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5780 - 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
05	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	3			N	-0-					-0-
06	210	N	199	-0-	-11	-0-	199	3			N	-0-					-0-
07	217	N	203	-0-	-14	-0-	203	3			N	-0-					-0-
08	217	N	162	-0-	-55	-0-	162	3			N	-0-					-0-
09	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
10	217	N	189	-0-	-28	-0-	189	3			N	-0-					-0-

HENDERSON "IGN" 7 WELL #: 2 RRCID -> 167979 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5898 - 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
05	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
08	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
09	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
*10	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-

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
05	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
07	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
08	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
09	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
*10	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-

HOOVER "18" WELL #: 11 RRCID -> 168043 COMPL. DATE 03/20/1998 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 6348 - 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
05	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			Y	-0-					136
06	510	N	73	-0-	-437	-0-	73	3			Y	-0-					136
07	558	N	277	-0-	-281	-0-	277	3			Y	-0-					136
08	558	N	332	-0-	-226	-0-	332	3			Y	-0-					136
09	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			Y	-0-					136
*10	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			Y	-0-					136

HOOVER "18" WELL #: 15 RRCID -> 168289 COMPL. DATE 02/27/1998 TOTAL DEPTH 6578 PERF. 6344 - 6418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	N	167	-0-	-112	-0-	167	3			Y	-0-					51
06	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			Y	-0-					51
07	186	N	160	-0-	-26	-0-	160	3			Y	-0-					51
08	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			Y	-0-					51
09	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			Y	-0-					51
*10	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			Y	-0-					51

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

MOODY WELL #: 3306 RRCID -> 168374 COMPL. DATE 12/12/1997 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 6296 - 7246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	N	220	-0-	-28	-0-	220	3			N	-0-					-0-
06	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
07	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
08	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	3			N	-0-					-0-
09	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
10	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-

MOODY WELL #: 3310 RRCID -> 168404 COMPL. DATE 12/13/1997 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6272 - 6906

05	155	N	117	-0-	-38	-0-	117	3			N	-0-					-0-
06	120	N	111	-0-	-9	-0-	111	3			N	-0-					-0-
07	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-					-0-
08	124	N	83	-0-	-41	-0-	83	3			N	-0-					-0-
09	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
*10	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-

HUTCHINGS "A" WELL #: 2043 RRCID -> 168462 COMPL. DATE 10/05/1997 TOTAL DEPTH 7494 PERF. 6214 - 7178

05	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
06	180	N	178	-0-	-2	-0-	178	3			N	-0-					-0-
07	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	3			N	-0-					-0-
08	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	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-

HENDERSON, J. W. "C" WELL #: 5 RRCID -> 168568 COMPL. DATE 01/17/1998 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6354 - 6978

05	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
06	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-
07	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
08	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-
09	360	N	351	-0-	-9	-0-	351	3			N	-0-					-0-
*10	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-

HENDERSON, J. W. "C" WELL #: 6 RRCID -> 168569 COMPL. DATE 01/17/1998 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6486 - 6994

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENDERSON, J. W. "C" WELL #: 7 RRCID -> 168570 COMPL. DATE 01/18/1998 TOTAL DEPTH 7158 PERF. 6208 - 6834

05	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
06	240	N	210	-0-	-30	-0-	210	3			N	-0-					-0-
07	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
08	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-
09	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
*10	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "32C" WELL #: 3 RRCID -> 168571 COMPL. DATE 12/17/1997 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6298 - 7270

05	434	N	420	-0-	-14	-0-	420	3			N	-0-					-0-
06	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
07	434	N	418	-0-	-16	-0-	418	3			N	-0-					-0-
08	434	N	333	-0-	-101	-0-	333	3			N	-0-					-0-
09	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					-0-
10	403	N	401	-0-	-2	-0-	401	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

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
05	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-					-0-
06	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-
07	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					-0-
08	496	N	463	-0-	-33	-0-	463	3			N	-0-					-0-
09	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	3			N	-0-					-0-
*10	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	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
05	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	3			N	-0-					-0-
06	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			N	-0-					-0-
07	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-					-0-
08	682	N	538	-0-	-144	-0-	538	3			N	-0-					-0-
09	660	N	584	-0-	-76	-0-	584	3			N	-0-					-0-
*10	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	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
05	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					-0-
06	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
07	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					-0-
08	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-
09	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					-0-
*10	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	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
05	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	3			N	-0-					-0-
06	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-
07	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
08	248	N	223	-0-	-25	-0-	223	3			N	-0-					-0-
09	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
10	248	N	232	-0-	-16	-0-	232	3			N	-0-					-0-

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
05	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			N	-0-					-0-
06	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					-0-
07	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					-0-
08	527	N	519	-0-	-8	-0-	519	3			N	-0-					-0-
09	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					-0-
10	527	N	517	-0-	-10	-0-	517	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
05	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
06	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
07	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
08	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
09	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
*10	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	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
05	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
06	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
07	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	3			N	-0-					-0-
08	186	N	163	-0-	-23	-0-	163	3			N	-0-					-0-
09	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
10	186	N	31	-0-	-155	-0-	31	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

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
05	310	N	193	-0-	-117	-0-	193	3			N	-0-					-0-
06	300	N	147	-0-	-153	-0-	147	3			N	-0-					-0-
07	310	N	147	-0-	-163	-0-	147	3			N	-0-					-0-
08	186	N	129	-0-	-57	-0-	129	3			N	-0-					-0-
09	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
10	155	N	31	-0-	-124	-0-	31	3			N	-0-					-0-

BEAN, VADA "22B" WELL #: 4 RRCID -> 168639 COMPL. DATE 01/31/1998 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6388 - 6940

05	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
07	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-

SUTTON WELL #: 1510 RRCID -> 168767 COMPL. DATE 03/11/1998 TOTAL DEPTH 6564 PERF. 5892 - 6218

05	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			Y	-0-					34
06	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			Y	-0-					34
07	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			Y	-0-					34
08	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			Y	-0-					34
09	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			Y	-0-					34
*10	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			Y	-0-					34

PIERCE, J. S. "4D" WELL #: 8 RRCID -> 168772 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5906 - 6756

05	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	3			N	-0-					-0-
06	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-
07	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	3			N	-0-					-0-
08	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					-0-
09	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	3			N	-0-					-0-
*10	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, DOROTHY B. "22D" WELL #: 5 RRCID -> 168773 COMPL. DATE 01/13/2002 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 5880 - 7097

05	341	N	331	-0-	-10	-0-	331	3			N	-0-					-0-
06	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
07	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-
08	341	N	302	-0-	-39	-0-	302	3			N	-0-					-0-
09	330	N	324	-0-	-6	-0-	324	3			N	-0-					-0-
*10	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-					-0-

JONES-MILLER WELL #: 4 RRCID -> 168774 COMPL. DATE 02/23/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6512 - 6707

05	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
06	270	N	230	-0-	-40	-0-	230	3			N	-0-					-0-
07	279	N	214	-0-	-65	-0-	214	3			N	-0-					-0-
08	279	N	210	-0-	-69	-0-	210	3			N	-0-					-0-
09	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
*10	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-

JONES-MILLER WELL #: 5 RRCID -> 168775 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6196 - 6661

05	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-					-0-
06	690	N	665	-0-	-25	-0-	665	3			N	-0-					-0-
07	713	N	677	-0-	-36	-0-	677	3			N	-0-					-0-
08	682	N	558	-0-	-124	-0-	558	3			N	-0-					-0-
09	660	N	294	-0-	-366	-0-	294	3			N	-0-					-0-
10	682	N	633	-0-	-49	-0-	633	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
HOOVER ESTATE "19B" WELL #: 2R RRCID -> 168959 COMPL. DATE 07/08/1997 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 6490 - 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
05	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
06	330	N	294	-0-	-36	-0-	294	3			N	-0-					-0-
07	310	N	307	-0-	-3	-0-	307	3			N	-0-					-0-
08	279	N	228	-0-	-51	-0-	228	3			N	-0-					-0-
09	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
10	310	N	264	-0-	-46	-0-	264	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 42 RRCID -> 168977 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6339 - 6613

05	341	N	330	-0-	-11	-0-	330	3			N	-0-					-0-
06	420	N	371	-0-	-49	-0-	371	3			N	-0-					-0-
07	403	N	322	-0-	-81	-0-	322	3			N	-0-					-0-
08	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					-0-
09	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-
*10	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 43 RRCID -> 168979 COMPL. DATE 03/04/1998 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6416 - 6618

05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
07	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
08	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
09	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
*10	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 44 RRCID -> 168980 COMPL. DATE 03/08/1998 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6367 - 6629

05	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	3			N	-0-					-0-
06	180	N	171	-0-	-9	-0-	171	3			N	-0-					-0-
07	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	3			N	-0-					-0-
08	217	N	186	-0-	-31	-0-	186	3			N	-0-					-0-
09	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
10	186	N	147	-0-	-39	-0-	147	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 50 RRCID -> 168981 COMPL. DATE 03/09/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6396 - 6706

05	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	3			N	-0-					-0-
06	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	3			N	-0-					-0-
07	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	3			N	-0-					-0-
08	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	3			N	-0-					-0-
09	780	N	770	-0-	-10	-0-	770	3			N	-0-					-0-
10	806	N	768	-0-	-38	-0-	768	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 49 RRCID -> 168993 COMPL. DATE 04/21/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6266 - 6331

05	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
06	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
07	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
08	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
09	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
*10	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-

HENDERSON 8 WELL #: 2 RRCID -> 169115 COMPL. DATE 06/03/1998 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 6852 - 6930

05	548	N	548	-0-	-0-	-0-	15	1	533	3	Y	-0-					29
06	510	N	496	-0-	-14	-0-	496	3			Y	-0-					29
07	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			Y	-0-					29
08	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			Y	-0-					29
*09	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			Y	-0-					29
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					29

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
HENDERSON 8 WELL #: 3 RRCID -> 169116 COMPL. DATE 06/02/1998 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 6900 - 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
05	547	N	547	-0-	-0-	-0-	15	1	532	3	Y	-0-					34
06	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			Y	-0-					34
07	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	3			Y	-0-					34
08	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	3			Y	-0-					34
*09	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			Y	-0-					34
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34

UNION PACIFIC STATE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 169235 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 6839 PERF. 6440 - 6728

05	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			N	-0-					-0-
06	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	3			N	-0-					-0-
07	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	3			N	-0-					-0-
08	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	3			N	-0-					-0-
09	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	3			N	-0-					-0-
*10	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-					-0-

MOODY MINERALS "27B" WELL #: 2 RRCID -> 169237 COMPL. DATE 02/12/1998 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 6078 - 6754

05	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
06	300	N	298	-0-	-2	-0-	298	3			N	-0-					-0-
07	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
08	310	N	262	-0-	-48	-0-	262	3			N	-0-					-0-
09	300	N	291	-0-	-9	-0-	291	3			N	-0-					-0-
10	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-

MARSHALL MONTGOMERY STATE G U WELL #: 3 RRCID -> 169277 COMPL. DATE 04/03/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6386 - 6682

05	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	3			N	-0-					-0-
06	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	3			N	-0-					-0-
07	1271	N	1123	-0-	-148	-0-	1123	3			N	-0-					-0-
08	1240	N	1186	-0-	-54	-0-	1186	3			N	-0-					-0-
09	1170	N	1091	-0-	-79	-0-	1091	3			N	-0-					-0-
10	1116	N	1045	-0-	-71	-0-	1045	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, MARSHALL STATE G U WELL #: 4 RRCID -> 169279 COMPL. DATE 04/26/1998 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6388 - 6484

05	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
06	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
07	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
08	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-
09	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					-0-
*10	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, MARSHALL STATE G U WELL #: 5 RRCID -> 169280 COMPL. DATE 05/10/1998 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6412 - 6712

05	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
06	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
07	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
09	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
*10	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, MARSHALL STATE G U WELL #: 6 RRCID -> 169281 COMPL. DATE 05/10/1998 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6465 - 6759

05	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-
06	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
07	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-
08	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-
09	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
*10	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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
05	434	N	431	-0-	-3	-0-	431	3			N	-0-					-0-
06	420	N	415	-0-	-5	-0-	415	3			N	-0-					-0-
07	434	N	419	-0-	-15	-0-	419	3			N	-0-					-0-
08	434	N	320	-0-	-114	-0-	320	3			N	-0-					-0-
09	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-
10	434	N	426	-0-	-8	-0-	426	3			N	-0-					-0-

BEAN "2" WELL #: 2 RRCID -> 169521 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 9941 PERF. 6670 - 8960

05	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	3			N	-0-					-0-
06	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
07	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
08	248	N	227	-0-	-21	-0-	227	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-

MILLSPAUGH-STATE 69 WELL #: 14 RRCID -> 169523 COMPL. DATE 11/27/1997 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 6312 - 7222

05	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-
06	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	3			N	-0-					-0-
07	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					-0-
08	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
09	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	3			N	-0-					-0-
10	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-

MOODY MINERALS "21B" WELL #: 5 RRCID -> 169524 COMPL. DATE 03/21/1998 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6286 - 6846

05	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-					-0-
06	600	N	597	-0-	-3	-0-	597	3			N	-0-					-0-
07	620	N	612	-0-	-8	-0-	612	3			N	-0-					-0-
08	651	N	527	-0-	-124	-0-	527	3			N	-0-					-0-
09	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-					-0-
*10	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-					-0-

MOODY WELL #: 3312 RRCID -> 169611 COMPL. DATE 03/20/1998 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6752 - 6906

05	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-					-0-
06	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-
07	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					-0-
08	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					-0-
09	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-					-0-
*10	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					-0-

MOODY WELL #: 3313 RRCID -> 169613 COMPL. DATE 03/07/1998 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6308 - 6920

05	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
06	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-
07	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					-0-
08	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
09	300	N	202	-0-	-98	-0-	202	3			N	-0-					-0-
*10	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-

MOODY WELL #: 3314 RRCID -> 169615 COMPL. DATE 03/21/1998 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6264 - 7210

05	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
08	62	N	26	-0-	-36	-0-	26	3			N	-0-					-0-
09	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	3			N	-0-					-0-
10	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

MOODY WELL #: 3315 RRCID -> 169620 COMPL. DATE 03/07/1998 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5938 - 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
05	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
07	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
08	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					-0-
09	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
*10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-

MOODY WELL #: 3316 RRCID -> 169621 COMPL. DATE 03/21/1998 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 6318 - 7198

05	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
06	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
07	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
08	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
09	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-
*10	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					-0-

HOOVER-STATE WELL #: 3 RRCID -> 169623 COMPL. DATE 02/10/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6214 - 6607

05	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3			N	-0-					-0-
06	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	3			N	-0-					-0-
07	992	N	570	-0-	-422	-0-	570	3			N	-0-					-0-
08	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
09	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					-0-
10	558	N	423	-0-	-135	-0-	423	3			N	-0-					-0-

MOODY MINERALS "21D" WELL #: 6 RRCID -> 169985 COMPL. DATE 01/10/1998 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 5718 - 7018

05	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					-0-
06	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-					-0-
07	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	3			N	-0-					-0-
08	558	N	399	-0-	-159	-0-	399	3			N	-0-					-0-
09	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	3			N	-0-					-0-
10	775	N	640	-0-	-135	-0-	640	3			N	-0-					-0-

WARREN, W. K. FOUNDATION "24" WELL #: 9 RRCID -> 169988 COMPL. DATE 01/14/1998 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5736 - 6866

05	558	N	526	-0-	-32	-0-	526	3			N	-0-					-0-
06	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					-0-
07	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-					-0-
08	527	N	398	-0-	-129	-0-	398	3			N	-0-					-0-
09	570	N	544	-0-	-26	-0-	544	3			N	-0-					-0-
10	527	N	481	-0-	-46	-0-	481	3			N	-0-					-0-

WARREN, W. K. FOUNDATION "24" WELL #: 10 RRCID -> 169989 COMPL. DATE 01/14/1998 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 5712 - 6882

05	186	N	164	-0-	-22	-0-	164	3			N	-0-					-0-
06	180	N	176	-0-	-4	-0-	176	3			N	-0-					-0-
07	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	3			N	-0-					-0-
08	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	3			N	-0-					-0-
09	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
10	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	3			N	-0-					-0-

MITCHELL-STATE, TOM "20C" WELL #: 4 RRCID -> 169991 COMPL. DATE 01/15/1998 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 5712 - 7008

05	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-
06	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					-0-
07	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					-0-
08	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-					-0-
09	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	3			N	-0-					-0-
*10	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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
05	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
06	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
07	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
08	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
09	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
*10	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-

MOODY MINERALS "29D" WELL #: 1 RRCID -> 170235 COMPL. DATE 02/08/1998 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5364 - 6474

05	279	N	195	-0-	-84	-0-	195	3			N	-0-					-0-
06	240	N	200	-0-	-40	-0-	200	3			N	-0-					-0-
07	248	N	208	-0-	-40	-0-	208	3			N	-0-					-0-
08	186	N	140	-0-	-46	-0-	140	3			N	-0-					-0-
09	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
10	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS, CRYSTELLE "5" WELL #: 2 RRCID -> 170244 COMPL. DATE 06/19/1998 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6012 - 6552

05	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
08	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	3			N	-0-					-0-
09	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
10	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA GU "52A" WELL #: 8 RRCID -> 170261 COMPL. DATE 05/17/1998 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 6240 - 7292

05	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	3			N	-0-					-0-
06	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3			N	-0-					-0-
07	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	3			N	-0-					-0-
08	930	N	773	-0-	-157	-0-	773	3			N	-0-					-0-
09	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	3			N	-0-					-0-
10	930	N	888	-0-	-42	-0-	888	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "52D" WELL #: 4 RRCID -> 170263 COMPL. DATE 05/30/1998 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 5704 - 7384

05	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					-0-
06	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					-0-
07	589	N	582	-0-	-7	-0-	582	3			N	-0-					-0-
08	589	N	488	-0-	-101	-0-	488	3			N	-0-					-0-
09	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			N	-0-					-0-
10	589	N	325	-0-	-264	-0-	325	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC STATE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 170264 COMPL. DATE 05/12/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6422 - 6724

05	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			N	-0-					-0-
06	630	N	609	-0-	-21	-0-	609	3			N	-0-					-0-
07	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-					-0-
08	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					-0-
09	600	N	558	-0-	-42	-0-	558	3			N	-0-					-0-
10	620	N	504	-0-	-116	-0-	504	3			N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. "4B" WELL #: 9 RRCID -> 170265 COMPL. DATE 06/06/1998 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 5838 - 6726

05	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
07	279	N	270	-0-	-9	-0-	270	3			N	-0-					-0-
08	279	N	251	-0-	-28	-0-	251	3			N	-0-					-0-
09	270	N	251	-0-	-19	-0-	251	3			N	-0-					-0-
10	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
UNION PACIFIC STATE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 170280 COMPL. DATE 07/12/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6101 - 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
05	403 N	399	-0-	-4	-0-	399	3			N	-0-					-0-
06	390 N	386	-0-	-4	-0-	386	3			N	-0-					-0-
07	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					-0-
08	403 N	395	-0-	-8	-0-	395	3			N	-0-					-0-
09	390 N	370	-0-	-20	-0-	370	3			N	-0-					-0-
10	403 N	379	-0-	-24	-0-	379	3			N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. "4B" WELL #: 10 RRCID -> 170349 COMPL. DATE 05/31/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5908 - 6696

05	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					-0-
06	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-
07	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-
08	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-
09	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-
10	372 N	221	-0-	-151	-0-	221	3			N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. "4C" WELL #: 11 RRCID -> 170354 COMPL. DATE 05/19/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5810 - 6700

05	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
06	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
07	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
08	124 N	118	-0-	-6	-0-	118	3			N	-0-					-0-
09	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
*10	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. "4D" WELL #: 12 RRCID -> 170355 COMPL. DATE 05/31/1998 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 5834 - 6738

05	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
06	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
07	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
08	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
09	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
*10	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. "4D" WELL #: 13 RRCID -> 170357 COMPL. DATE 05/19/1998 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5858 - 6778

05	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
06	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-
07	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
08	341 N	296	-0-	-45	-0-	296	3			N	-0-					-0-
09	330 N	287	-0-	-43	-0-	287	3			N	-0-					-0-
*10	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA GU WELL #: 3052 RRCID -> 170583 COMPL. DATE 06/06/1998 TOTAL DEPTH 7499 PERF. 5740 - 7370

05	217 N	147	-0-	-70	-0-	147	3			N	-0-					-0-
06	150 N	131	-0-	-19	-0-	131	3			N	-0-					-0-
07	217 N	143	-0-	-74	-0-	143	3			N	-0-					-0-
08	155 N	139	-0-	-16	-0-	139	3			N	-0-					-0-
09	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
10	155 N	145	-0-	-10	-0-	145	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "52C" WELL #: 6 RRCID -> 170585 COMPL. DATE 06/13/1998 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5718 - 7004

05	341 N	293	-0-	-48	-0-	293	3			N	-0-					-0-
06	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
07	310 N	279	-0-	-31	-0-	279	3			N	-0-					-0-
08	279 N	203	-0-	-76	-0-	203	3			N	-0-					-0-
09	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
*10	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MONTGOMERY, W. C. WELL #: 39 RRCID -> 170744 COMPL. DATE 11/18/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6220 - 6700

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
05	437	N	437	-0-	-0-		-0-	437	3			N	-0-					-0-
06	450	N	420	-0-	-30		-0-	420	3			N	-0-					-0-
07	465	N	418	-0-	-47		-0-	418	3			N	-0-					-0-
08	434	N	423	-0-	-11		-0-	423	3			N	-0-					-0-
09	420	N	396	-0-	-24		-0-	396	3			N	-0-					-0-
10	403	N	400	-0-	-3		-0-	400	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY "2" WELL #: 6 RRCID -> 170900 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6178 - 6780

05	710	N	710	-0-	-0-		-0-	710	3			N	-0-					-0-
06	911	N	911	-0-	-0-		-0-	911	3			N	-0-					-0-
07	496	N	445	-0-	-51		-0-	445	3			N	-0-					-0-
08	558	N	388	-0-	-170		-0-	388	3			N	-0-					-0-
09	540	N	370	-0-	-170		-0-	370	3			N	-0-					-0-
10	434	N	388	-0-	-46		-0-	388	3			N	-0-					-0-

HENDERSON "8" WELL #: 3 RRCID -> 171917 COMPL. DATE 04/24/1998 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6398 - 6934

05	815	N	815	-0-	-0-		-0-	815	3			N	-0-					-0-
06	739	N	739	-0-	-0-		-0-	739	3			N	-0-					-0-
07	750	N	750	-0-	-0-		-0-	750	3			N	-0-					-0-
08	691	N	691	-0-	-0-		-0-	691	3			N	-0-					-0-
09	657	N	657	-0-	-0-		-0-	657	3			N	-0-					-0-
*10	550	N	550	-0-	-0-		-0-	550	3			N	-0-					-0-

SUTTON WELL #: 1511 RRCID -> 172524 COMPL. DATE 03/07/1999 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6076 - 6226

05	403	N	192	-0-	-211		-0-	192	3			Y	-0-					27
06	210	N	45	-0-	-165		-0-	45	3			Y	-0-					27
07	248	N	67	-0-	-181		-0-	67	3			Y	-0-					27
08	186	N	112	-0-	-74		-0-	112	3			Y	-0-					27
09	312	N	312	-0-	-0-		-0-	312	3			Y	-0-					27
*10	128	N	128	-0-	-0-		-0-	128	3			Y	-0-					27

SUTTON WELL #: 1413 RRCID -> 172525 COMPL. DATE 03/06/1999 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6126 - 6286

05	471	N	471	-0-	-0-		-0-	471	3			Y	-0-					69
06	527	N	527	-0-	-0-		-0-	527	3			Y	-0-					69
07	696	N	696	-0-	-0-		-0-	696	3			Y	-0-					69
08	465	N	345	-0-	-120		-0-	345	3			Y	-0-					69
09	540	N	409	-0-	-131		-0-	409	3			Y	-0-					69
*10	682	N	406	-0-	-276		-0-	406	3			Y	-0-					69

SUTTON WELL #: 1414 RRCID -> 172526 COMPL. DATE 03/07/1999 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6296 - 6380

05	55	N	55	-0-	-0-		-0-	55	3			Y	-0-					37
06	210	N	111	-0-	-99		-0-	111	3			Y	-0-					37
07	186	N	64	-0-	-122		-0-	64	3			Y	-0-					37
08	62	N	-0-	-0-	-62		-0-					Y	-0-					37
09	120	N	-0-	-0-	-120		-0-					Y	-0-					37
*10	62	N	36	-0-	-26		-0-	36	3			Y	-0-					37

MOODY MINERALS "21C" WELL #: 3 RRCID -> 172758 COMPL. DATE 01/10/2003 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6052 - 7144

05	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

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
05	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	3			N	-0-					-0-
06	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	3			N	-0-					-0-
07	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	3			N	-0-					-0-
08	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	3			N	-0-					-0-
09	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	3			N	-0-					-0-
*10	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3			N	-0-					-0-

HOOVER "13" WELL #: 11 RRCID -> 173105 COMPL. DATE 04/06/1999 TOTAL DEPTH 6557 PERF. 6328 - 6450

05	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			Y	-0-					52
06	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			Y	-0-					52
07	217	N	199	-0-	-18	-0-	199	3			Y	-0-					52
08	248	N	109	-0-	-139	-0-	109	3			Y	-0-					52
09	240	N	131	-0-	-109	-0-	131	3			Y	-0-					52
*10	186	N	129	-0-	-57	-0-	129	3			Y	-0-					52

HOOVER "18" WELL #: 16 RRCID -> 173106 COMPL. DATE 04/05/1999 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6340 - 6416

05	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			Y	-0-					44
06	210	N	198	-0-	-12	-0-	198	3			Y	-0-					44
07	217	N	167	-0-	-50	-0-	167	3			Y	-0-					44
08	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			Y	-0-					44
09	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			Y	-0-					44
*10	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			Y	-0-					44

HOOVER "18" WELL #: 17 RRCID -> 173148 COMPL. DATE 03/27/1999 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 6174 - 6264

05	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			Y	-0-					81
06	300	N	42	-0-	-258	-0-	42	3			Y	-0-					81
07	310	N	162	-0-	-148	-0-	162	3			Y	-0-					81
08	310	N	194	-0-	-116	-0-	194	3			Y	-0-					81
09	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			Y	-0-					81
*10	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			Y	-0-					81

HOOVER "18" WELL #: 18 RRCID -> 173149 COMPL. DATE 03/27/1999 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 6152 - 6244

05	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			Y	-0-					48
06	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			Y	-0-					48
07	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			Y	-0-					48
08	186	N	79	-0-	-107	-0-	79	3			Y	-0-					48
09	180	N	120	-0-	-60	-0-	120	3			Y	-0-					48
*10	186	N	50	-0-	-136	-0-	50	3			Y	-0-					48

MONTGOMERY "20" WELL #: 4 RRCID -> 174598 COMPL. DATE 09/09/1999 TOTAL DEPTH 9933 PERF. 6205 - 6588

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES-MILLER WELL #: 7 RRCID -> 174732 COMPL. DATE 08/24/1999 TOTAL DEPTH 10012 PERF. 6422 - 6620

05	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	3			N	-0-					-0-
06	780	N	768	-0-	-12	-0-	768	3			N	-0-					-0-
07	868	N	855	-0-	-13	-0-	855	3			N	-0-					-0-
08	806	N	691	-0-	-115	-0-	691	3			N	-0-					-0-
09	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	3			N	-0-					-0-
10	868	N	799	-0-	-69	-0-	799	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

JONES-MILLER WELL #: 6-U RRCID -> 175484 COMPL. DATE 10/07/1999 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 6430 - 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
05	124 N	95	-0-	-29	-0-	95	3			N	-0-					-0-
06	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
07	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
08	93 N	52	-0-	-41	-0-	52	3			N	-0-					-0-
09	90 N	72	-0-	-18	-0-	72	3			N	-0-					-0-
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

PIERCE 2218 WELL #: 2 RRCID -> 175925 COMPL. DATE 01/03/2000 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 6382 - 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
05	155 N	82	-0-	-73	-0-	15	1	67	2	N	-0-					-0-
06	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					-0-
07	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					-0-
08	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					-0-
*09	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUTCHINGS 43 WELL #: 3 RRCID -> 176627 COMPL. DATE 02/06/2000 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6192 - 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
05	589 N	457	-0-	-132	-0-	457	3			N	-0-					-0-
06	510 N	430	-0-	-80	-0-	430	3			N	-0-					-0-
07	496 N	466	-0-	-30	-0-	466	3			N	-0-					-0-
08	465 N	390	-0-	-75	-0-	390	3			N	-0-					-0-
09	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					-0-
10	465 N	458	-0-	-7	-0-	458	3			N	-0-					-0-

HUTCHINGS 43 WELL #: 4 RRCID -> 176628 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6734 - 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
05	372 N	361	-0-	-11	-0-	361	3			N	-0-					-0-
06	360 N	345	-0-	-15	-0-	345	3			N	-0-					-0-
07	372 N	348	-0-	-24	-0-	348	3			N	-0-					-0-
08	372 N	296	-0-	-76	-0-	296	3			N	-0-					-0-
09	360 N	350	-0-	-10	-0-	350	3			N	-0-					-0-
10	341 N	335	-0-	-6	-0-	335	3			N	-0-					-0-

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
05	682 N	552	-0-	-130	-0-	552	3			N	-0-					-0-
06	630 N	546	-0-	-84	-0-	546	3			N	-0-					-0-
07	651 N	485	-0-	-166	-0-	485	3			N	-0-					-0-
08	558 N	435	-0-	-123	-0-	435	3			N	-0-					-0-
09	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					-0-
*10	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE 41C WELL #: 4 RRCID -> 176631 COMPL. DATE 02/09/2000 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6676 - 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
05	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
06	90 N	89	-0-	-1	-0-	89	3			N	-0-					-0-
07	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
08	93 N	79	-0-	-14	-0-	79	3			N	-0-					-0-
09	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
10	93 N	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, SARAH C. 16D WELL #: 6 RRCID -> 176632 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6766 - 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
05	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-					-0-
06	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-					-0-
07	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			N	-0-					-0-
08	558 N	485	-0-	-73	-0-	485	3			N	-0-					-0-
09	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-					-0-
*10	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MILLSPAUGH, SARAH C. 70B WELL #: 5 RRCID -> 176633 COMPL. DATE 02/08/2000 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 6784 - 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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
07	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
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-

HOOVER, LAURA ESTATE "42A" WELL #: 4 RRCID -> 176728 COMPL. DATE 04/06/2002 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 6274 - 6866

05	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	3			N	-0-					-0-
06	720	N	692	-0-	-28	-0-	692	3			N	-0-					-0-
07	806	N	632	-0-	-174	-0-	632	3			N	-0-					-0-
08	775	N	528	-0-	-247	-0-	528	3			N	-0-					-0-
09	690	N	647	-0-	-43	-0-	647	3			N	-0-					-0-
10	620	N	521	-0-	-99	-0-	521	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "7C" WELL #: 8 RRCID -> 176887 COMPL. DATE 03/08/2000 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6968 - 7440

05	527	N	517	-0-	-10	-0-	517	3			N	-0-					-0-
06	510	N	505	-0-	-5	-0-	505	3			N	-0-					-0-
07	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-
08	527	N	436	-0-	-91	-0-	436	3			N	-0-					-0-
09	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					-0-
10	527	N	419	-0-	-108	-0-	419	3			N	-0-					-0-

SUTTON WELL #: 112 RRCID -> 176979 COMPL. DATE 04/01/2000 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6320 - 6404

05	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			Y	-0-					31
06	210	N	155	-0-	-55	-0-	155	3			Y	-0-					31
07	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			Y	-0-					31
08	248	N	131	-0-	-117	-0-	131	3			Y	-0-					31
09	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			Y	-0-					31
*10	248	N	150	-0-	-98	-0-	150	3			Y	-0-					31

SUTTON WELL #: 113 RRCID -> 176982 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6234 - 6334

05	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	3			Y	-0-					21
06	150	N	105	-0-	-45	-0-	105	3			Y	-0-					21
07	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			Y	-0-					21
08	186	N	89	-0-	-97	-0-	89	3			Y	-0-					21
09	120	N	108	-0-	-12	-0-	108	3			Y	-0-					21
*10	155	N	102	-0-	-53	-0-	102	3			Y	-0-					21

SUTTON WELL #: 1415 RRCID -> 176983 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6204 - 6356

05	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			Y	-0-					65
06	630	N	129	-0-	-501	-0-	129	3			Y	-0-					65
07	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			Y	-0-					65
08	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			Y	-0-					65
09	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			Y	-0-					65
*10	496	N	293	-0-	-203	-0-	293	3			Y	-0-					65

SUTTON WELL #: 1513 RRCID -> 176985 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6176 - 6350

05	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			Y	-0-					31
06	300	N	60	-0-	-240	-0-	60	3			Y	-0-					31
07	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			Y	-0-					31
08	248	N	151	-0-	-97	-0-	151	3			Y	-0-					31
09	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			Y	-0-					31
*10	403	N	173	-0-	-230	-0-	173	3			Y	-0-					31

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
GRAVES 12 WELL #: 5 RRCID -> 177018 COMPL. DATE 03/04/2000 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7087 - 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
05	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-
06	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-
07	434 N	406	-0-	-28	-0-	406	3			N	-0-					-0-
08	434 N	347	-0-	-87	-0-	347	3			N	-0-					-0-
09	420 N	414	-0-	-6	-0-	414	3			N	-0-					-0-
*10	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C. C. "8D" WELL #: 7 RRCID -> 177842 COMPL. DATE 04/26/2000 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6128 - 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
05	1209 N	1127	-0-	-82	-0-	1127	3			N	-0-					-0-
06	1350 N	1313	-0-	-37	-0-	1313	3			N	-0-					-0-
07	1271 N	1227	-0-	-44	-0-	1227	3			N	-0-					-0-
08	1116 N	1049	-0-	-67	-0-	1049	3			N	-0-					-0-
09	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	3			N	-0-					-0-
10	1240 N	1183	-0-	-57	-0-	1183	3			N	-0-					-0-

HOOVER "18" WELL #: 19 RRCID -> 177999 COMPL. DATE 05/04/2000 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6220 - 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
05	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			Y	-0-					101
06	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			Y	-0-					101
07	DLQ G-10	233	-0-	233	233	233	3			Y	-0-					101
08	DLQ G-10	224	-0-	224	457	224	3			Y	-0-					101
09	DLQ G-10	318	-0-	318	775	318	3			Y	-0-					101
*10	DLQ G-10	243	-0-	243	1018	243	3			Y	-0-					101

UNION PACIFIC "C" WELL #: 37 RRCID -> 180942 COMPL. DATE 12/15/2000 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 6144 - 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
05	736 N	736	-0-	-0-	-0-	736	3			N	-0-					-0-
06	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679	3			N	-0-					-0-
07	713 N	569	-0-	-144	-0-	569	3			N	-0-					-0-
08	713 N	680	-0-	-33	-0-	680	3			N	-0-					-0-
09	690 N	684	-0-	-6	-0-	684	3			N	-0-					-0-
*10	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687	3			N	-0-					-0-

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
05	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
06	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
07	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-
08	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
09	30 N	3	-0-	-27	-0-	3	3			N	-0-					-0-
*10	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "D" WELL #: 17 RRCID -> 181449 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 6370 - 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
05	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
06	60 N	51	-0-	-9	-0-	51	3			N	-0-					-0-
07	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
08	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
09	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
*10	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-

HOOVER 44 WELL #: 15 RRCID -> 182328 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 6300 - 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
05	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					-0-
06	570 N	550	-0-	-20	-0-	550	3			N	-0-					-0-
07	589 N	556	-0-	-33	-0-	556	3			N	-0-					-0-
08	558 N	488	-0-	-70	-0-	488	3			N	-0-					-0-
09	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			N	-0-					-0-
*10	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

HUTCHINGS 43 WELL #: 7 RRCID -> 182332 COMPL. DATE 02/24/2001 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 6180 - 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
05	279	N	242	-0-	-37	-0-	242	3			N	-0-					-0-
06	270	N	219	-0-	-51	-0-	219	3			N	-0-					-0-
07	248	N	236	-0-	-12	-0-	236	3			N	-0-					-0-
08	248	N	220	-0-	-28	-0-	220	3			N	-0-					-0-
09	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
10	248	N	230	-0-	-18	-0-	230	3			N	-0-					-0-

HUTCHINGS 43 WELL #: 8 RRCID -> 182334 COMPL. DATE 01/30/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6281 - 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
05	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
06	300	N	268	-0-	-32	-0-	268	3			N	-0-					-0-
07	310	N	265	-0-	-45	-0-	265	3			N	-0-					-0-
08	310	N	238	-0-	-72	-0-	238	3			N	-0-					-0-
09	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
*10	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-

HUTCHINGS 43 WELL #: 9 RRCID -> 182335 COMPL. DATE 02/16/2001 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 6315 - 7354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403	N	361	-0-	-42	-0-	361	3			N	-0-					-0-
06	360	N	316	-0-	-44	-0-	316	3			N	-0-					-0-
07	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
08	372	N	306	-0-	-66	-0-	306	3			N	-0-					-0-
09	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-
10	341	N	323	-0-	-18	-0-	323	3			N	-0-					-0-

HUTCHINGS 43 WELL #: 10 RRCID -> 182336 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6694 - 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
05	341	N	327	-0-	-14	-0-	327	3			N	-0-					-0-
06	360	N	321	-0-	-39	-0-	321	3			N	-0-					-0-
07	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
08	341	N	339	-0-	-2	-0-	339	3			N	-0-					-0-
09	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
*10	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-

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
05	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3			N	-0-					-0-
06	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	3			N	-0-					-0-
07	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	3			N	-0-					-0-
08	837	N	786	-0-	-51	-0-	786	3			N	-0-					-0-
09	810	N	706	-0-	-104	-0-	706	3			N	-0-					-0-
10	744	N	630	-0-	-114	-0-	630	3			N	-0-					-0-

MOODY 39 WELL #: 3 RRCID -> 182497 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 6628 - 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
05	1240	N	1118	-0-	-122	-0-	1118	3			N	-0-					-0-
06	1170	N	913	-0-	-257	-0-	913	3			N	-0-					-0-
07	1178	N	863	-0-	-315	-0-	863	3			N	-0-					-0-
08	1116	N	613	-0-	-503	-0-	613	3			N	-0-					-0-
09	900	N	690	-0-	-210	-0-	690	3			N	-0-					-0-
10	868	N	762	-0-	-106	-0-	762	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "41A" WELL #: 4 RRCID -> 182498 COMPL. DATE 03/10/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6746 - 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
05	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	3			N	-0-					-0-
06	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			N	-0-					-0-
07	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	3			N	-0-					-0-
08	744	N	654	-0-	-90	-0-	654	3			N	-0-					-0-
09	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	3			N	-0-					-0-
10	744	N	620	-0-	-124	-0-	620	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 51 RRCID -> 182500 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6144 - 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
05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
06	120	N	95	-0-	-25	-0-	95	3			N	-0-					-0-
07	124	N	98	-0-	-26	-0-	98	3			N	-0-					-0-
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
09	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	3			N	-0-					-0-
10	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "7B" WELL #: 9 RRCID -> 182503 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 6238 - 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
05	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
06	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
07	279	N	247	-0-	-32	-0-	247	3			N	-0-					-0-
08	248	N	210	-0-	-38	-0-	210	3			N	-0-					-0-
09	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
10	248	N	234	-0-	-14	-0-	234	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	3			N	-0-					-0-
06	840	N	794	-0-	-46	-0-	794	3			N	-0-					-0-
07	868	N	778	-0-	-90	-0-	778	3			N	-0-					-0-
08	837	N	702	-0-	-135	-0-	702	3			N	-0-					-0-
09	780	N	683	-0-	-97	-0-	683	3			N	-0-					-0-
10	775	N	380	-0-	-395	-0-	380	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "7A" WELL #: 10 RRCID -> 182507 COMPL. DATE 03/17/2001 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 6180 - 7476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	744	N	722	-0-	-22	-0-	722	3			N	-0-					-0-
06	720	N	704	-0-	-16	-0-	704	3			N	-0-					-0-
07	744	N	719	-0-	-25	-0-	719	3			N	-0-					-0-
08	713	N	622	-0-	-91	-0-	622	3			N	-0-					-0-
09	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	3			N	-0-					-0-
*10	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	3			N	-0-					-0-

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
05	155	N	134	-0-	-21	-0-	134	3			N	-0-					-0-
06	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
07	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	3			N	-0-					-0-
08	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
09	180	N	176	-0-	-4	-0-	176	3			N	-0-					-0-
10	186	N	152	-0-	-34	-0-	152	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "7" WELL #: 7 RRCID -> 182515 COMPL. DATE 02/10/2001 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6073 - 6561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
06	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	3			N	-0-					-0-
07	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	3			N	-0-					-0-
08	15	N	8	-0-	-7	-0-	8	3			N	-0-					-0-
09	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	3			N	-0-					-0-
10	12	N	11	-0-	-1	-0-	11	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY "16" WELL #: 11 RRCID -> 185544 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6509 - 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
05	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					-0-
06	570	N	518	-0-	-52	-0-	518	3			N	-0-					-0-
07	558	N	498	-0-	-60	-0-	498	3			N	-0-					-0-
08	527	N	453	-0-	-74	-0-	453	3			N	-0-					-0-
09	510	N	282	-0-	-228	-0-	282	3			N	-0-					-0-
*10	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

MONTGOMERY "16" WELL #: 9 RRCID -> 185750 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6270 - 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
05	589 N	586	-0-	-3	-0-	586 3		N	-0-			-0-
06	660 N	658	-0-	-2	-0-	658 3		N	-0-			-0-
07	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539 3		N	-0-			-0-
08	589 N	578	-0-	-11	-0-	578 3		N	-0-			-0-
09	660 N	525	-0-	-135	-0-	525 3		N	-0-			-0-
*10	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665 3		N	-0-			-0-

CARSON, IRA "54" WELL #: 8 RRCID -> 185782 COMPL. DATE 10/06/2001 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 5792 - 6933

05	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422 3		N	-0-			-0-
06	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390 3		N	-0-			-0-
07	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533 3		N	-0-			-0-
08	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509 3		N	-0-			-0-
09	390 N	374	-0-	-16	-0-	374 3		N	-0-			-0-
10	527 N	356	-0-	-171	-0-	356 3		N	-0-			-0-

CARSON, IRA "54" WELL #: 7 RRCID -> 185783 COMPL. DATE 10/08/2001 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 6142 - 7111

05	899 N	409	-0-	-490	-0-	409 3		N	-0-			-0-
06	971 N	971	-0-	-0-	-0-	971 3		N	-0-			-0-
07	899 N	853	-0-	-46	-0-	853 3		N	-0-			-0-
08	768 N	768	-0-	-0-	-0-	768 3		N	-0-			-0-
09	960 N	812	-0-	-148	-0-	812 3		N	-0-			-0-
10	868 N	868	-0-	-0-	-0-	868 3		N	-0-			-0-

BEAN, VADA WELL #: 6 RRCID -> 185879 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6465 - 7008

05	124 N	81	-0-	-43	-0-	81 3		N	-0-			-0-
06	90 N	51	-0-	-39	-0-	51 3		N	-0-			-0-
07	124 N	106	-0-	-18	-0-	106 3		N	-0-			-0-
08	93 N	60	-0-	-33	-0-	60 3		N	-0-			-0-
09	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 3		N	-0-			-0-
10	93 N	53	-0-	-40	-0-	53 3		N	-0-			-0-

CLEGG, BILL "A" WELL #: 5517 RRCID -> 186428 COMPL. DATE 10/14/2001 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5416 - 6009

05	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499 3		N	-0-			-0-
06	510 N	485	-0-	-25	-0-	485 3		N	-0-			-0-
07	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431 3		N	-0-			-0-
08	496 N	343	-0-	-153	-0-	343 3		N	-0-			-0-
09	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516 3		N	-0-			-0-
*10	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454 3		N	-0-			-0-

CLEGG, BILL "A" WELL #: 5518 RRCID -> 186429 COMPL. DATE 10/13/2001 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 4742 - 6698

05	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568 3		N	-0-			-0-
06	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571 3		N	-0-			-0-
07	901 N	901	-0-	-0-	-0-	901 3		N	-0-			-0-
08	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667 3		N	-0-			-0-
09	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631 3		N	-0-			-0-
*10	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560 3		N	-0-			-0-

MCMULLAN, MARGARET WELL #: 5 RRCID -> 187014 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7917 - 8049

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

MCMULLAN, MARGARET WELL #: 7 RRCID -> 187019 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6142 - 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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCMULLAN, MARGARET WELL #: 4 RRCID -> 187031 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6206 - 6313

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

CLEGG, ELOISE 61 WELL #: 5 RRCID -> 187410 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6189 - 6901

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	403 N	373	-0-	-30	-0-	373	3	N	-0-			-0-
06	360 N	359	-0-	-1	-0-	359	3	N	-0-			-0-
07	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	3	N	-0-			-0-
08	372 N	300	-0-	-72	-0-	300	3	N	-0-			-0-
09	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	3	N	-0-			-0-
10	372 N	370	-0-	-2	-0-	370	3	N	-0-			-0-

CLEGG WELL #: 5411R RRCID -> 187642 COMPL. DATE 10/04/2001 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5686 - 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
05	837 N	681	-0-	-156	-0-	681	3	N	-0-			-0-
06	780 N	636	-0-	-144	-0-	636	3	N	-0-			-0-
07	806 N	753	-0-	-53	-0-	753	3	N	-0-			-0-
08	682 N	677	-0-	-5	-0-	677	3	N	-0-			-0-
09	826 N	826	-0-	-0-	-0-	826	3	N	-0-			-0-
*10	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776	3	N	-0-			-0-

MCDONALD "18" WELL #: 6 RRCID -> 187962 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6207 - 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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCDONALD "18" WELL #: 7 RRCID -> 187969 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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
CHILDRESS, C. "7" WELL #: 6 RRCID -> 187975 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5694 - 6246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	620	N	517	-0-	-103	-0-	517	3			N	-0-					-0-
06	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					-0-
07	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					-0-
08	527	N	457	-0-	-70	-0-	457	3			N	-0-					-0-
09	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-					-0-
10	589	N	545	-0-	-44	-0-	545	3			N	-0-					-0-

WATSON RANCH WELL #: 908 RRCID -> 188586 COMPL. DATE 10/12/2001 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6128 - 6365

05	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
06	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
07	403	N	334	-0-	-69	-0-	334	3			N	-0-					-0-
08	403	N	316	-0-	-87	-0-	316	3			N	-0-					-0-
09	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					-0-
*10	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. "A" WELL #: 7 RRCID -> 188605 COMPL. DATE 07/31/2005 TOTAL DEPTH 9547 PERF. 6172 - 6636

05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
06	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	3			N	-0-					-0-
07	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
08	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	3			N	-0-					-0-
09	120	N	107	-0-	-13	-0-	107	3			N	-0-					-0-
10	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	3			N	-0-					-0-

COATES, DOLLYE "69" WELL #: 6 RRCID -> 188626 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 5975 - 7054

05	527	N	503	-0-	-24	-0-	503	3			N	-0-					-0-
06	510	N	487	-0-	-23	-0-	487	3			N	-0-					-0-
07	527	N	503	-0-	-24	-0-	503	3			N	-0-					-0-
08	496	N	437	-0-	-59	-0-	437	3			N	-0-					-0-
09	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					-0-
10	496	N	493	-0-	-3	-0-	493	3			N	-0-					-0-

COATES, DOLLYE "69" WELL #: 8 RRCID -> 188627 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 6252 - 6930

05	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	3			N	-0-					-0-
06	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	3			N	-0-					-0-
07	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	3			N	-0-					-0-
08	775	N	656	-0-	-119	-0-	656	3			N	-0-					-0-
09	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	3			N	-0-					-0-
10	806	N	788	-0-	-18	-0-	788	3			N	-0-					-0-

HUTCHINGS 43 WELL #: 11 RRCID -> 188630 COMPL. DATE 11/10/2001 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 6177 - 6887

05	589	N	544	-0-	-45	-0-	544	3			N	-0-					-0-
06	540	N	524	-0-	-16	-0-	524	3			N	-0-					-0-
07	558	N	534	-0-	-24	-0-	534	3			N	-0-					-0-
08	558	N	446	-0-	-112	-0-	446	3			N	-0-					-0-
09	510	N	455	-0-	-55	-0-	455	3			N	-0-					-0-
10	527	N	458	-0-	-69	-0-	458	3			N	-0-					-0-

HUTCHINGS 43 WELL #: 12 RRCID -> 188631 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6200 - 7231

05	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			N	-0-					-0-
06	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-					-0-
07	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					-0-
08	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-
09	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					-0-
10	465	N	380	-0-	-85	-0-	380	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

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
05	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	3			N	-0-					-0-
06	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	3			N	-0-					-0-
07	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	3			N	-0-					-0-
08	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	3			N	-0-					-0-
09	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	3			N	-0-					-0-
*10	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					-0-

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
05	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	3			N	-0-					-0-
06	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					-0-
07	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-
08	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					-0-
09	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-					-0-
*10	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					-0-

HOOVER WELL #: 4010 RRCID -> 188639 COMPL. DATE 12/07/2001 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 6643 - 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
05	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-					-0-
06	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					-0-
07	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			N	-0-					-0-
08	620	N	434	-0-	-186	-0-	434	3			N	-0-					-0-
09	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-					-0-
*10	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	3			N	-0-					-0-

HENDERSON, J. W. "3" WELL #: 8 RRCID -> 188948 COMPL. DATE 12/06/2001 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 6169 - 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
05	713	N	674	-0-	-39	-0-	674	3			N	-0-					-0-
06	660	N	641	-0-	-19	-0-	641	3			N	-0-					-0-
07	682	N	653	-0-	-29	-0-	653	3			N	-0-					-0-
08	682	N	561	-0-	-121	-0-	561	3			N	-0-					-0-
09	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	3			N	-0-					-0-
10	651	N	535	-0-	-116	-0-	535	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 54 RRCID -> 188955 COMPL. DATE 12/14/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6050 - 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
05	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-
06	360	N	331	-0-	-29	-0-	331	3			N	-0-					-0-
07	372	N	328	-0-	-44	-0-	328	3			N	-0-					-0-
08	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-
09	330	N	316	-0-	-14	-0-	316	3			N	-0-					-0-
10	341	N	300	-0-	-41	-0-	300	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. STATE WELL #: 7 RRCID -> 189644 COMPL. DATE 03/27/2002 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6254 - 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
05	899	N	855	-0-	-44	-0-	855	3			N	-0-					-0-
06	870	N	836	-0-	-34	-0-	836	3			N	-0-					-0-
07	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	3			N	-0-					-0-
08	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3			N	-0-					-0-
09	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	3			N	-0-					-0-
10	930	N	891	-0-	-39	-0-	891	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. STATE WELL #: 6 RRCID -> 189645 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6517 - 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
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
07	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	3			N	-0-					-0-
08	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
09	150	N	147	-0-	-3	-0-	147	3			N	-0-					-0-
10	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
PIERCE, V. I. "44" WELL #: 6 RRCID -> 189796 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5926 - 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
05	899	N	760	-0-	-139	-0-	760	3			N	-0-					-0-
06	870	N	756	-0-	-114	-0-	756	3			N	-0-					-0-
07	868	N	864	-0-	-4	-0-	864	3			N	-0-					-0-
08	775	N	755	-0-	-20	-0-	755	3			N	-0-					-0-
09	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3			N	-0-					-0-
10	868	N	849	-0-	-19	-0-	849	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY WELL #: 15 RRCID -> 190262 COMPL. DATE 04/19/2002 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6252 - 6770

05	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	3			N	-0-					-0-
06	1530	N	1433	-0-	-97	-0-	1433	3			N	-0-					-0-
07	1519	N	1491	-0-	-28	-0-	1491	3			N	-0-					-0-
08	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	3			N	-0-					-0-
09	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	3			N	-0-					-0-
*10	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY "16" WELL #: 14 RRCID -> 190266 COMPL. DATE 04/14/2002 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6535 - 6741

05	620	N	613	-0-	-7	-0-	613	3			N	-0-					-0-
06	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-					-0-
07	620	N	469	-0-	-151	-0-	469	3			N	-0-					-0-
08	620	N	527	-0-	-93	-0-	527	3			N	-0-					-0-
09	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					-0-
*10	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 93 RRCID -> 190269 COMPL. DATE 05/30/2002 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 6332 - 6982

05	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
06	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
07	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
08	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
09	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
*10	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "A" WELL #: 92 RRCID -> 190272 COMPL. DATE 04/25/2002 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6666 - 6770

05	806	N	730	-0-	-76	-0-	730	3			N	-0-					-0-
06	870	N	820	-0-	-50	-0-	820	3			N	-0-					-0-
07	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	3			N	-0-					-0-
08	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	3			N	-0-					-0-
09	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	3			N	-0-					-0-
10	930	N	848	-0-	-82	-0-	848	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "B" WELL #: 13 RRCID -> 190289 COMPL. DATE 05/09/2002 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6202 - 6461

05	248	N	229	-0-	-19	-0-	229	3			N	-0-					-0-
06	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
07	372	N	173	-0-	-199	-0-	173	3			N	-0-					-0-
08	217	N	190	-0-	-27	-0-	190	3			N	-0-					-0-
09	270	N	202	-0-	-68	-0-	202	3			N	-0-					-0-
*10	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "B" WELL #: 14 RRCID -> 190292 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6206 - 6492

05	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	3			N	-0-					-0-
06	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	3			N	-0-					-0-
07	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	3			N	-0-					-0-
08	682	N	625	-0-	-57	-0-	625	3			N	-0-					-0-
09	660	N	510	-0-	-150	-0-	510	3			N	-0-					-0-
10	682	N	514	-0-	-168	-0-	514	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

UNION PACIFIC "D" WELL #: 18 RRCID -> 190296 COMPL. DATE 05/04/2002 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 6268 - 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
05	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
07	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	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-

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
05	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
07	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
08	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
09	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
*10	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	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
05	682	N	658	-0-	-24	-0-	658	3			N	-0-					-0-
06	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	3			N	-0-					-0-
07	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	3			N	-0-					-0-
08	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	3			N	-0-					-0-
09	750	N	396	-0-	-354	-0-	396	3			N	-0-					-0-
10	775	N	723	-0-	-52	-0-	723	3			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
05	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	3			N	-0-					-0-
06	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	3			N	-0-					-0-
07	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	3			N	-0-					-0-
08	1457	N	1276	-0-	-181	-0-	1276	3			N	-0-					-0-
09	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	3			N	-0-					-0-
10	1457	N	1455	-0-	-2	-0-	1455	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
05	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	3			N	-0-					-0-
06	1530	N	1432	-0-	-98	-0-	1432	3			N	-0-					-0-
07	1519	N	1411	-0-	-108	-0-	1411	3			N	-0-					-0-
08	1488	N	1463	-0-	-25	-0-	1463	3			N	-0-					-0-
09	1440	N	1419	-0-	-21	-0-	1419	3			N	-0-					-0-
10	1426	N	1412	-0-	-14	-0-	1412	3			N	-0-					-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
05	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-					164
06	600	N	300	-0-	-300	-0-	300	2			N	-0-					164
07	682	N	676	-0-	-6	-0-	676	2			N	-0-					164
08	806	N	436	-0-	-370	-0-	432	2	4	9	N	4					168
09	516	N	516	-0-	-0-	-0-	512	2	4	9	N	4					172
10	682	N	554	-0-	-128	-0-	554	2			N	-0-					172

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
05	341	N	232	-0-	-109	-0-	232	3			N	-0-					-0-
06	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
07	558	N	85	-0-	-473	-0-	85	3			N	-0-					-0-
08	217	N	52	-0-	-165	-0-	52	3			N	-0-					-0-
09	300	N	20	-0-	-280	-0-	20	3			N	-0-					-0-
10	93	N	2	-0-	-91	-0-	2	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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
05	992	N	897	-0-	-95	-0-	897	3			N	-0-					-0-
06	930	N	855	-0-	-75	-0-	855	3			N	-0-					-0-
07	868	N	835	-0-	-33	-0-	835	3			N	-0-					-0-
08	899	N	671	-0-	-228	-0-	671	3			N	-0-					-0-
09	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	3			N	-0-					-0-
10	837	N	754	-0-	-83	-0-	754	3			N	-0-					-0-

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
05	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-
06	390	N	365	-0-	-25	-0-	365	3			N	-0-					-0-
07	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
08	372	N	370	-0-	-2	-0-	370	3			N	-0-					-0-
09	360	N	343	-0-	-17	-0-	343	3			N	-0-					-0-
10	372	N	352	-0-	-20	-0-	352	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
05	1550	N	1431	-0-	-119	-0-	1431	3			N	-0-					-0-
06	1530	N	1417	-0-	-113	-0-	1417	3			N	-0-					-0-
07	1550	N	1425	-0-	-125	-0-	1425	3			N	-0-					-0-
08	1426	N	1263	-0-	-163	-0-	1263	3			N	-0-					-0-
09	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	3			N	-0-					-0-
10	1426	N	1239	-0-	-187	-0-	1239	3			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
05	1085	N	1055	-0-	-30	-0-	1055	3			N	-0-					-0-
06	1020	N	1012	-0-	-8	-0-	1012	3			N	-0-					-0-
07	1054	N	1049	-0-	-5	-0-	1049	3			N	-0-					-0-
08	1054	N	779	-0-	-275	-0-	779	3			N	-0-					-0-
09	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	3			N	-0-					-0-
*10	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	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
05	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3			N	-0-					-0-
06	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	3			N	-0-					-0-
07	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	3			N	-0-					-0-
08	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	3			N	-0-					-0-
09	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	3			N	-0-					-0-
*10	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	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
05	2232	X	2169	-0-	-63	-0-	2169	3			N	-0-					-0-
06	2160	X	2080	-0-	-80	-0-	2080	3			N	-0-					-0-
07	2201	X	2056	-0-	-145	-0-	2056	3			N	-0-					-0-
08	2201	X	2092	-0-	-109	-0-	2092	3			N	-0-					-0-
09	2130	X	1974	-0-	-156	-0-	1974	3			N	-0-					-0-
10	2170	X	1994	-0-	-176	-0-	1994	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
05	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	3			N	-0-					-0-
06	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	3			N	-0-					-0-
07	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	3			N	-0-					-0-
08	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	3			N	-0-					-0-
09	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	3			N	-0-					-0-
10	899	N	822	-0-	-77	-0-	822	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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
05	434 N	410	-0-	-24	-0-	410	3			N	-0-					-0-
06	420 N	407	-0-	-13	-0-	407	3			N	-0-					-0-
07	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-
08	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					-0-
09	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					-0-
10	403 N	398	-0-	-5	-0-	398	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "C" WELL #: 28 RRCID -> 192627 COMPL. DATE 07/06/2002 TOTAL DEPTH 9187 PERF. 6162 - 8870

05	884 N	884	-0-	-0-	-0-	884	3			N	-0-					-0-
06	930 N	895	-0-	-35	-0-	895	3			N	-0-					-0-
07	931 N	931	-0-	-0-	-0-	931	3			N	-0-					-0-
08	971 N	971	-0-	-0-	-0-	971	3			N	-0-					-0-
09	900 N	873	-0-	-27	-0-	873	3			N	-0-					-0-
10	930 N	827	-0-	-103	-0-	827	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 55 RRCID -> 192927 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 6869 PERF. 6404 - 6614

05	372 N	311	-0-	-61	-0-	311	3			N	-0-					-0-
06	510 N	245	-0-	-265	-0-	245	3			N	-0-					-0-
07	589 N	428	-0-	-161	-0-	428	3			N	-0-					-0-
08	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					-0-
09	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-
*10	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 23 RRCID -> 193509 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 6234 - 9340

05	2570 N	2570	-0-	-0-	-0-	2570	3			N	-0-					-0-
06	2580 N	2491	-0-	-89	-0-	2491	3			N	-0-					-0-
07	2697 N	2472	-0-	-225	-0-	2472	3			N	-0-					-0-
08	2573 N	2511	-0-	-62	-0-	2511	3			N	-0-					-0-
09	2490 N	2360	-0-	-130	-0-	2360	3			N	-0-					-0-
10	2480 N	2381	-0-	-99	-0-	2381	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 27 RRCID -> 193515 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 6220 - 9230

05	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	3			N	-0-					-0-
06	1830 N	1779	-0-	-51	-0-	1779	3			N	-0-					-0-
07	1829 N	1772	-0-	-57	-0-	1772	3			N	-0-					-0-
08	1829 N	1780	-0-	-49	-0-	1780	3			N	-0-					-0-
09	1770 N	1672	-0-	-98	-0-	1672	3			N	-0-					-0-
10	1767 N	1676	-0-	-91	-0-	1676	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 61 RRCID -> 193516 COMPL. DATE 11/09/2002 TOTAL DEPTH 11782 PERF. 6297 - 6867

05	909 N	909	-0-	-0-	-0-	909	3			N	-0-					-0-
06	930 N	879	-0-	-51	-0-	879	3			N	-0-					-0-
07	930 N	882	-0-	-48	-0-	882	3			N	-0-					-0-
08	899 N	896	-0-	-3	-0-	896	3			N	-0-					-0-
09	870 N	840	-0-	-30	-0-	840	3			N	-0-					-0-
10	868 N	862	-0-	-6	-0-	862	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 94 RRCID -> 193517 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 6294 - 6894

05	341 N	289	-0-	-52	-0-	289	3			N	-0-					-0-
06	300 N	274	-0-	-26	-0-	274	3			N	-0-					-0-
07	310 N	285	-0-	-25	-0-	285	3			N	-0-					-0-
08	279 N	15	-0-	-264	-0-	15	3			N	-0-					-0-
09	270 N	250	-0-	-20	-0-	250	3			N	-0-					-0-
10	279 N	82	-0-	-197	-0-	82	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MONTGOMERY, W. C. STATE WELL #: 8 RRCID -> 193727 COMPL. DATE 09/28/2002 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6448 - 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
05	527 N	499	-0-	-28	-0-	499	3			N	-0-					-0-
06	540 N	494	-0-	-46	-0-	494	3			N	-0-					-0-
07	496 N	408	-0-	-88	-0-	408	3			N	-0-					-0-
08	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					-0-
09	480 N	462	-0-	-18	-0-	462	3			N	-0-					-0-
*10	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC 'A" WELL #: 98 RRCID -> 193742 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6178 - 6731

05	837 N	514	-0-	-323	-0-	514	3			N	-0-					-0-
06	570 N	496	-0-	-74	-0-	496	3			N	-0-					-0-
07	558 N	507	-0-	-51	-0-	507	3			N	-0-					-0-
08	527 N	490	-0-	-37	-0-	490	3			N	-0-					-0-
09	510 N	494	-0-	-16	-0-	494	3			N	-0-					-0-
*10	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 96 RRCID -> 193743 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6392 - 7006

05	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
06	90 N	69	-0-	-21	-0-	69	3			N	-0-					-0-
07	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
08	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
09	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
10	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-					-0-

AUSTIN MILLSPAUGH 14A WELL #: 4 RRCID -> 193745 COMPL. DATE 12/13/2002 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5993 - 6571

05	279 N	208	-0-	-71	-0-	208	3			N	-0-					-0-
06	240 N	209	-0-	-31	-0-	209	3			N	-0-					-0-
07	217 N	165	-0-	-52	-0-	165	3			N	-0-					-0-
08	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
09	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
*10	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC 'C" WELL #: 38 RRCID -> 193755 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5829 - 6695

05	310 N	304	-0-	-6	-0-	304	3			N	-0-					-0-
06	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
07	341 N	331	-0-	-10	-0-	331	3			N	-0-					-0-
08	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-
09	330 N	298	-0-	-32	-0-	298	3			N	-0-					-0-
10	341 N	264	-0-	-77	-0-	264	3			N	-0-					-0-

HENDERSON, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 194840 COMPL. DATE 11/23/2002 TOTAL DEPTH 9961 PERF. 6858 - 8675

05	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-
06	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-
07	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-
08	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-
09	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
*10	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS RANCH SOUTH WELL #: 8001 RRCID -> 194842 COMPL. DATE 10/23/2002 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5617 - 6346

05	217 N	202	-0-	-15	-0-	202	2			N	-0-					133
06	210 N	172	-0-	-38	-0-	172	2			N	-0-					133
07	217 N	164	-0-	-53	-0-	164	2			N	-0-					133
08	217 N	190	-0-	-27	-0-	158	2	32	9	N	29					162
09	214 N	214	-0-	-0-	-0-	193	2	21	9	N	19					181
*10	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					181

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
CHILDRESS RANCH SOUTH WELL #: 2101 RRCID -> 196013 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5856 - 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
05	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					-0-
06	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					-0-
07	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-
08	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
10	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-

ROBERTSON "4" WELL #: 8 RRCID -> 197144 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6232 - 6788

05	806	N	786	-0-	-20	-0-	786	2			N	-0-					296
06	780	N	615	-0-	-165	-0-	615	2			N	-0-					296
07	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					296
08	775	N	454	-0-	-321	-0-	454	2			N	-0-					296
*09	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	2			N	-0-					296
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					296

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 36 RRCID -> 199051 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 10990 PERF. 6113 - 10780

05	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	3			N	-0-					-0-
06	990	N	953	-0-	-37	-0-	953	3			N	-0-					-0-
07	992	N	979	-0-	-13	-0-	979	3			N	-0-					-0-
08	961	N	951	-0-	-10	-0-	951	3			N	-0-					-0-
09	960	N	902	-0-	-58	-0-	902	3			N	-0-					-0-
10	992	N	926	-0-	-66	-0-	926	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 2 RRCID -> 199055 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 9296 PERF. 6115 - 9200

05	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	3			N	-0-					-0-
06	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	3			N	-0-					-0-
07	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	3			N	-0-					-0-
08	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	3			N	-0-					-0-
09	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-					-0-
*10	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY WELL #: 16 RRCID -> 199066 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6174 - 6725

05	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	3			N	-0-					-0-
06	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	3			N	-0-					-0-
07	1085	N	1048	-0-	-37	-0-	1048	3			N	-0-					-0-
08	1085	N	1033	-0-	-52	-0-	1033	3			N	-0-					-0-
09	1050	N	951	-0-	-99	-0-	951	3			N	-0-					-0-
10	1054	N	1002	-0-	-52	-0-	1002	3			N	-0-					-0-

JONES-MILLER WELL #: 8 RRCID -> 199081 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6201 - 6598

05	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					-0-
06	570	N	552	-0-	-18	-0-	552	3			N	-0-					-0-
07	589	N	556	-0-	-33	-0-	556	3			N	-0-					-0-
08	558	N	549	-0-	-9	-0-	549	3			N	-0-					-0-
09	540	N	537	-0-	-3	-0-	537	3			N	-0-					-0-
10	558	N	513	-0-	-45	-0-	513	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "42D" WELL #: 9 RRCID -> 199083 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6630 - 7403

05	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					-0-
06	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-
07	496	N	482	-0-	-14	-0-	482	3			N	-0-					-0-
08	496	N	346	-0-	-150	-0-	346	3			N	-0-					-0-
09	480	N	472	-0-	-8	-0-	472	3			N	-0-					-0-
10	496	N	299	-0-	-197	-0-	299	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

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	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	3			N	-0-					-0-
06	660	N	647	-0-	-13	-0-	647	3			N	-0-					-0-
07	682	N	652	-0-	-30	-0-	652	3			N	-0-					-0-
08	682	N	582	-0-	-100	-0-	582	3			N	-0-					-0-
09	660	N	641	-0-	-19	-0-	641	3			N	-0-					-0-
10	651	N	620	-0-	-31	-0-	620	3			N	-0-					-0-

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	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	3			N	-0-					-0-
06	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	3			N	-0-					-0-
07	744	N	742	-0-	-2	-0-	742	3			N	-0-					-0-
08	775	N	650	-0-	-125	-0-	650	3			N	-0-					-0-
09	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	3			N	-0-					-0-
*10	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-					-0-

HATTON, E.H. ESTATE '8A' WELL #: 9 RRCID -> 199095 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6750 - 7295

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
05	434	N	408	-0-	-26	-0-	408	3			N	-0-					-0-
06	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-
07	496	N	383	-0-	-113	-0-	383	3			N	-0-					-0-
08	403	N	385	-0-	-18	-0-	385	3			N	-0-					-0-
09	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					-0-
*10	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE 41C WELL #: 8 RRCID -> 200835 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6200 - 7285

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
05	372	N	343	-0-	-29	-0-	343	3			N	-0-					-0-
06	360	N	332	-0-	-28	-0-	332	3			N	-0-					-0-
07	372	N	349	-0-	-23	-0-	349	3			N	-0-					-0-
08	341	N	264	-0-	-77	-0-	264	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-

MILLSPAUGH, S. "14" WELL #: 8 RRCID -> 200858 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6131 - 6649

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
05	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
06	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
07	279	N	194	-0-	-85	-0-	194	3			N	-0-					-0-
08	248	N	118	-0-	-130	-0-	118	3			N	-0-					-0-
09	210	N	107	-0-	-103	-0-	107	3			N	-0-					-0-
10	186	N	96	-0-	-90	-0-	96	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY WELL #: 17 RRCID -> 200860 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6282 - 6793

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
05	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-					-0-
06	720	N	666	-0-	-54	-0-	666	3			N	-0-					-0-
07	713	N	664	-0-	-49	-0-	664	3			N	-0-					-0-
08	682	N	677	-0-	-5	-0-	677	3			N	-0-					-0-
09	660	N	643	-0-	-17	-0-	643	3			N	-0-					-0-
*10	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "12" WELL #: 16 RRCID -> 200863 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6288 - 6886

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
05	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	3			N	-0-					-0-
06	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	3			N	-0-					-0-
07	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	3			N	-0-					-0-
08	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			N	-0-					-0-
09	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	3			N	-0-					-0-
*10	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

CARSON, IRA "11" WELL #: 13 RRCID -> 200874 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 5926 - 6558

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
05	620	N	594	-0-	-26		-0-	594	3			N	-0-					-0-
06	576	N	576	-0-	-0-		-0-	576	3			N	-0-					-0-
07	603	N	603	-0-	-0-		-0-	603	3			N	-0-					-0-
08	589	N	504	-0-	-85		-0-	504	3			N	-0-					-0-
09	591	N	591	-0-	-0-		-0-	591	3			N	-0-					-0-
10	589	N	559	-0-	-30		-0-	559	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "B" WELL #: 16 RRCID -> 205091 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6239 - 6500

05	248	N	219	-0-	-29		-0-	219	3			N	-0-					-0-
06	240	N	80	-0-	-160		-0-	80	3			N	-0-					-0-
07	248	N	12	-0-	-236		-0-	12	3			N	-0-					-0-
08	217	N	161	-0-	-56		-0-	161	3			N	-0-					-0-
09	199	N	199	-0-	-0-		-0-	199	3			N	-0-					-0-
*10	151	N	151	-0-	-0-		-0-	151	3			N	-0-					-0-

CARSON, IRA '11' WELL #: 14 RRCID -> 205227 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6358 - 6622

05	711	N	711	-0-	-0-		-0-	711	3			N	-0-					-0-
06	626	N	626	-0-	-0-		-0-	626	3			N	-0-					-0-
07	652	N	652	-0-	-0-		-0-	652	3			N	-0-					-0-
08	651	N	528	-0-	-123		-0-	528	3			N	-0-					-0-
09	720	N	720	-0-	-0-		-0-	720	3			N	-0-					-0-
*10	697	N	697	-0-	-0-		-0-	697	3			N	-0-					-0-

PIERCE, V. I. 10 WELL #: 8 RRCID -> 206251 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6153 - 6718

05	87	N	87	-0-	-0-		-0-	87	2			N	-0-					8
06	66	N	66	-0-	-0-		-0-	66	2			N	-0-					8
07	78	N	78	-0-	-0-		-0-	78	2			N	-0-					8
08	152	N	152	-0-	-0-		-0-	73	2	79	9	N	72					80
09	100	N	100	-0-	-0-		-0-	92	2	8	9	N	7					87
*10	120	N	120	-0-	-0-		-0-	117	2	3	9	N	3					90

UNION PACIFIC "B" WELL #: 17 RRCID -> 206517 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6202 - 6487

05	836	N	836	-0-	-0-		-0-	836	3			N	-0-					-0-
06	807	N	807	-0-	-0-		-0-	807	3			N	-0-					-0-
07	868	N	824	-0-	-44		-0-	824	3			N	-0-					-0-
08	837	N	789	-0-	-48		-0-	789	3			N	-0-					-0-
09	810	N	766	-0-	-44		-0-	766	3			N	-0-					-0-
10	837	N	797	-0-	-40		-0-	797	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 26 RRCID -> 207127 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 6268 - 9330

05	1202	X	1202	-0-	-0-		-0-	1202	3			N	-0-					-0-
06	1152	N	1152	-0-	-0-		-0-	1152	3			N	-0-					-0-
07	1178	N	1097	-0-	-81		-0-	1097	3			N	-0-					-0-
08	1178	N	1093	-0-	-85		-0-	1093	3			N	-0-					-0-
09	1171	N	1171	-0-	-0-		-0-	1171	3			N	-0-					-0-
*10	1572	N	1572	-0-	-0-		-0-	1572	3			N	-0-					-0-

CARSON, IRA 10 WELL #: 16 RRCID -> 209599 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6089 - 6691

05	12	N	12	-0-	-0-		-0-	12	3			N	-0-					-0-
06	17	N	17	-0-	-0-		-0-	17	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
08	111	N	111	-0-	-0-		-0-	111	3			N	-0-					-0-
09	53	N	53	-0-	-0-		-0-	53	3			N	-0-					-0-
10	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

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
05	403	N	391	-0-	-12	-0-	15	1	376	3	N	-0-					80
06	420	N	303	-0-	-117	-0-	303	3			N	-0-					80
07	403	N	299	-0-	-104	-0-	299	3			N	-0-					80
08	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					80
*09	280	N	280	-0-	-0-	-0-	258	3	22	9	N	20					100
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

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
05	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			N	-0-					-0-
06	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-					-0-
07	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-					-0-
08	589	N	534	-0-	-55	-0-	534	3			N	-0-					-0-
09	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-					-0-
*10	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	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
05	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	3			N	-0-					-0-
06	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	3			N	-0-					-0-
07	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	3			N	-0-					-0-
08	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-					-0-
09	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	3			N	-0-					-0-
*10	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	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
05	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	3			N	-0-					-0-
06	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	3			N	-0-					-0-
07	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	3			N	-0-					-0-
08	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	3			N	-0-					-0-
09	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	3			N	-0-					-0-
*10	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	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
05	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
06	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
07	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
08	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
09	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
*10	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	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
05	806	N	690	-0-	-116	-0-	690	3			N	-0-					-0-
06	810	N	699	-0-	-111	-0-	699	3			N	-0-					-0-
07	837	N	744	-0-	-93	-0-	744	3			N	-0-					-0-
08	682	N	601	-0-	-81	-0-	601	3			N	-0-					-0-
09	690	N	662	-0-	-28	-0-	662	3			N	-0-					-0-
*10	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	3			N	-0-					-0-

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
05	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
06	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					-0-
07	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					-0-
08	279	N	259	-0-	-20	-0-	259	3			N	-0-					-0-
09	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-
*10	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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
05	434	N	391	-0-	-43	-0-	391	3			N	-0-					-0-
06	420	N	345	-0-	-75	-0-	345	3			N	-0-					-0-
07	403	N	374	-0-	-29	-0-	374	3			N	-0-					-0-
08	403	N	380	-0-	-23	-0-	380	3			N	-0-					-0-
09	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					-0-
10	372	N	363	-0-	-9	-0-	363	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN 14 WELL #: 7 RRCID -> 215465 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 6190 - 6676

05	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-
06	450	N	353	-0-	-97	-0-	353	3			N	-0-					-0-
07	434	N	347	-0-	-87	-0-	347	3			N	-0-					-0-
08	403	N	296	-0-	-107	-0-	296	3			N	-0-					-0-
09	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					-0-
*10	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, S. 14 WELL #: 12 RRCID -> 215576 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6078 - 6738

05	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					-0-
06	480	N	466	-0-	-14	-0-	466	3			N	-0-					-0-
07	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-
08	465	N	372	-0-	-93	-0-	372	3			N	-0-					-0-
09	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					-0-
10	465	N	446	-0-	-19	-0-	446	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "51" WELL #: 9 RRCID -> 215735 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6737 - 7418

05	682	N	681	-0-	-1	-0-	681	3			N	-0-					-0-
06	660	N	652	-0-	-8	-0-	652	3			N	-0-					-0-
07	682	N	670	-0-	-12	-0-	670	3			N	-0-					-0-
08	682	N	566	-0-	-116	-0-	566	3			N	-0-					-0-
09	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	3			N	-0-					-0-
*10	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, S. 14 WELL #: 15 RRCID -> 215745 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 6526 - 6680

05	434	N	333	-0-	-101	-0-	333	3			N	-0-					-0-
06	360	N	301	-0-	-59	-0-	301	3			N	-0-					-0-
07	341	N	293	-0-	-48	-0-	293	3			N	-0-					-0-
08	341	N	258	-0-	-83	-0-	258	3			N	-0-					-0-
09	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
*10	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-

LAURA HOOVER ESTATE 7D WELL #: 5 RRCID -> 215746 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6616 - 7277

05	527	N	518	-0-	-9	-0-	518	3			N	-0-					-0-
06	510	N	490	-0-	-20	-0-	490	3			N	-0-					-0-
07	527	N	493	-0-	-34	-0-	493	3			N	-0-					-0-
08	527	N	439	-0-	-88	-0-	439	3			N	-0-					-0-
09	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-
10	496	N	477	-0-	-19	-0-	477	3			N	-0-					-0-

AUSTIN MILLSPAUGH 12 WELL #: 20 RRCID -> 215747 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6497 - 6644

05	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	3			N	-0-					-0-
06	240	N	217	-0-	-23	-0-	217	3			N	-0-					-0-
07	279	N	216	-0-	-63	-0-	216	3			N	-0-					-0-
08	248	N	186	-0-	-62	-0-	186	3			N	-0-					-0-
09	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
*10	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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
05	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					127
06	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					127
07	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					127
08	341	N	259	-0-	-82	-0-	257	3	2	9	N	2	2	8			127
09	330	N	288	-0-	-42	-0-	288	3			N	-0-					127
10	372	N	263	-0-	-109	-0-	263	3			N	-0-					127

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
05	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-					-0-
06	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					-0-
07	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-					-0-
08	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-
09	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					-0-
*10	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	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
05	527	N	484	-0-	-43	-0-	484	3			N	-0-					-0-
06	510	N	483	-0-	-27	-0-	483	3			N	-0-					-0-
07	496	N	481	-0-	-15	-0-	481	3			N	-0-					-0-
08	496	N	375	-0-	-121	-0-	375	3			N	-0-					-0-
09	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-
10	496	N	414	-0-	-82	-0-	414	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
05	558	N	496	-0-	-62	-0-	496	3			N	-0-					-0-
06	510	N	379	-0-	-131	-0-	379	3			N	-0-					-0-
07	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
08	496	N	438	-0-	-58	-0-	438	3			N	-0-					-0-
09	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-
*10	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	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
05	93	N	49	-0-	-44	-0-	49	3			N	-0-					-0-
06	60	N	42	-0-	-18	-0-	42	3			N	-0-					-0-
07	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	3			N	-0-					-0-
08	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	3			N	-0-					-0-
09	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
*10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	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
05	279	N	260	-0-	-19	-0-	260	3			N	-0-					-0-
06	270	N	216	-0-	-54	-0-	216	3			N	-0-					-0-
07	279	N	211	-0-	-68	-0-	211	3			N	-0-					-0-
08	248	N	176	-0-	-72	-0-	176	3			N	-0-					-0-
09	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
*10	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-

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
05	248	N	197	-0-	-51	-0-	197	3			N	-0-					-0-
06	210	N	198	-0-	-12	-0-	198	3			N	-0-					-0-
07	217	N	198	-0-	-19	-0-	198	3			N	-0-					-0-
08	186	N	166	-0-	-20	-0-	166	3			N	-0-					-0-
09	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
*10	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

HOOVER, LAURA ESTATE 7C WELL #: 10 RRCID -> 216925 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6140 - 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
05	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	3			N	-0-					-0-
06	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	3			N	-0-					-0-
07	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	3			N	-0-					-0-
08	124	N	75	-0-	-49	-0-	75	3			N	-0-					-0-
09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
10	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN 14 WELL #: 8 RRCID -> 216928 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 6174 - 6632

05	341	N	324	-0-	-17	-0-	324	3			N	-0-					-0-
06	330	N	286	-0-	-44	-0-	286	3			N	-0-					-0-
07	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
08	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
09	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					-0-
10	341	N	314	-0-	-27	-0-	314	3			N	-0-					-0-

BEAN "C" WELL #: 6 RRCID -> 217170 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6416 - 8739

05	2865	N	2865	-0-	-0-	-0-	2865	3			N	-0-					-0-
06	2748	N	2748	-0-	-0-	-0-	2748	3			N	-0-					-0-
07	2764	N	2764	-0-	-0-	-0-	2764	3			N	-0-					-0-
08	2800	N	2800	-0-	-0-	-0-	2800	3			N	-0-					-0-
09	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	2684	3			N	-0-					-0-
*10	2719	N	2719	-0-	-0-	-0-	2719	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE 7B WELL #: 10 RRCID -> 217421 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6974 - 7436

05	558	N	217	-0-	-341	-0-	217	3			N	-0-					-0-
06	540	N	28	-0-	-512	-0-	28	3			N	-0-					-0-
07	558	N	27	-0-	-531	-0-	27	3			N	-0-					-0-
08	217	N	105	-0-	-112	-0-	105	3			N	-0-					-0-
09	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
*10	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE 7A WELL #: 11 RRCID -> 217630 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 6260 - 7430

05	310	N	299	-0-	-11	-0-	299	3			N	-0-					-0-
06	300	N	282	-0-	-18	-0-	282	3			N	-0-					-0-
07	310	N	291	-0-	-19	-0-	291	3			N	-0-					-0-
08	310	N	245	-0-	-65	-0-	245	3			N	-0-					-0-
09	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
10	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-

LAURA HOOVER ESTATE 7D WELL #: 7 RRCID -> 217635 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 6634 - 7390

05	310	N	286	-0-	-24	-0-	286	3			N	-0-					-0-
06	270	N	254	-0-	-16	-0-	254	3			N	-0-					-0-
07	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
08	279	N	260	-0-	-19	-0-	260	3			N	-0-					-0-
09	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
10	310	N	280	-0-	-30	-0-	280	3			N	-0-					-0-

LAURA HOOVER ESTATE 7D WELL #: 6 RRCID -> 217638 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6690 - 7455

05	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
06	270	N	260	-0-	-10	-0-	260	3			N	-0-					-0-
07	279	N	266	-0-	-13	-0-	266	3			N	-0-					-0-
08	279	N	235	-0-	-44	-0-	235	3			N	-0-					-0-
09	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
10	279	N	267	-0-	-12	-0-	267	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 #: 12 RRCID -> 217654 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6670 - 7442

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-
06	390 N	339	-0-	-51	-0-	339	3			N	-0-					-0-
07	372 N	348	-0-	-24	-0-	348	3			N	-0-					-0-
08	372 N	293	-0-	-79	-0-	293	3			N	-0-					-0-
09	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
*10	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE 6A WELL #: 6 RRCID -> 219788 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6150 - 7412

05	961 N	907	-0-	-54	-0-	907	3			N	-0-					-0-
06	900 N	832	-0-	-68	-0-	832	3			N	-0-					-0-
07	930 N	790	-0-	-140	-0-	790	3			N	-0-					-0-
08	899 N	825	-0-	-74	-0-	825	3			N	-0-					-0-
09	953 N	953	-0-	-0-	-0-	953	3			N	-0-					-0-
*10	875 N	875	-0-	-0-	-0-	875	3			N	-0-					-0-

HOOVER ESTATE WELL #: 1515A RRCID -> 220982 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7176 - 7336

05	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					-0-
06	600 N	597	-0-	-3	-0-	597	3			N	-0-					-0-
07	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-					-0-
08	620 N	466	-0-	-154	-0-	466	3			N	-0-					-0-
09	600 N	426	-0-	-174	-0-	426	3			N	-0-					-0-
10	620 N	408	-0-	-212	-0-	408	3			N	-0-					-0-

LAURA HOOVER ESTATE 6A WELL #: 5 RRCID -> 221486 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6186 - 7432

05	620 N	577	-0-	-43	-0-	577	3			N	-0-					-0-
06	570 N	536	-0-	-34	-0-	536	3			N	-0-					-0-
07	589 N	505	-0-	-84	-0-	505	3			N	-0-					-0-
08	589 N	470	-0-	-119	-0-	470	3			N	-0-					-0-
09	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					-0-
*10	984 N	984	-0-	-0-	-0-	984	3			N	-0-					-0-

HOOVER ESTATE WELL #: 612 RRCID -> 221834 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6770 - 7372

05	744 N	687	-0-	-57	-0-	687	3			N	-0-					-0-
06	690 N	656	-0-	-34	-0-	656	3			N	-0-					-0-
07	682 N	676	-0-	-6	-0-	676	3			N	-0-					-0-
08	682 N	547	-0-	-135	-0-	547	3			N	-0-					-0-
09	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			N	-0-					-0-
10	682 N	452	-0-	-230	-0-	452	3			N	-0-					-0-

LAURA HOOVER ESTATE 6A WELL #: 7 RRCID -> 221835 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6872 - 7418

05	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					-0-
06	30 N	14	-0-	-16	-0-	14	3			N	-0-					-0-
07	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-					-0-
08	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	3			N	-0-					-0-
09	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
10	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-

HOOVER ESTATE WELL #: 614 RRCID -> 221866 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 6064 - 7360

05	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-
06	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					-0-
07	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-
08	341 N	325	-0-	-16	-0-	325	3			N	-0-					-0-
09	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					-0-
*10	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

HOOVER ESTATE WELL #: 613 RRCID -> 221872 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6768 - 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
05	496	N	472	-0-	-24	-0-	472	3			N	-0-					-0-
06	480	N	441	-0-	-39	-0-	441	3			N	-0-					-0-
07	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					-0-
08	465	N	452	-0-	-13	-0-	452	3			N	-0-					-0-
09	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					-0-
*10	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					-0-

HOOVER ESTATE WELL #: 615 RRCID -> 221891 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 6128 - 7390

05	651	N	552	-0-	-99	-0-	552	3			N	-0-					-0-
06	570	N	553	-0-	-17	-0-	553	3			N	-0-					-0-
07	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			N	-0-					-0-
08	558	N	538	-0-	-20	-0-	538	3			N	-0-					-0-
09	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-					-0-
10	713	N	645	-0-	-68	-0-	645	3			N	-0-					-0-

HOOVER ESTATE WELL #: 616 RRCID -> 221906 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 6130 - 7398

05	620	N	503	-0-	-117	-0-	503	3			N	-0-					-0-
06	540	N	469	-0-	-71	-0-	469	3			N	-0-					-0-
07	527	N	484	-0-	-43	-0-	484	3			N	-0-					-0-
08	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					-0-
09	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-					-0-
*10	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			N	-0-					-0-

HOOVER ESTATE WELL #: 1514A RRCID -> 221912 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6830 - 7360

05	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
06	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
07	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
08	248	N	212	-0-	-36	-0-	212	3			N	-0-					-0-
09	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
10	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	3			N	-0-					-0-

LAURA HOOVER ESTATE 52C WELL #: 8 RRCID -> 222537 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6846 - 7420

05	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
06	210	N	169	-0-	-41	-0-	169	3			N	-0-					-0-
07	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	3			N	-0-					-0-
08	186	N	148	-0-	-38	-0-	148	3			N	-0-					-0-
09	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
10	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE 52D WELL #: 6 RRCID -> 222545 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6672 - 7422

05	279	N	268	-0-	-11	-0-	268	3			N	-0-					-0-
06	270	N	265	-0-	-5	-0-	265	3			N	-0-					-0-
07	279	N	270	-0-	-9	-0-	270	3			N	-0-					-0-
08	279	N	237	-0-	-42	-0-	237	3			N	-0-					-0-
09	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
10	279	N	265	-0-	-14	-0-	265	3			N	-0-					-0-

LAURA HOOVER ESTATE 52D WELL #: 7 RRCID -> 222550 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6784 - 7388

05	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					-0-
06	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					-0-
07	527	N	519	-0-	-8	-0-	519	3			N	-0-					-0-
08	527	N	433	-0-	-94	-0-	433	3			N	-0-					-0-
09	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					-0-
10	527	N	488	-0-	-39	-0-	488	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

LAURA HOOVER ESTATE GU 52A WELL #: 10 RRCID -> 222554 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6362 - 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
05	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					-0-
06	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
07	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
08	341 N	283	-0-	-58	-0-	283	3			N	-0-					-0-
09	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
*10	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-

LAURA HOOVER ESTATE 52C WELL #: 9 RRCID -> 222560 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6832 - 7428

05	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-
06	450 N	445	-0-	-5	-0-	445	3			N	-0-					-0-
07	465 N	458	-0-	-7	-0-	458	3			N	-0-					-0-
08	465 N	370	-0-	-95	-0-	370	3			N	-0-					-0-
09	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					-0-
10	465 N	459	-0-	-6	-0-	459	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE 52A WELL #: 9 RRCID -> 222566 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 6656 - 7430

05	589 N	484	-0-	-105	-0-	484	3			N	-0-					-0-
06	540 N	444	-0-	-96	-0-	444	3			N	-0-					-0-
07	527 N	514	-0-	-13	-0-	514	3			N	-0-					-0-
08	496 N	366	-0-	-130	-0-	366	3			N	-0-					-0-
09	450 N	351	-0-	-99	-0-	351	3			N	-0-					-0-
10	527 N	480	-0-	-47	-0-	480	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA GU WELL #: 6052 RRCID -> 222568 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6713 - 7428

05	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	3			N	-0-					-0-
06	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-					-0-
07	713 N	707	-0-	-6	-0-	707	3			N	-0-					-0-
08	713 N	593	-0-	-120	-0-	593	3			N	-0-					-0-
09	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733	3			N	-0-					-0-
10	713 N	683	-0-	-30	-0-	683	3			N	-0-					-0-

LAURA HOOVER ESTATE 52D WELL #: 8 RRCID -> 222580 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 6704 - 7414

05	751 N	751	-0-	-0-	-0-	751	3			N	-0-					-0-
06	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	3			N	-0-					-0-
07	735 N	735	-0-	-0-	-0-	735	3			N	-0-					-0-
08	744 N	597	-0-	-147	-0-	597	3			N	-0-					-0-
09	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732	3			N	-0-					-0-
10	744 N	623	-0-	-121	-0-	623	3			N	-0-					-0-

HATTON, EH ESTATE 12 WELL #: 11 RRCID -> 222806 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5684 - 6944

05	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	3			N	-0-					-0-
06	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	3			N	-0-					-0-
07	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	3			N	-0-					-0-
08	1271 N	991	-0-	-280	-0-	991	3			N	-0-					-0-
09	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	3			N	-0-					-0-
10	1240 N	1214	-0-	-26	-0-	1214	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE 52D WELL #: 5 RRCID -> 223133 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6674 - 7424

05	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-
06	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-
07	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
08	310 N	282	-0-	-28	-0-	282	3			N	-0-					-0-
09	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					-0-
*10	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

LAURA HOOVER ESTATE 52C WELL #: 7 RRCID -> 223135 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 6754 - 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
05	651 N	598	-0-	-53	-0-	598	3			N	-0-					-0-
06	600 N	570	-0-	-30	-0-	570	3			N	-0-					-0-
07	620 N	601	-0-	-19	-0-	601	3			N	-0-					-0-
08	589 N	492	-0-	-97	-0-	492	3			N	-0-					-0-
09	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					-0-
*10	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-					-0-

LAURA HOOVER ESTATE 52C WELL #: 10 RRCID -> 223139 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 6000 - 7272

05	713 N	698	-0-	-15	-0-	698	3			N	-0-					-0-
06	690 N	672	-0-	-18	-0-	672	3			N	-0-					-0-
07	713 N	680	-0-	-33	-0-	680	3			N	-0-					-0-
08	713 N	567	-0-	-146	-0-	567	3			N	-0-					-0-
09	711 N	711	-0-	-0-	-0-	711	3			N	-0-					-0-
10	682 N	652	-0-	-30	-0-	652	3			N	-0-					-0-

IRA CARSON 54 WELL #: 10 RRCID -> 224050 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 7275 PERF. N/A

05	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-
06	600 N	344	-0-	-256	-0-	344	3			N	-0-					-0-
07	589 N	581	-0-	-8	-0-	581	3			N	-0-					-0-
08	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					-0-
09	790 N	790	-0-	-0-	-0-	790	3			N	-0-					-0-
*10	766 N	766	-0-	-0-	-0-	766	3			N	-0-					-0-

CARSON, IRA "54" WELL #: 16 RRCID -> 224331 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6195 - 6955

05	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	3			N	-0-					-0-
06	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663	3			N	-0-					-0-
07	843 N	843	-0-	-0-	-0-	843	3			N	-0-					-0-
08	713 N	699	-0-	-14	-0-	699	3			N	-0-					-0-
09	807 N	807	-0-	-0-	-0-	807	3			N	-0-					-0-
10	713 N	668	-0-	-45	-0-	668	3			N	-0-					-0-

CARSON, IRA "54" WELL #: 11 RRCID -> 224891 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 5897 - 6985

05	682 N	678	-0-	-4	-0-	678	3			N	-0-					-0-
06	660 N	652	-0-	-8	-0-	652	3			N	-0-					-0-
07	682 N	673	-0-	-9	-0-	673	3			N	-0-					-0-
08	682 N	507	-0-	-175	-0-	507	3			N	-0-					-0-
09	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			N	-0-					-0-
10	682 N	681	-0-	-1	-0-	681	3			N	-0-					-0-

CARSON, IRA "54" WELL #: 14 RRCID -> 225083 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 5795 - 6772

05	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747	3			N	-0-					-0-
06	840 N	789	-0-	-51	-0-	789	3			N	-0-					-0-
07	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814	3			N	-0-					-0-
08	744 N	639	-0-	-105	-0-	639	3			N	-0-					-0-
09	895 N	895	-0-	-0-	-0-	895	3			N	-0-					-0-
*10	827 N	827	-0-	-0-	-0-	827	3			N	-0-					-0-

CARSON, IRA "54" WELL #: 15 RRCID -> 225452 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5881 - 6954

05	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			N	-0-					-0-
06	660 N	581	-0-	-79	-0-	581	3			N	-0-					-0-
07	527 N	465	-0-	-62	-0-	465	3			N	-0-					-0-
08	651 N	467	-0-	-184	-0-	467	3			N	-0-					-0-
09	570 N	470	-0-	-100	-0-	470	3			N	-0-					-0-
10	465 N	297	-0-	-168	-0-	297	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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
05	465 N	250	-0-	-215	-0-	250	3			N	-0-					-0-
06	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					-0-
07	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					-0-
08	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					-0-
09	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			N	-0-					-0-
*10	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					-0-

CARSON, IRA "54" WELL #: 13 RRCID -> 225712 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5881 - 6954

05	434 N	388	-0-	-46	-0-	388	3			N	-0-					-0-
06	360 N	334	-0-	-26	-0-	334	3			N	-0-					-0-
07	403 N	340	-0-	-63	-0-	340	3			N	-0-					-0-
08	403 N	336	-0-	-67	-0-	336	3			N	-0-					-0-
09	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					-0-
*10	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE 42D WELL #: 8 RRCID -> 225871 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6244 - 7407

05	961 N	887	-0-	-74	-0-	887	3			N	-0-					-0-
06	870 N	853	-0-	-17	-0-	853	3			N	-0-					-0-
07	899 N	884	-0-	-15	-0-	884	3			N	-0-					-0-
08	899 N	739	-0-	-160	-0-	739	3			N	-0-					-0-
09	840 N	836	-0-	-4	-0-	836	3			N	-0-					-0-
10	899 N	897	-0-	-2	-0-	897	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "42A" WELL #: 5 RRCID -> 226013 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5989 - 7106

05	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					-0-
06	390 N	275	-0-	-115	-0-	275	3			N	-0-					-0-
07	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-
08	434 N	308	-0-	-126	-0-	308	3			N	-0-					-0-
09	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
*10	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA GU WELL #: 5052 RRCID -> 227564 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6268 - 7360

05	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-					-0-
06	600 N	596	-0-	-4	-0-	596	3			N	-0-					-0-
07	620 N	611	-0-	-9	-0-	611	3			N	-0-					-0-
08	620 N	534	-0-	-86	-0-	534	3			N	-0-					-0-
09	600 N	599	-0-	-1	-0-	599	3			N	-0-					-0-
*10	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "6B" WELL #: 7 RRCID -> 227675 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 6145 - 7418

05	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813	3			N	-0-					-0-
06	725 N	725	-0-	-0-	-0-	725	3			N	-0-					-0-
07	837 N	717	-0-	-120	-0-	717	3			N	-0-					-0-
08	806 N	618	-0-	-188	-0-	618	3			N	-0-					-0-
09	725 N	725	-0-	-0-	-0-	725	3			N	-0-					-0-
10	713 N	683	-0-	-30	-0-	683	3			N	-0-					-0-

CARSON, IRA WELL #: 2052 RRCID -> 227752 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 5676 - 6782

05	682 N	677	-0-	-5	-0-	677	3			N	-0-					-0-
06	630 N	616	-0-	-14	-0-	616	3			N	-0-					-0-
07	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	3			N	-0-					-0-
08	682 N	614	-0-	-68	-0-	614	3			N	-0-					-0-
09	741 N	741	-0-	-0-	-0-	741	3			N	-0-					-0-
*10	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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
05	836 N	836	-0-	-0-	-0-	836	3			N	-0-					-0-
06	720 N	588	-0-	-132	-0-	588	3			N	-0-					-0-
07	944 N	944	-0-	-0-	-0-	944	3			N	-0-					-0-
08	973 N	973	-0-	-0-	-0-	973	3			N	-0-					-0-
09	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	3			N	-0-					-0-
*10	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	3			N	-0-					-0-

HATTON, E. H. ESTATE '14A' WELL #: 8 RRCID -> 227958 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 7498 PERF. 6164 - 7245

05	620 N	401	-0-	-219	-0-	401	3			N	-0-					-0-
06	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793	3			N	-0-					-0-
07	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747	3			N	-0-					-0-
08	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					-0-
09	750 N	615	-0-	-135	-0-	615	3			N	-0-					-0-
10	744 N	442	-0-	-302	-0-	442	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "51" WELL #: 10 RRCID -> 228522 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 7448 PERF. 6150 - 7286

05	941 N	941	-0-	-0-	-0-	941	3			N	-0-					-0-
06	846 N	846	-0-	-0-	-0-	846	3			N	-0-					-0-
07	831 N	831	-0-	-0-	-0-	831	3			N	-0-					-0-
08	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-					-0-
09	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702	3			N	-0-					-0-
10	682 N	617	-0-	-65	-0-	617	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "51" WELL #: 8 RRCID -> 228714 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 6179 - 7254

05	961 N	842	-0-	-119	-0-	842	3			N	-0-					-0-
06	960 N	809	-0-	-151	-0-	809	3			N	-0-					-0-
07	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930	3			N	-0-					-0-
08	848 N	848	-0-	-0-	-0-	848	3			N	-0-					-0-
09	914 N	914	-0-	-0-	-0-	914	3			N	-0-					-0-
10	930 N	786	-0-	-144	-0-	786	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS, C. "7" WELL #: 7 RRCID -> 228721 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 5730 - 6216

05	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					-0-
06	330 N	318	-0-	-12	-0-	318	3			N	-0-					-0-
07	341 N	330	-0-	-11	-0-	330	3			N	-0-					-0-
08	372 N	302	-0-	-70	-0-	302	3			N	-0-					-0-
09	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-
10	341 N	317	-0-	-24	-0-	317	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS, C. "7" WELL #: 8 RRCID -> 228723 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5652 - 6230

05	403 N	360	-0-	-43	-0-	360	3			N	-0-					-0-
06	390 N	336	-0-	-54	-0-	336	3			N	-0-					-0-
07	403 N	339	-0-	-64	-0-	339	3			N	-0-					-0-
08	372 N	325	-0-	-47	-0-	325	3			N	-0-					-0-
09	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
*10	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-

CARSON, IRA "1D" WELL #: 4 RRCID -> 228981 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 7099 PERF. 5852 - 6904

05	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-					-0-
06	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					-0-
07	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704	3			N	-0-					-0-
08	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					-0-
09	752 N	752	-0-	-0-	-0-	752	3			N	-0-					-0-
*10	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	3			N	-0-					-0-
06	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-
07	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
08	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
09	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
*10	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	558	N	548	-0-	-10	-0-	548	3			N	-0-					-0-
06	540	N	527	-0-	-13	-0-	527	3			N	-0-					-0-
07	558	N	546	-0-	-12	-0-	546	3			N	-0-					-0-
08	558	N	444	-0-	-114	-0-	444	3			N	-0-					-0-
09	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					-0-
10	558	N	517	-0-	-41	-0-	517	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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
*10	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	651	N	617	-0-	-34	-0-	617	3			N	-0-					-0-
06	630	N	593	-0-	-37	-0-	593	3			N	-0-					-0-
07	651	N	605	-0-	-46	-0-	605	3			N	-0-					-0-
08	620	N	538	-0-	-82	-0-	538	3			N	-0-					-0-
09	600	N	578	-0-	-22	-0-	578	3			N	-0-					-0-
10	620	N	545	-0-	-75	-0-	545	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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	651	N	607	-0-	-44	-0-	607	3			N	-0-					-0-
06	600	N	578	-0-	-22	-0-	578	3			N	-0-					-0-
07	620	N	589	-0-	-31	-0-	589	3			N	-0-					-0-
08	620	N	492	-0-	-128	-0-	492	3			N	-0-					-0-
09	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-					-0-
*10	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	3			N	-0-					-0-
06	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	3			N	-0-					-0-
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
08	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	3			N	-0-					-0-
09	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	3			N	-0-					-0-
10	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	3			N	-0-					-0-

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
05	3317	X	3249	-0-	-68	-0-	3249	3			N	-0-					-0-
06	3330	X	3093	-0-	-237	-0-	3093	3			N	-0-					-0-
07	3441	X	3200	-0-	-241	-0-	3200	3			N	-0-					-0-
08	3441	X	3235	-0-	-206	-0-	3235	3			N	-0-					-0-
09	3180	X	3084	-0-	-96	-0-	3084	3			N	-0-					-0-
10	3255	X	3132	-0-	-123	-0-	3132	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

BEAN "A" WELL #: 8 RRCID -> 237336 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 8892 PERF. 6318 - 8734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	3			N	-0-					-0-
06	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	3			N	-0-					-0-
07	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	3			N	-0-					-0-
08	1023	N	906	-0-	-117	-0-	906	3			N	-0-					-0-
09	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	3			N	-0-					-0-
*10	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	3			N	-0-					-0-

BEAN "C" WELL #: 7 RRCID -> 237338 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 8986 PERF. 6345 - 8806

05	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	2699	3			N	-0-					-0-
06	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	2594	3			N	-0-					-0-
07	2635	N	2617	-0-	-18	-0-	2617	3			N	-0-					-0-
08	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	2652	3			N	-0-					-0-
09	2550	N	2537	-0-	-13	-0-	2537	3			N	-0-					-0-
10	2604	N	2594	-0-	-10	-0-	2594	3			N	-0-					-0-

MOODY MINERALS "21A" WELL #: 9 RRCID -> 238115 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5954 - 7227

05	434	N	431	-0-	-3	-0-	431	3			N	-0-					-0-
06	420	N	417	-0-	-3	-0-	417	3			N	-0-					-0-
07	465	N	427	-0-	-38	-0-	427	3			N	-0-					-0-
08	434	N	368	-0-	-66	-0-	368	3			N	-0-					-0-
09	420	N	377	-0-	-43	-0-	377	3			N	-0-					-0-
10	434	N	424	-0-	-10	-0-	424	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS, C. C. WELL #: 215 RRCID -> 238124 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 5716 - 6336

05	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					-0-
06	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					-0-
07	527	N	495	-0-	-32	-0-	495	3			N	-0-					-0-
08	527	N	426	-0-	-101	-0-	426	3			N	-0-					-0-
09	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					-0-
10	496	N	413	-0-	-83	-0-	413	3			N	-0-					-0-

PIERCE-HENDERSON 7 WELL #: 7 RRCID -> 238417 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 7082 PERF. 6258 - 6879

05	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
06	300	N	247	-0-	-53	-0-	247	3			N	-0-					-0-
07	248	N	171	-0-	-77	-0-	171	3			N	-0-					-0-
08	310	N	291	-0-	-19	-0-	291	3			N	-0-					-0-
*09	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEGG "84" WELL #: 5 RRCID -> 238450 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 5772 - 6754

05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
06	150	N	77	-0-	-73	-0-	77	3			N	-0-					-0-
07	124	N	72	-0-	-52	-0-	72	3			N	-0-					-0-
08	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	3			N	-0-					-0-
09	90	N	76	-0-	-14	-0-	76	3			N	-0-					-0-
*10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-

CARSON, IRA "54" WELL #: 12 RRCID -> 239796 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 6100 - 7230

05	1674	N	739	-0-	-935	-0-	739	3			N	-0-					-0-
06	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	3			N	-0-					-0-
07	1643	N	1297	-0-	-346	-0-	1297	3			N	-0-					-0-
08	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	3			N	-0-					-0-
09	1650	N	1205	-0-	-445	-0-	1205	3			N	-0-					-0-
10	1302	N	1114	-0-	-188	-0-	1114	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MOODY ESTATE "53" WELL #: 7 RRCID -> 239797 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 6076 - 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
05	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-					-0-
06	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					-0-
07	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					-0-
08	620	N	483	-0-	-137	-0-	483	3			N	-0-					-0-
09	600	N	575	-0-	-25	-0-	575	3			N	-0-					-0-
*10	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-					-0-

WARREN, W. K. FOUNDATION "24" WELL #: 13 RRCID -> 239800 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 5900 - 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
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

PIERCE, J. S. "17" WELL #: 8 RRCID -> 240241 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 6144 - 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
05	1302	N	1116	-0-	-186	-0-	1116	3			N	-0-					-0-
06	1230	N	1037	-0-	-193	-0-	1037	3			N	-0-					-0-
07	1240	N	1071	-0-	-169	-0-	1071	3			N	-0-					-0-
08	1116	N	1002	-0-	-114	-0-	1002	3			N	-0-					-0-
09	1050	N	947	-0-	-103	-0-	947	3			N	-0-					-0-
*10	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	3			N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. 100 WELL #: 4 RRCID -> 240256 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 7002 PERF. 5894 - 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
05	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			N	-0-					-0-
06	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					-0-
07	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					-0-
08	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					-0-
09	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			N	-0-					-0-
*10	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. "4A" WELL #: 5 RRCID -> 240508 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 5796 - 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
05	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-
06	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					-0-
07	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					-0-
08	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
09	330	N	314	-0-	-16	-0-	314	3			N	-0-					-0-
10	341	N	249	-0-	-92	-0-	249	3			N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. 1A WELL #: 4 RRCID -> 240510 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 5750 - 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
05	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	3			N	-0-					-0-
06	990	N	902	-0-	-88	-0-	902	3			N	-0-					-0-
07	961	N	890	-0-	-71	-0-	890	3			N	-0-					-0-
08	961	N	824	-0-	-137	-0-	824	3			N	-0-					-0-
09	900	N	826	-0-	-74	-0-	826	3			N	-0-					-0-
10	899	N	736	-0-	-163	-0-	736	3			N	-0-					-0-

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
05	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
06	210	N	167	-0-	-43	-0-	167	3			N	-0-					-0-
07	186	N	164	-0-	-22	-0-	164	3			N	-0-					-0-
08	217	N	151	-0-	-66	-0-	151	3			N	-0-					-0-
09	180	N	173	-0-	-7	-0-	173	3			N	-0-					-0-
*10	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

CLEGG 84 WELL #: 6 RRCID -> 240749 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 5744 - 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
05	682	N	679	-0-	-3	-0-	679	3			N	-0-					-0-
06	660	N	605	-0-	-55	-0-	605	3			N	-0-					-0-
07	682	N	631	-0-	-51	-0-	631	3			N	-0-					-0-
08	682	N	488	-0-	-194	-0-	488	3			N	-0-					-0-
09	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	3			N	-0-					-0-
*10	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	3			N	-0-					-0-

ZIPP RANCH 34 WELL #: 16 RRCID -> 241010 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5990 - 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
05	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-
06	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
07	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-
08	403	N	362	-0-	-41	-0-	362	3			N	-0-					-0-
09	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-
*10	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					-0-

COATES, DOLLYE 69 WELL #: 7 RRCID -> 241013 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 5972 - 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
05	806	N	683	-0-	-123	-0-	683	3			N	-0-					-0-
06	660	N	562	-0-	-98	-0-	562	3			N	-0-					-0-
07	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	3			N	-0-					-0-
08	682	N	666	-0-	-16	-0-	666	3			N	-0-					-0-
09	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	3			N	-0-					-0-
10	806	N	774	-0-	-32	-0-	774	3			N	-0-					-0-

COATES, DOLLYE 69 WELL #: 9 RRCID -> 241017 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 5998 - 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
05	992	N	964	-0-	-28	-0-	964	3			N	-0-					-0-
06	960	N	932	-0-	-28	-0-	932	3			N	-0-					-0-
07	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	3			N	-0-					-0-
08	961	N	846	-0-	-115	-0-	846	3			N	-0-					-0-
09	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	3			N	-0-					-0-
10	992	N	942	-0-	-50	-0-	942	3			N	-0-					-0-

COATES, DOLLYE 69 WELL #: 10 RRCID -> 241020 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 6262 - 6903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
06	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
07	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
10	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, DOROTHY "36D" WELL #: 2 RRCID -> 241484 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 6199 - 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
05	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	3			N	-0-					81
06	828	N	828	-0-	-0-	-0-	734	3	94	9	N	85					166
07	837	N	752	-0-	-85	-0-	745	3	7	9	N	6	156	1			16
08	806	N	791	-0-	-15	-0-	725	3	66	9	N	60					76
09	927	N	927	-0-	-0-	-0-	918	3	9	9	N	8	8	8			76
*10	953	N	953	-0-	-0-	-0-	855	3	98	9	N	89					165

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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			N	-0-					-0-
06	690	N	677	-0-	-13	-0-	677	3			N	-0-					-0-
07	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	3			N	-0-					-0-
08	713	N	631	-0-	-82	-0-	631	3			N	-0-					-0-
09	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	3			N	-0-					-0-
10	744	N	724	-0-	-20	-0-	724	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MILLSPAUGH, SARAH "C" 70 WELL #: 6 RRCID -> 241959 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 6257 - 7227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
06	360	N	287	-0-	-73	-0-	287	3			N	-0-					-0-
07	341	N	295	-0-	-46	-0-	295	3			N	-0-					-0-
08	310	N	245	-0-	-65	-0-	245	3			N	-0-					-0-
09	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
10	310	N	289	-0-	-21	-0-	289	3			N	-0-					-0-

HENDERSON "C" (BBB6) WELL #: 6 RRCID -> 242213 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 6019 - 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
05	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
06	90	N	50	-0-	-40	-0-	50	3			N	-0-					-0-
07	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	3			N	-0-					-0-
08	62	N	28	-0-	-34	-0-	28	3			N	-0-					-0-
09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
*10	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-

HENDERSON, J. W. WELL #: 6 RRCID -> 242387 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6265 - 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
05	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3			N	-0-					-0-
06	1140	N	1002	-0-	-138	-0-	1002	3			N	-0-					-0-
07	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	3			N	-0-					-0-
08	1054	N	860	-0-	-194	-0-	860	3			N	-0-					-0-
09	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	3			N	-0-					-0-
10	1085	N	1049	-0-	-36	-0-	1049	3			N	-0-					-0-

CLEGG 83 WELL #: 7 RRCID -> 243580 COMPL. DATE 10/15/2008 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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 97 RRCID -> 243581 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6289 - 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
05	806	N	674	-0-	-132	-0-	674	3			N	-0-					-0-
06	810	N	758	-0-	-52	-0-	758	3			N	-0-					-0-
07	775	N	772	-0-	-3	-0-	772	3			N	-0-					-0-
08	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	3			N	-0-					-0-
09	750	N	722	-0-	-28	-0-	722	3			N	-0-					-0-
10	775	N	740	-0-	-35	-0-	740	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "A" WELL #: 93 RRCID -> 243617 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6033 - 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
05	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
06	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					-0-
07	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-
08	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-
09	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
*10	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					-0-

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
05	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	3			N	-0-					-0-
06	960	N	924	-0-	-36	-0-	924	3			N	-0-					-0-
07	992	N	927	-0-	-65	-0-	927	3			N	-0-					-0-
08	961	N	937	-0-	-24	-0-	937	3			N	-0-					-0-
09	930	N	881	-0-	-49	-0-	881	3			N	-0-					-0-
10	930	N	836	-0-	-94	-0-	836	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
BEAN "C" WELL #: 8 RRCID -> 243793 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8676 - 8849

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	3			N	-0-					-0-
06	1200 N	1143	-0-	-57	-0-	1143	3			N	-0-					-0-
07	1240 N	1134	-0-	-106	-0-	1134	3			N	-0-					-0-
08	1178 N	1160	-0-	-18	-0-	1160	3			N	-0-					-0-
09	1140 N	1109	-0-	-31	-0-	1109	3			N	-0-					-0-
10	1147 N	1095	-0-	-52	-0-	1095	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, MARSHALL STATE GU WELL #: 7 RRCID -> 245044 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6129 - 6776

05	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	3			N	-0-					-0-
06	1290 N	1280	-0-	-10	-0-	1280	3			N	-0-					-0-
07	1364 N	1177	-0-	-187	-0-	1177	3			N	-0-					-0-
08	1333 N	1234	-0-	-99	-0-	1234	3			N	-0-					-0-
09	1290 N	1136	-0-	-154	-0-	1136	3			N	-0-					-0-
10	1178 N	1074	-0-	-104	-0-	1074	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY 20 WELL #: 6 RRCID -> 245047 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6136 - 6667

05	403 N	371	-0-	-32	-0-	371	3			N	-0-					-0-
06	390 N	338	-0-	-52	-0-	338	3			N	-0-					-0-
07	403 N	282	-0-	-121	-0-	282	3			N	-0-					-0-
08	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					-0-
09	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					-0-
*10	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "7" WELL #: 9 RRCID -> 245049 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6399 - 6638

05	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
06	150 N	125	-0-	-25	-0-	125	3			N	-0-					-0-
07	124 N	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-					-0-
08	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
09	120 N	117	-0-	-3	-0-	117	3			N	-0-					-0-
10	124 N	118	-0-	-6	-0-	118	3			N	-0-					-0-

WATSON RANCH WELL #: 909 RRCID -> 246318 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6064 - 6346

05	496 N	459	-0-	-37	-0-	459	3			N	-0-					-0-
06	510 N	438	-0-	-72	-0-	438	3			N	-0-					-0-
07	496 N	462	-0-	-34	-0-	462	3			N	-0-					-0-
08	465 N	411	-0-	-54	-0-	411	3			N	-0-					-0-
09	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					-0-
10	465 N	450	-0-	-15	-0-	450	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. STATE WELL #: 9 RRCID -> 247071 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6260 - 6700

05	851 N	851	-0-	-0-	-0-	851	3			N	-0-					-0-
06	870 N	799	-0-	-71	-0-	799	3			N	-0-					-0-
07	899 N	777	-0-	-122	-0-	777	3			N	-0-					-0-
08	837 N	743	-0-	-94	-0-	743	3			N	-0-					-0-
09	810 N	738	-0-	-72	-0-	738	3			N	-0-					-0-
10	775 N	720	-0-	-55	-0-	720	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY 20 WELL #: 5 RRCID -> 247072 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6105 - 6586

05	992 N	935	-0-	-57	-0-	935	3			N	-0-					-0-
06	1140 N	834	-0-	-306	-0-	834	3			N	-0-					-0-
07	1085 N	913	-0-	-172	-0-	913	3			N	-0-					-0-
08	930 N	796	-0-	-134	-0-	796	3			N	-0-					-0-
09	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	3			N	-0-					-0-
10	899 N	851	-0-	-48	-0-	851	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

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	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	986	-0-	-64	-0-	986	3			N	-0-					-0-
07	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	3			N	-0-					-0-
08	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	3			N	-0-					-0-
09	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	3			N	-0-					-0-
*10	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	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	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	992	N	953	-0-	-39	-0-	953	3			N	-0-					-0-
06	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	3			N	-0-					-0-
07	992	N	916	-0-	-76	-0-	916	3			N	-0-					-0-
08	961	N	780	-0-	-181	-0-	780	3			N	-0-					-0-
09	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	3			N	-0-					-0-
*10	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	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	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	589	N	565	-0-	-24	-0-	565	3			N	-0-					-0-
06	570	N	542	-0-	-28	-0-	542	3			N	-0-					-0-
07	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					-0-
08	558	N	476	-0-	-82	-0-	476	3			N	-0-					-0-
09	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					-0-
*10	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	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	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
06	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
07	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
08	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
09	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
*10	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	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	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	3			N	-0-					-0-
06	2190	N	1316	-0-	-874	-0-	1316	3			N	-0-					-0-
07	2139	N	2072	-0-	-67	-0-	2072	3			N	-0-					-0-
08	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	2318	3			N	-0-					-0-
09	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2035	3			N	-0-					-0-
10	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	2077	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	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496	N	484	-0-	-12	-0-	484	3			N	-0-					-0-
06	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-
07	558	N	439	-0-	-119	-0-	439	3			N	-0-					-0-
08	496	N	388	-0-	-108	-0-	388	3			N	-0-					-0-
09	480	N	357	-0-	-123	-0-	357	3			N	-0-					-0-
*10	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					-0-

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	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496	N	491	-0-	-5	-0-	491	3			N	-0-					-0-
06	510	N	471	-0-	-39	-0-	471	3			N	-0-					-0-
07	527	N	482	-0-	-45	-0-	482	3			N	-0-					-0-
08	496	N	401	-0-	-95	-0-	401	3			N	-0-					-0-
09	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					-0-
10	496	N	341	-0-	-155	-0-	341	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

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
05	558	N	486	-0-	-72	-0-	485	3	1	9	N	1					168
06	481	N	481	-0-	-0-	-0-	463	3	18	9	N	16					184
07	589	N	432	-0-	-157	-0-	432	3			N	-0-	168	1			16
08	496	N	385	-0-	-111	-0-	353	3	32	9	N	29					45
09	481	N	481	-0-	-0-	-0-	383	3	98	9	N	89	3	8			131
10	434	N	403	-0-	-31	-0-	377	3	26	9	N	24					155

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
05	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
06	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
07	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
08	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
09	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
*10	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	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
05	155	N	130	-0-	-25	-0-	130	3			N	-0-					-0-
06	150	N	116	-0-	-34	-0-	116	3			N	-0-					-0-
07	155	N	125	-0-	-30	-0-	125	3			N	-0-					-0-
08	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-					-0-
09	120	N	76	-0-	-44	-0-	76	3			N	-0-					-0-
10	124	N	37	-0-	-87	-0-	37	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
05	837	N	102	-0-	-735	-0-	102	3			N	-0-					-0-
06	510	N	133	-0-	-377	-0-	133	3			N	-0-					-0-
07	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
08	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
09	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
10	310	N	308	-0-	-2	-0-	308	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
05	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	3			N	-0-					-0-
06	90	N	16	-0-	-74	-0-	16	3			N	-0-					-0-
07	93	N	25	-0-	-68	-0-	25	3			N	-0-					-0-
08	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
09	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
*10	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	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
05	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	3			N	-0-					-0-
06	810	N	733	-0-	-77	-0-	733	3			N	-0-					-0-
07	837	N	809	-0-	-28	-0-	809	3			N	-0-					-0-
08	806	N	658	-0-	-148	-0-	658	3			N	-0-					-0-
09	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	3			N	-0-					-0-
10	806	N	721	-0-	-85	-0-	721	3			N	-0-					-0-

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
05	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	3			N	-0-					-0-
06	1560	N	1553	-0-	-7	-0-	1553	3			N	-0-					-0-
07	1674	N	1618	-0-	-56	-0-	1618	3			N	-0-					-0-
08	1643	N	1228	-0-	-415	-0-	1228	3			N	-0-					-0-
09	1560	N	1163	-0-	-397	-0-	1163	3			N	-0-					-0-
10	1612	N	1492	-0-	-120	-0-	1492	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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
05	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	3			N	-0-					-0-
06	1590	N	1586	-0-	-4	-0-	1586	3			N	-0-					-0-
07	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	3			N	-0-					-0-
08	1798	N	1355	-0-	-443	-0-	1355	3			N	-0-					-0-
09	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	3			N	-0-					-0-
10	1643	N	1581	-0-	-62	-0-	1581	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY 20 WELL #: 9 RRCID -> 258157 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 6116 - 6546

05	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-
06	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					-0-
07	434	N	431	-0-	-3	-0-	431	3			N	-0-					-0-
08	434	N	368	-0-	-66	-0-	368	3			N	-0-					-0-
09	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					-0-
10	434	N	409	-0-	-25	-0-	409	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 109 RRCID -> 273507 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6780 - 6808

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEGG 83 WELL #: 7 RRCID -> 277752 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5824 - 6902

05	SWR 10		1227	-0-	1227	57630	1227	3			N	-0-					-0-
06	SWR 10		1024	-0-	1024	58654	1024	3			N	-0-					-0-
07	SWR 10		1144	-0-	1144	59798	1144	3			N	-0-					-0-
08	SWR 10		981	-0-	981	60779	981	3			N	-0-					-0-
09	SWR 10		1295	-0-	1295	62074	1295	3			N	-0-					-0-
10	SWR 10		1231	-0-	1231	63305	1231	3			N	-0-					-0-

FDL OPERATING, LLC 263924
BEAN, VADA WELL #: 1 RRCID -> 036971 COMPL. DATE 08/18/1965 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 6229 - 6513

05	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	3			N	-0-					-0-
06	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
07	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-
08	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
*09	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-
*10	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C. C. 15 WELL #: 1 RRCID -> 042586 COMPL. DATE 09/14/1967 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

05	682	N	650	-0-	-32	-0-	650	3			N	-0-					-0-
06	720	N	669	-0-	-51	-0-	669	3			N	-0-					-0-
07	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	3			N	-0-					-0-
08	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	3			N	-0-					-0-
09	660	N	595	-0-	-65	-0-	595	3			N	-0-					-0-
*10	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

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
05	403	N	294	-0-	-109	-0-	294	3			N	-0-					-0-
06	360	N	348	-0-	-12	-0-	348	3			N	-0-					-0-
07	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					-0-
08	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					-0-
*09	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					-0-
*10	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C. C. 15 WELL #: 2 RRCID -> 043218 COMPL. DATE 10/11/1967 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

05	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	3			N	-0-					-0-
06	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	3			N	-0-					-0-
07	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	3			N	-0-					-0-
08	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	3			N	-0-					-0-
09	900	N	855	-0-	-45	-0-	855	3			N	-0-					-0-
*10	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C. C. 15 WELL #: 3 RRCID -> 064802 COMPL. DATE 12/16/1975 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			N	-0-					-0-
07	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-					-0-
08	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					-0-
*09	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					-0-
*10	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. 14 WELL #: 2 RRCID -> 070355 COMPL. DATE 01/06/1977 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

05	372	N	361	-0-	-11	-0-	361	3			N	-0-					-0-
06	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					-0-
07	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-
08	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-
09	390	N	363	-0-	-27	-0-	363	3			N	-0-					-0-
*10	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C. C. 15 WELL #: 4 RRCID -> 070356 COMPL. DATE 01/19/1977 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEAN, VADA WELL #: 3 RRCID -> 077520 COMPL. DATE 01/30/1978 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6059 - 6626

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-
07	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-
08	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					-0-
09	450	N	386	-0-	-64	-0-	386	3			N	-0-					-0-
*10	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS, CRYSTELLE "1" WELL #: 1 RRCID -> 087507 COMPL. DATE 08/28/1978 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5967 - 6518

05	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
06	120	N	86	-0-	-34	-0-	86	3			N	-0-					-0-
07	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
08	155	N	40	-0-	-115	-0-	40	3			N	-0-					-0-
*09	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
*10	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
CHILDRESS, CRYSTELLE 3 WELL #: 1 RRCID -> 087508 COMPL. DATE 08/16/1978 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5958 - 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
05	589	N	485	-0-	-104	-0-	485	3			N	-0-					-0-
06	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					-0-
07	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					-0-
08	496	N	162	-0-	-334	-0-	162	3			N	-0-					-0-
09	480	N	279	-0-	-201	-0-	279	3			N	-0-					-0-
*10	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-					-0-

MILLER, ROY "1" WELL #: 1 RRCID -> 092735 COMPL. DATE 12/16/2002 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6110 - 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
05	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	3			Y	-0-					30
06	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			Y	-0-					30
07	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	3			Y	-0-					30
08	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	3			Y	-0-					30
*09	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	3			Y	-0-					30
*10	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	3			Y	-0-					30

UNIVERSITY 30-34A WELL #: 1 RRCID -> 102655 COMPL. DATE 09/24/1982 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6453 - 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
05	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	3			N	-0-					61
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					61
07	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					61
08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					61
*09	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					61
*10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					61

UNIVERSITY 30-34B WELL #: 1 RRCID -> 107572 COMPL. DATE 09/24/1983 TOTAL DEPTH 6838 PERF. 6452 - 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
05	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					16
06	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					16
07	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					16
08	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					16
*09	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					16
*10	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					16

MEADOWS, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 107904 COMPL. DATE 10/11/1982 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7041 - 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
05	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					-0-
06	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					-0-
07	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-					-0-
08	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					-0-
*09	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-					-0-
*10	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 30-33A WELL #: 1 RRCID -> 109971 COMPL. DATE 02/04/1984 TOTAL DEPTH 9113 PERF. 6458 - 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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	933					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	933					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	933					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	933					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	933					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	933					N	NO RPT					-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
05	465	N	122	-0-	-343	-0-	122	3			N	-0-					-0-
06	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-
07	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					-0-
08	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					-0-
*09	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-					-0-
*10	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

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
05	279 N	277	-0-	-2	-0-	277 3		N	-0-			-0-
06	270 N	252	-0-	-18	-0-	252 3		N	-0-			-0-
07	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 3		N	-0-			-0-
08	279 N	251	-0-	-28	-0-	251 3		N	-0-			-0-
09	240 N	235	-0-	-5	-0-	235 3		N	-0-			-0-
*10	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235 3		N	-0-			-0-

MONTGOMERY, C. C. 15 WELL #: 6 RRCID -> 147325 COMPL. DATE 09/17/1993 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6443 - 6682

05	372 N	366	-0-	-6	-0-	366 3		N	-0-			-0-
06	360 N	353	-0-	-7	-0-	353 3		N	-0-			-0-
07	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350 3		N	-0-			-0-
08	372 N	360	-0-	-12	-0-	360 3		N	-0-			-0-
09	360 N	316	-0-	-44	-0-	316 3		N	-0-			-0-
*10	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375 3		N	-0-			-0-

MONTGOMERY, W. C. 14 WELL #: 4 RRCID -> 147326 COMPL. DATE 09/18/1993 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6399 - 6625

05	744 N	707	-0-	-37	-0-	707 3		N	-0-			-0-
06	766 N	766	-0-	-0-	-0-	766 3		N	-0-			-0-
07	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1125 3		N	-0-			-0-
08	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	1536 3		N	-0-			-0-
*09	864 N	864	-0-	-0-	-0-	864 3		N	-0-			-0-
*10	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763 3		N	-0-			-0-

MONTGOMERY, C. C. 15 WELL #: 7 RRCID -> 147532 COMPL. DATE 09/17/1993 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6436 - 6698

05	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604 3		N	-0-			-0-
06	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589 3		N	-0-			-0-
07	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587 3		N	-0-			-0-
08	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616 3		N	-0-			-0-
09	600 N	578	-0-	-22	-0-	578 3		N	-0-			-0-
*10	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604 3		N	-0-			-0-

MONTGOMERY, C. C. 15 WELL #: 8 RRCID -> 147533 COMPL. DATE 09/18/1993 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6423 - 6732

05	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 3		N	-0-			-0-
06	270 N	241	-0-	-29	-0-	241 3		N	-0-			-0-
07	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242 3		N	-0-			-0-
08	248 N	247	-0-	-1	-0-	247 3		N	-0-			-0-
09	240 N	236	-0-	-4	-0-	236 3		N	-0-			-0-
*10	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237 3		N	-0-			-0-

MEADOWS, C. W. -5- WELL #: 4 RRCID -> 148668 COMPL. DATE 12/15/1993 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6307 - 6443

05	806 N	679	-0-	-127	-0-	679 3		N	-0-			-0-
06	780 N	618	-0-	-162	-0-	618 3		N	-0-			-0-
07	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411 3		N	-0-			-0-
08	854 N	854	-0-	-0-	-0-	854 3		N	-0-			-0-
*09	884 N	884	-0-	-0-	-0-	884 3		N	-0-			-0-
*10	883 N	883	-0-	-0-	-0-	883 3		N	-0-			-0-

BEAN, VADA WELL #: 5 RRCID -> 149445 COMPL. DATE 01/17/1994 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5998 - 6625

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

CHILDRESS, CRYSTAL 3 WELL #: 2 RRCID -> 149446 COMPL. DATE 11/05/1993 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5776 - 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
05	589 N	526	-0-	-63	-0-	526	3			N	-0-					-0-
06	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					-0-
07	889 N	889	-0-	-0-	-0-	889	3			N	-0-					-0-
08	527 N	293	-0-	-234	-0-	293	3			N	-0-					-0-
*09	806 N	806	-0-	-0-	-0-	806	3			N	-0-					-0-
*10	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS, CRYSTAL -8- WELL #: 1 RRCID -> 149450 COMPL. DATE 11/02/1993 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5661 - 6173

05	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
06	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
07	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
08	279 N	127	-0-	-152	-0-	127	3			N	-0-					-0-
*09	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-
*10	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-

BEAN, VADA WELL #: 6 RRCID -> 152524 COMPL. DATE 11/11/1994 TOTAL DEPTH 6932 PERF. 6212 - 6442

05	868 N	775	-0-	-93	-0-	775	3			N	-0-					-0-
06	990 N	764	-0-	-226	-0-	764	3			N	-0-					-0-
07	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			N	-0-					-0-
08	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838	3			N	-0-					-0-
*09	797 N	797	-0-	-0-	-0-	797	3			N	-0-					-0-
*10	815 N	815	-0-	-0-	-0-	815	3			N	-0-					-0-

BEAN, VADA WELL #: 7 RRCID -> 152525 COMPL. DATE 10/29/1994 TOTAL DEPTH 6752 PERF. 6064 - 6348

05	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
06	150 N	140	-0-	-10	-0-	140	3			N	-0-					-0-
07	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
08	155 N	123	-0-	-32	-0-	123	3			N	-0-					-0-
09	150 N	133	-0-	-17	-0-	133	3			N	-0-					-0-
*10	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C. C 15 WELL #: 9 RRCID -> 160916 COMPL. DATE 10/07/1996 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6351 - 6596

05	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					-0-
06	570 N	518	-0-	-52	-0-	518	3			N	-0-					-0-
07	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					-0-
08	558 N	553	-0-	-5	-0-	553	3			N	-0-					-0-
*09	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-					-0-
*10	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					-0-

BEAN, VADA WELL #: 8 RRCID -> 160998 COMPL. DATE 10/10/1996 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6044 - 6594

05	837 N	730	-0-	-107	-0-	730	3			N	-0-					-0-
06	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	3			N	-0-					-0-
07	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					-0-
08	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	3			N	-0-					-0-
*09	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	3			N	-0-					-0-
*10	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. 14 WELL #: 5 RRCID -> 161138 COMPL. DATE 10/09/1996 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6622 - 6400

05	744 N	718	-0-	-26	-0-	718	3			N	-0-					-0-
06	750 N	731	-0-	-19	-0-	731	3			N	-0-					-0-
07	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			N	-0-					-0-
08	713 N	707	-0-	-6	-0-	707	3			N	-0-					-0-
09	720 N	708	-0-	-12	-0-	708	3			N	-0-					-0-
*10	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

UNIVERSITY 30-34A WELL #: 2 RRCID -> 182735 COMPL. DATE 04/06/2001 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6541 - 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
05	558 N	500	-0-	-58	-0-	500	3			N	-0-					83
06	540 N	536	-0-	-4	-0-	536	3			N	-0-					83
07	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					83
08	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					83
*09	564 N	564	-0-	-0-	-0-	516	3	48	9	N	44					127
*10	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					127

UNIVERSITY 30-34B WELL #: 2 RRCID -> 183086 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6258 - 6625

05	372 N	340	-0-	-32	-0-	340	3			N	-0-					-0-
06	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-
07	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-
08	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					-0-
09	360 N	105	-0-	-255	-0-	105	3			N	-0-					-0-
*10	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 30-34A WELL #: 3 RRCID -> 183088 COMPL. DATE 05/03/2001 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6399 - 6512

05	651 N	576	-0-	-75	-0-	576	3			N	-0-					60
06	617 N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-					60
07	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					60
08	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					60
09	630 N	595	-0-	-35	-0-	595	3			N	-0-					60
*10	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-					60

BEAN, VADA WELL #: 9 RRCID -> 201391 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6175 - 6760

05	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
06	240 N	192	-0-	-48	-0-	192	3			N	-0-					-0-
07	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
08	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
*09	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
*10	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-

BEAN, VADA WELL #: 10 RRCID -> 201392 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 5993 - 6596

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEAN, VADA WELL #: 11 RRCID -> 202341 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 7016 PERF. 5996 - 6868

05	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
06	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
07	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
08	217 N	159	-0-	-58	-0-	159	3			N	-0-					-0-
09	180 N	155	-0-	-25	-0-	155	3			N	-0-					-0-
*10	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C.C. 15 WELL #: 10 RRCID -> 205359 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6250 - 6752

05	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-
06	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
07	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-
08	372 N	362	-0-	-10	-0-	362	3			N	-0-					-0-
09	360 N	223	-0-	-137	-0-	223	3			N	-0-					-0-
*10	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
UNIVERSITY 30-34B WELL #: 3 RRCID -> 207184 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 6528 - 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
05	310	N	291	-0-	-19	-0-	291	3			N	-0-					-0-
06	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
07	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
08	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
09	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
*10	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C.C. 15 WELL #: 11 RRCID -> 207486 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6350 - 6608

05	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
06	240	N	231	-0-	-9	-0-	231	3			N	-0-					-0-
07	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-
08	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	3			N	-0-					-0-
09	240	N	228	-0-	-12	-0-	228	3			N	-0-					-0-
*10	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-

BEAN, VADA WELL #: 12 RRCID -> 207491 COMPL. DATE 09/16/2004 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6116 - 6688

05	527	N	453	-0-	-74	-0-	453	3			N	-0-					-0-
06	570	N	479	-0-	-91	-0-	479	3			N	-0-					-0-
07	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					-0-
08	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					-0-
*09	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					-0-
*10	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 30-34A WELL #: 4 RRCID -> 208447 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 6788 PERF. 6584 - 6650

05	341	N	309	-0-	-32	-0-	309	3			N	-0-					25
06	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					25
07	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					25
08	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					25
09	330	N	319	-0-	-11	-0-	319	3			N	-0-					25
*10	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					25

BEAN, VADA WELL #: 13 RRCID -> 210818 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 6788 PERF. 3130 - 6538

05	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-					-0-
06	270	N	138	-0-	-132	-0-	138	3			N	-0-					-0-
07	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
08	279	N	168	-0-	-111	-0-	168	3			N	-0-					-0-
*09	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
*10	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-

HENRY PETROLEUM LLC 378641
PIERCE, DOROTHY SECTION 100 WELL #: 1 RRCID -> 090142 COMPL. DATE 02/15/1980 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 6601 - 6721

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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, DOROTHY SECTION 7 WELL #: 1 RRCID -> 090143 COMPL. DATE 02/04/1980 TOTAL DEPTH 6982 PERF. 6450 - 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
05	558 N	436	-0-	-122	-0-	436	2			Y	-0-					16
06	540 N	501	-0-	-39	-0-	501	2			Y	-0-					16
07	DLQ G-10	136	-0-	136	136	136	2			Y	-0-					16
08	DLQ G-10	475	-0-	475	611	475	2			Y	-0-					16
09	DLQ G-10	134	-0-	134	745	134	2			Y	-0-					16
10	DLQ G-10	605	-0-	605	1350	605	2			Y	-0-					16

PIERCE, DOROTHY SECTION 7 WELL #: 2 RRCID -> 090144 COMPL. DATE 03/15/1982 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 6530 - 6563

05	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			Y	-0-					-0-
06	240 N	195	-0-	-45	-0-	195	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	69	-0-	69	69	69	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	488	-0-	488	557	488	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	256	-0-	256	813	256	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	308	-0-	308	1121	308	2			Y	-0-					-0-

HENDERSON, J. W. SECTION 18 WELL #: 2 RRCID -> 090145 COMPL. DATE 02/20/1980 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 6529 - 6707

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PIERCE-HENDERSON, SECTION 7 WELL #: 5 RRCID -> 091718 COMPL. DATE 12/21/1980 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 6321 - 6610

05	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			Y	-0-					-0-
06	750 N	611	-0-	-139	-0-	611	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	300	-0-	300	300	300	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	702	-0-	702	1002	702	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	714	-0-	714	1716	714	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	644	-0-	644	2360	644	2			Y	-0-					-0-

PIERCE-HENDERSON, SECTION 8 WELL #: 2 RRCID -> 091719 COMPL. DATE 12/09/1980 TOTAL DEPTH 6829 PERF. 5979 - 6592

05	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
06	60 N	24	-0-	-36	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	25	-0-	25	25	25	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	31	-0-	31	56	31	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	75	-0-	75	131	75	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	116	-0-	116	247	116	2			Y	-0-					-0-

PIERCE-HENDERSON, N. SECTION 7 WELL #: 4 RRCID -> 092016 COMPL. DATE 12/08/1980 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6287 - 6914

05	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			Y	-0-					-0-
06	300 N	241	-0-	-59	-0-	241	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	286	-0-	286	286	286	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	141	-0-	141	427	141	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	789	-0-	789	1216	789	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	192	-0-	192	1408	192	2			Y	-0-					-0-

PIERCE, DOROTHY WELL #: 801 RRCID -> 100421 COMPL. DATE 06/15/1982 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6106 - 6185

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
MILLER, ROY WELL #: 13 RRCID -> 150926 COMPL. DATE 06/07/1994 TOTAL DEPTH 6824 PERF. 6104 - 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
05	834 N	834	-0-	-0-	-0-	834	2		N	-0-			92
06	990 N	754	-0-	-236	-0-	754	2		N	-0-			92
07	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838	2		N	-0-			92
08	837 N	610	-0-	-227	-0-	610	2		N	-0-			92
09	750 N	393	-0-	-357	-0-	393	2		N	-0-			92
10	837 N	800	-0-	-37	-0-	800	2		N	-0-			92

MILLER, ROY WELL #: 16 RRCID -> 153946 COMPL. DATE 03/06/1995 TOTAL DEPTH 6802 PERF. 6054 - 6539

05	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2		N	-0-			-0-
06	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2		N	-0-			-0-
07	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2		N	-0-			-0-
08	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2		N	-0-			-0-
09	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	2		N	-0-			-0-
*10	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	2		N	-0-			-0-

MILLER, ROY WELL #: 17R RRCID -> 160522 COMPL. DATE 04/23/1996 TOTAL DEPTH 8629 PERF. 6128 - 6148

05	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2		N	-0-			-0-
06	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2		N	-0-			-0-
07	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2		N	-0-			-0-
08	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2		N	-0-			-0-
09	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2		N	-0-			-0-
10	93 N	75	-0-	-18	-0-	75	2		N	-0-			-0-

PIERCE - HENDERSON WELL #: 706 RRCID -> 169460 COMPL. DATE 09/08/2000 TOTAL DEPTH 6828 PERF. 6468 - 6608

05	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2		N	-0-			-0-
06	330 N	321	-0-	-9	-0-	321	2		N	-0-			-0-
07	341 N	139	-0-	-202	-0-	139	2		N	-0-			-0-
08	279 N	242	-0-	-37	-0-	242	2		N	-0-			-0-
09	330 N	264	-0-	-66	-0-	264	2		N	-0-			-0-
*10	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	2		N	-0-			-0-

JTL OPERATING CO., INC 448052
LADD - PIERCE 1 WELL #: 1 RRCID -> 104362 COMPL. DATE 02/13/1983 TOTAL DEPTH 7002 PERF. 6735 - 6915

05	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	3		N	-0-			-0-
06	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	3		N	-0-			-0-
07	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	3		N	-0-			-0-
08	341 N	318	-0-	-23	-0-	318	3		N	-0-			-0-
09	390 N	12	-0-	-378	-0-	12	3		N	-0-			-0-
10	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-				N	NO RPT			-0-

LADD-PIERCE 2 WELL #: 1 RRCID -> 106944 COMPL. DATE 07/30/1983 TOTAL DEPTH 7080 PERF. 5922 - 6845

05	403 N	388	-0-	-15	-0-	388	3		N	-0-			-0-
06	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	3		N	-0-			-0-
07	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	3		N	-0-			-0-
08	403 N	290	-0-	-113	-0-	290	3		N	-0-			-0-
09	780 N	480	-0-	-300	-0-	480	3		N	-0-			-0-
10	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-				N	NO RPT			-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
JTL OPERATING CO., INC //CONT.// 448052
LADD-CARSON 47 WELL #: 1 RRCID -> 108440 COMPL. DATE 11/28/1983 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 6160 - 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
05	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
06	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
08	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
09	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

LADD HENDERSON 13 WELL #: 1 RRCID -> 127018 COMPL. DATE 04/20/1984 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6531 - 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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					2
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					2
07	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					2
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					2
09	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	3			N	-0-					2
10	15	N	NO RPT	-0-	-15	-0-					N	NO RPT					2

HENDERSON, J. W. "B" WELL #: 2013 RRCID -> 188715 COMPL. DATE 11/24/1984 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
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
08	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	3			N	-0-					-0-
09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
10	7	N	NO RPT	-0-	-7	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTGOMERY -12- WELL #: 1 RRCID -> 241617 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 6547 - 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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					10
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	14B2 EXT		9	-0-	9	9	9	3			N	-0-					10
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	9					N	NO RPT					10

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
MITCHELL #329-1 WELL #: 1 RRCID -> 144255 COMPL. DATE 12/28/1992 TOTAL DEPTH 14400 PERF. 4683 - 4758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4354	X	4354	-0-	-0-	-0-	4354	2			N	-0-					72
06	3690	X	2385	-0-	-1305	-0-	2385	2			N	-0-					72
07	3410	X	2190	-0-	-1220	-0-	2190	2			N	-0-					72
08	4123	X	2014	-0-	-2109	-0-	2014	2			N	-0-					72
09	3990	X	3086	-0-	-904	-0-	3086	2			N	-0-					72
10	4123	X	3498	-0-	-625	-0-	3498	2			N	-0-					72

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
05	1364	N	31	-0-	-1333	-0-	31	1			N	-0-					42
06	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	30	1	1985	2	N	-0-					42
07	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	31	1	1493	2	N	-0-					42
08	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	31	1	1105	2	N	-0-					42
09	1410	N	1187	-0-	-223	-0-	30	1	1157	2	N	-0-					42
10	1457	N	1266	-0-	-191	-0-	31	1	1235	2	N	-0-					42

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
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
05	930	N	889	-0-	-41	-0-	889	2			N	-0-					-0-
06	1020	N	814	-0-	-206	-0-	814	2			N	-0-					-0-
07	1054	N	851	-0-	-203	-0-	851	2			N	-0-					-0-
08	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
09	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					-0-
10	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					-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
05	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			N	-0-					-0-
06	1140	N	1086	-0-	-54	-0-	1086	2			N	-0-					-0-
07	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			N	-0-					-0-
08	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					-0-
*09	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			N	-0-					-0-
10	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					-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
05	248	N	186	-0-	-62	-0-	186	2			N	-0-					62
06	210	N	179	-0-	-31	-0-	179	2			N	-0-					62
07	279	N	148	-0-	-131	-0-	148	2			N	-0-					62
08	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					62
09	180	N	124	-0-	-56	-0-	124	2			N	-0-					62
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					62

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
05	837	N	759	-0-	-78	-0-	759	2			N	-0-					88
06	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-					88
07	1054	N	884	-0-	-170	-0-	884	2			N	-0-					88
08	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					88
*09	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-					88
10	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					88

PIERCE 4 WELL #: 1 RRCID -> 180157 COMPL. DATE 11/05/2000 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5890 - 6460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-					22
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					22
07	9	N	3	-0-	-6	-0-	3	2			N	-0-					22
08	9	N	NO RPT	-0-	-9	-0-					N	NO RPT					22
09	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					22
10	3	N	NO RPT	-0-	-3	-0-					N	NO RPT					22

PIERCE 9 WELL #: 1 RRCID -> 180450 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6440 - 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
05	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					-0-
06	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					-0-
07	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					-0-
08	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-
09	600	N	388	-0-	-212	-0-	388	2			N	-0-					-0-
10	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
OXY USA INC. //CONT.// 630591
PIERCE 4A WELL #: 2 RRCID -> 180451 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5976 - 6516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	N	273	-0-	-99	-0-	273	2			N	-0-					-0-
06	270	N	200	-0-	-70	-0-	200	2			N	-0-					-0-
07	434	N	286	-0-	-148	-0-	286	2			N	-0-					-0-
08	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-
*09	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

PIERCE 4 WELL #: 3 RRCID -> 183081 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6072 - 6446

05	1116	N	1015	-0-	-101	-0-	1015	2			N	-0-					-0-
06	1110	N	1010	-0-	-100	-0-	1010	2			N	-0-					-0-
07	1116	N	1046	-0-	-70	-0-	1046	2			N	-0-					-0-
08	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					-0-
*09	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			N	-0-					-0-
10	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					-0-

PIERCE 4B WELL #: 1 RRCID -> 183082 COMPL. DATE 05/30/2001 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6101 - 6310

05	682	N	394	-0-	-288	-0-	394	2			N	-0-					34
06	450	N	327	-0-	-123	-0-	327	2			N	-0-					34
07	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					34
08	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					34
*09	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					34
10	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					34

PIERCE 4B WELL #: 2 RRCID -> 185773 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5989 - 9354

05	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	2			N	-0-					-0-
06	180	N	168	-0-	-12	-0-	168	2			N	-0-					-0-
07	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
08	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-
09	180	N	99	-0-	-81	-0-	99	2			N	-0-					-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDERSON, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 193792 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6332 - 6926

05	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-					-0-
06	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			N	-0-					-0-
07	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2			N	-0-					-0-
08	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					-0-
09	1080	N	898	-0-	-182	-0-	898	2			N	-0-					-0-
10	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					-0-

OZARK EXPLORATION, INC. 630611
BEAN, JOE "D" WELL #: 1032 RRCID -> 161219 COMPL. DATE 12/09/1996 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6527 - 6719

05	1178	N	1108	-0-	-70	-0-	1106	3	2	9	Y	2					31
06	1020	N	856	-0-	-164	-0-	854	3	2	9	Y	2					33
07	DLQ	G-10	1042	-0-	1042	1042	1039	3	3	9	Y	3					36
08	DLQ	G-10	1408	-0-	1408	2450	1405	3	3	9	Y	3					39
09	DLQ	G-10	1004	-0-	1004	3454	1003	3	1	9	Y	1					40
*10	1700	N	945	-0-	-755	2699	938	3	7	9	Y	6					46

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
OZARK EXPLORATION, INC. //CONT.// 630611
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
05	310	N	21	-0-	-289	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
06	150	N	11	-0-	-139	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		313	-0-	313	313	313	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		466	-0-	466	779	466	3			Y	-0-					-0-
*10	1345	N	566	-0-	-779	-0-	566	3			Y	-0-					-0-

BEAN, JOE "F" WELL #: 3050 RRCID -> 166802 COMPL. DATE 11/10/1997 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 6539 - 6846

05	589	N	379	-0-	-210	-0-	379	3			N	-0-					-0-
06	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					-0-
07	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-
08	372	N	346	-0-	-26	-0-	346	3			N	-0-					-0-
09	540	N	473	-0-	-67	-0-	473	3			N	-0-					-0-
10	496	N	405	-0-	-91	-0-	405	3			N	-0-					-0-

BEAN "B" WELL #: 1031 RRCID -> 174604 COMPL. DATE 09/23/1999 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 6614 - 6830

05	775	N	762	-0-	-13	-0-	761	3	1	9	Y	1					26
06	510	N	113	-0-	-397	-0-	112	3	1	9	Y	1					27
07	DLQ G-10		105	-0-	105	105	105	3			Y	-0-					27
08	DLQ G-10		219	-0-	219	324	219	3			Y	-0-					27
09	DLQ G-10		118	-0-	118	442	118	3			Y	-0-					27
*10	632	N	190	-0-	-442	-0-	189	3	1	9	Y	1					28

BEAN, JOE "D" WELL #: 2032 RRCID -> 220272 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 6537 - 6791

05	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	3			N	-0-					63
06	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1200	3	1	9	N	1	1	8			63
07	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	3			N	-0-					63
08	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	3			N	-0-					63
09	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	3			N	-0-					63
*10	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1042	3	7	9	N	6					69

BEAN 'B' WELL #: 3031 RRCID -> 224707 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6526 - 6817

05	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1940	3	3	9	Y	3					54
06	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1905	3	6	9	Y	5					59
07	DLQ G-10		1716	-0-	1716	1716	1713	3	3	9	Y	3					62
08	DLQ G-10		1968	-0-	1968	3684	1968	3			Y	-0-					62
09	DLQ G-10		1718	-0-	1718	5402	1717	3	1	9	Y	1					63
*10	1700	N	1343	-0-	-357	5045	1334	3	9	9	Y	8					71

PATNO OIL & GAS COMPANY 643327
MITCHELL - STATE 22 WELL #: 1 RRCID -> 091333 COMPL. DATE 10/06/1980 TOTAL DEPTH 6098 PERF. 4745 - 4779

05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1516					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1516					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1516					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1516					Y	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1516					Y	NO RPT					-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1516					Y	NO RPT					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
PATNO OIL & GAS COMPANY //CONT.// 643327
COX, L. B. SECTION 11 WELL #: 1 RRCID -> 093063 COMPL. DATE 04/18/2004 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 4008 - 7372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MITCHELL-STATE "22" WELL #: 3 RRCID -> 094095 COMPL. DATE 05/06/1981 TOTAL DEPTH 5226 PERF. 5064 - 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
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	1389					Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	1389					Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	1389					Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1389					Y	NO RPT					-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1389					Y	NO RPT					-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1389					Y	NO RPT					-0-

MITCHELL-STATE "22" WELL #: 4 RRCID -> 094097 COMPL. DATE 06/11/1981 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5307 - 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
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	526					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	526					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	526					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	526					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	526					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	526					Y	NO RPT					-0-

HENDERSON -C- WELL #: 2 RRCID -> 207659 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6389 - 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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
10	0	N	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	N	342	-0-	-123	-0-	342	2			N	-0-					45
06	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					45
07	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					45
08	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					45
09	450	N	420	-0-	-30	-0-	420	2			N	-0-					45
10	465	N	414	-0-	-51	-0-	414	2			N	-0-					45

CHILDRESS "22" WELL #: 2 RRCID -> 130348 COMPL. DATE 03/03/1989 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5772 - 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
05	1054	N	799	-0-	-255	-0-	799	2			N	-0-					33
06	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			N	-0-					33
07	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			N	-0-					33
08	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			N	-0-					33
09	1080	N	981	-0-	-99	-0-	981	2			N	-0-					33
10	1085	N	966	-0-	-119	-0-	966	2			N	-0-					33

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
PRIMAL ENERGY CORPORATION 677741

MONTGOMERY, C. C. "2" WELL #: 1 RRCID -> 070431 COMPL. DATE 12/10/1976 TOTAL DEPTH 6625 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
06	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
07	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
08	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
09	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
*10	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C. C. "2" WELL #: 3 RRCID -> 070432 COMPL. DATE 12/25/1976 TOTAL DEPTH 6790 PERF. N/A

05	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-					-0-
08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
09	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
10	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C. C. "2B" WELL #: 2 RRCID -> 070887 COMPL. DATE 12/23/1976 TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A

05	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	3			N	-0-					-0-
06	210	N	137	-0-	-73	-0-	137	3			N	-0-					-0-
07	217	N	192	-0-	-25	-0-	192	3			N	-0-					-0-
08	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
09	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
10	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C.C. "11S" WELL #: 6 RRCID -> 105634 COMPL. DATE 05/31/1983 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6021 - 6451

05	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
06	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
07	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
08	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
09	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-
*10	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C. C. "11" WELL #: 7 RRCID -> 105698 COMPL. DATE 07/07/2015 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6383 - 6393

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C. C. "2" WELL #: 7 RRCID -> 128956 COMPL. DATE 11/16/1988 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6046 - 6263

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C. C. "11" WELL #: 11 RRCID -> 158833 COMPL. DATE 05/07/1996 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6054 - 6422

05	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
06	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
08	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
09	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
*10	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
PRIMAL ENERGY CORPORATION //CONT.// 677741

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
05	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					-0-
06	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	3			N	-0-					-0-
07	13	N	11	-0-	-2	-0-	11	3			N	-0-					-0-
08	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
09	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
*10	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C. C. "7" WELL #: 5 RRCID -> 161489 COMPL. DATE 11/09/1996 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 6216 - 6374

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C.C. "11S" WELL #: 11 RRCID -> 161935 COMPL. DATE 06/09/1996 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6298 - 6428

05	403	N	258	-0-	-145	-0-	258	3			N	-0-					-0-
06	330	N	283	-0-	-47	-0-	283	3			N	-0-					-0-
07	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
08	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
09	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-
10	341	N	159	-0-	-182	-0-	159	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C.C. "10" WELL #: 12 RRCID -> 163483 COMPL. DATE 05/14/1997 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 6188 - 6346

05	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					-0-
06	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
07	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
08	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
09	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
*10	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C.C. "11S" WELL #: 14 RRCID -> 164395 COMPL. DATE 04/29/1997 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 6280 - 6394

05	217	N	199	-0-	-18	-0-	199	3			N	-0-					-0-
06	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
07	217	N	187	-0-	-30	-0-	187	3			N	-0-					-0-
08	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
09	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
*10	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C.C. "11S" WELL #: 15 RRCID -> 164398 COMPL. DATE 04/29/1997 TOTAL DEPTH 6617 PERF. 6210 - 6380

05	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	3			N	-0-					-0-
06	823	N	823	-0-	-0-	-0-	820	3	3	9	N	3	3	0			-0-
07	727	N	727	-0-	-0-	-0-	724	3	3	9	N	3	3	0			-0-
08	321	N	321	-0-	-0-	-0-	320	3	1	9	N	1	1	0			-0-
09	540	N	307	-0-	-233	-0-	307	3			N	-0-					-0-
10	558	N	288	-0-	-270	-0-	288	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C. C. "6D" WELL #: 7 RRCID -> 164726 COMPL. DATE 06/29/1997 TOTAL DEPTH 6608 PERF. 6374 - 6480

05	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
06	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
07	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
PRIMAL ENERGY CORPORATION //CONT.// 677741
MONTGOMERY, C.C. "11S" WELL #: 12 RRCID -> 164953 COMPL. DATE 05/25/1997 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 6244 - 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
05	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					-0-
06	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					-0-
07	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
08	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
09	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
*10	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C. C. "2" WELL #: 8 RRCID -> 165360 COMPL. DATE 07/22/1997 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 5812 - 6260

05	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-
06	450	N	344	-0-	-106	-0-	344	3			N	-0-					-0-
07	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
08	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
09	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
10	341	N	315	-0-	-26	-0-	315	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C. C. "8A" WELL #: 4 RRCID -> 165811 COMPL. DATE 08/09/1997 TOTAL DEPTH 6403 PERF. 5770 - 6180

05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
07	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
09	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	3			N	-0-					-0-
*10	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C. C. "8A" WELL #: 5 RRCID -> 166923 COMPL. DATE 08/25/1997 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 5810 - 6204

05	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
06	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
07	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
08	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
09	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
*10	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C. C. "2B" WELL #: 8 RRCID -> 166924 COMPL. DATE 08/22/1997 TOTAL DEPTH 6571 PERF. 5948 - 6356

05	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
06	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
07	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
08	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
09	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
*10	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-

ROCA OPERATING, INC. 722195
HARRELL, ROY WELL #: 1101 RRCID -> 163072 COMPL. DATE 03/25/1997 TOTAL DEPTH 5860 PERF. 5663 - 5695

05	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
06	90	N	73	-0-	-17	-0-	73	3			N	-0-					-0-
07	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
08	248	N	82	-0-	-166	-0-	82	3			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SOTO INC. 802636
SOTO 16-1 WELL #: 1 RRCID -> 091784 COMPL. DATE 01/16/1981 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 5949 - 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
05	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					148
06	60	N	8	-0-	-52	-0-	8	2			N	-0-					148
07	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					148
08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					148
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					148
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					148

STANOLIND PRODUCTION LLC 813985
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
05	1085	N	1000	-0-	-85	-0-	1000	3			N	-0-					-0-
06	960	N	951	-0-	-9	-0-	951	3			N	-0-					-0-
07	1023	N	966	-0-	-57	-0-	966	3			N	-0-					-0-
08	992	N	788	-0-	-204	-0-	788	3			N	-0-					-0-
09	960	N	646	-0-	-314	-0-	646	3			N	-0-					-0-
*10	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY 17 WELL #: 2 RRCID -> 041079 COMPL. DATE 02/02/1967 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
05	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-					-0-
06	600	N	588	-0-	-12	-0-	588	3			N	-0-					-0-
07	620	N	581	-0-	-39	-0-	581	3			N	-0-					-0-
08	589	N	439	-0-	-150	-0-	439	3			N	-0-					-0-
09	600	N	582	-0-	-18	-0-	582	3			N	-0-					-0-
10	589	N	409	-0-	-180	-0-	409	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY "B" WELL #: 1 RRCID -> 043297 COMPL. DATE 08/15/1967 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 6242 - 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
05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
07	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	3			N	-0-					-0-
08	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	3			N	-0-					-0-
09	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLSPAUGH WELL #: 3802 RRCID -> 077261 COMPL. DATE 06/07/1978 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6729 - 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
HOOVER 49 WELL #: 1048 RRCID -> 077521 COMPL. DATE 06/21/1978 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 7117 - 7315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	N	389	-0-	-76	-0-	389	3			N	-0-					-0-
06	420	N	214	-0-	-206	-0-	214	3			N	-0-					-0-
07	434	N	199	-0-	-235	-0-	199	3			N	-0-					-0-
08	403	N	95	-0-	-308	-0-	95	3			N	-0-					-0-
09	210	N	198	-0-	-12	-0-	198	3			N	-0-					-0-
*10	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH WELL #: 3803 RRCID -> 078123 COMPL. DATE 07/20/1978 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6900 - 6920

05	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
06	90	N	45	-0-	-45	-0-	45	3			N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	124	N	82	-0-	-42	-0-	82	3			N	-0-					-0-
09	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
*10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-

MOODY 39 WELL #: 1 RRCID -> 078124 COMPL. DATE 07/14/1978 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 6730 - 7292

05	279	N	215	-0-	-64	-0-	215	3			N	-0-					-0-
06	240	N	170	-0-	-70	-0-	170	3			N	-0-					-0-
07	186	N	149	-0-	-37	-0-	149	3			N	-0-					-0-
08	217	N	169	-0-	-48	-0-	169	3			N	-0-					-0-
09	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
*10	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-

MOODY 33 WELL #: 2 RRCID -> 078369 COMPL. DATE 06/20/1978 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 6762 - 6795

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLSPAUGH 69 WELL #: 2 RRCID -> 078370 COMPL. DATE 07/16/1978 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6754 - 7302

05	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
06	120	N	86	-0-	-34	-0-	86	3			N	-0-					-0-
07	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
08	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
09	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
*10	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH WELL #: 3804 RRCID -> 078401 COMPL. DATE 08/24/1978 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6773 - 6880

05	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	3			N	-0-					-0-
06	150	N	140	-0-	-10	-0-	140	3			N	-0-					-0-
07	155	N	130	-0-	-25	-0-	130	3			N	-0-					-0-
08	155	N	127	-0-	-28	-0-	127	3			N	-0-					-0-
09	150	N	117	-0-	-33	-0-	117	3			N	-0-					-0-
10	124	N	60	-0-	-64	-0-	60	3			N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. "8" WELL #: 1A RRCID -> 078446 COMPL. DATE 07/07/1978 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5962 - 6485

05	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
06	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
07	248	N	210	-0-	-38	-0-	210	3			N	-0-					-0-
08	248	N	190	-0-	-58	-0-	190	3			N	-0-					-0-
09	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
*10	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
HOOVER WELL #: 1010 RRCID -> 078447 COMPL. DATE 07/07/1978 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 7093 - 7287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	N	299	-0-	-11	-0-	299	3			N	-0-					-0-
06	300	N	246	-0-	-54	-0-	246	3			N	-0-					-0-
07	310	N	264	-0-	-46	-0-	264	3			N	-0-					-0-
08	310	N	226	-0-	-84	-0-	226	3			N	-0-					-0-
09	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
*10	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-

MOODY 37 WELL #: 2 RRCID -> 078708 COMPL. DATE 08/19/1978 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 6173 - 6870

05	186	N	154	-0-	-32	-0-	154	3			N	-0-					-0-
06	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
07	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
08	155	N	114	-0-	-41	-0-	114	3			N	-0-					-0-
09	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
10	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	3			N	-0-					-0-

MOODY 39 WELL #: 4 RRCID -> 078798 COMPL. DATE 09/10/1978 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6555 - 6869

05	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
06	210	N	206	-0-	-4	-0-	206	3			N	-0-					-0-
07	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	3			N	-0-					-0-
08	217	N	172	-0-	-45	-0-	172	3			N	-0-					-0-
09	210	N	100	-0-	-110	-0-	100	3			N	-0-					-0-
10	217	N	118	-0-	-99	-0-	118	3			N	-0-					-0-

HOOVER 49 WELL #: 3 RRCID -> 078800 COMPL. DATE 09/12/1978 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6008 - 7142

05	341	N	321	-0-	-20	-0-	321	3			N	-0-					-0-
06	330	N	298	-0-	-32	-0-	298	3			N	-0-					-0-
07	341	N	288	-0-	-53	-0-	288	3			N	-0-					-0-
08	310	N	231	-0-	-79	-0-	231	3			N	-0-					-0-
09	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
*10	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-

HOOVER 44 WELL #: 1A RRCID -> 079318 COMPL. DATE 09/29/1978 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6185 - 7312

05	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
06	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-
07	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
08	372	N	307	-0-	-65	-0-	307	3			N	-0-					-0-
09	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					-0-
*10	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-

MOODY 37 WELL #: 3 RRCID -> 079319 COMPL. DATE 10/19/1978 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6211 - 7302

05	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					-0-
06	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					-0-
07	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					-0-
08	465	N	383	-0-	-82	-0-	383	3			N	-0-					-0-
09	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					-0-
*10	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					-0-

HOOVER 49 WELL #: 2 RRCID -> 079320 COMPL. DATE 09/28/1978 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5960 - 7073

05	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
06	420	N	395	-0-	-25	-0-	395	3			N	-0-					-0-
07	403	N	390	-0-	-13	-0-	390	3			N	-0-					-0-
08	403	N	319	-0-	-84	-0-	319	3			N	-0-					-0-
09	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					-0-
*10	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
MILLSPAUGH 69 WELL #: 4 RRCID -> 079321 COMPL. DATE 10/16/1978 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 6746 - 7213

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	651 N	490	-0-	-161	-0-	490	3			N	-0-					-0-
06	600 N	467	-0-	-133	-0-	467	3			N	-0-					-0-
07	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
08	496 N	290	-0-	-206	-0-	290	3			N	-0-					-0-
09	859 N	859	-0-	-0-	-0-	859	3			N	-0-					-0-
*10	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681	3			N	-0-					-0-

HOOVER WELL #: 2010 RRCID -> 079367 COMPL. DATE 10/13/1978 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 5852 - 7032

05	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
06	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					-0-
07	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-
08	434 N	349	-0-	-85	-0-	349	3			N	-0-					-0-
09	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-
*10	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-

MOODY 45 WELL #: 2 RRCID -> 079695 COMPL. DATE 10/28/1978 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 6202 - 6357

05	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
06	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	3			N	-0-					-0-
07	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
08	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
09	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-
*10	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					-0-

HOOVER 49 WELL #: 4 RRCID -> 079763 COMPL. DATE 10/20/1978 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6150 - 7350

05	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
06	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
07	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-
08	372 N	281	-0-	-91	-0-	281	3			N	-0-					-0-
09	360 N	246	-0-	-114	-0-	246	3			N	-0-					-0-
10	372 N	19	-0-	-353	-0-	19	3			N	-0-					-0-

HOOVER 49 WELL #: 1 RRCID -> 079869 COMPL. DATE 11/07/1978 TOTAL DEPTH 7459 PERF. 6137 - 7321

05	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-					-0-
06	330 N	253	-0-	-77	-0-	253	3			N	-0-					-0-
07	977 N	977	-0-	-0-	-0-	977	3			N	-0-					-0-
08	651 N	250	-0-	-401	-0-	250	3			N	-0-					-0-
09	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
10	651 N	363	-0-	-288	-0-	363	3			N	-0-					-0-

HOOVER 44 WELL #: 3 RRCID -> 080025 COMPL. DATE 11/18/1978 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6174 - 7308

05	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-
06	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-
07	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
08	341 N	295	-0-	-46	-0-	295	3			N	-0-					-0-
09	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-
*10	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-

HOOVER 44 WELL #: 2 RRCID -> 080026 COMPL. DATE 11/08/1978 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6194 - 7379

05	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
06	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
07	217 N	188	-0-	-29	-0-	188	3			N	-0-					-0-
08	217 N	152	-0-	-65	-0-	152	3			N	-0-					-0-
09	210 N	171	-0-	-39	-0-	171	3			N	-0-					-0-
10	186 N	40	-0-	-146	-0-	40	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
HOOVER WELL #: 1050 RRCID -> 081331 COMPL. DATE 12/05/1978 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6148 - 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
05	248 N	219	-0-	-29	-0-	219	3			N	-0-					-0-
06	210 N	209	-0-	-1	-0-	209	3			N	-0-					-0-
07	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
08	217 N	111	-0-	-106	-0-	111	3			N	-0-					-0-
09	210 N	103	-0-	-107	-0-	103	3			N	-0-					-0-
10	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. "8" WELL #: 2A RRCID -> 082875 COMPL. DATE 02/23/1980 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6381 - 6550

05	217 N	198	-0-	-19	-0-	198	3			N	-0-					-0-
06	180 N	142	-0-	-38	-0-	142	3			N	-0-					-0-
07	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
08	186 N	74	-0-	-112	-0-	74	3			N	-0-					-0-
09	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
*10	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-

GRAVES "12" WELL #: 1 RRCID -> 088023 COMPL. DATE 05/13/1980 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7078 - 7274

05	279 N	262	-0-	-17	-0-	262	3			N	-0-					-0-
06	270 N	264	-0-	-6	-0-	264	3			N	-0-					-0-
07	279 N	277	-0-	-2	-0-	277	3			N	-0-					-0-
08	248 N	197	-0-	-51	-0-	197	3			N	-0-					-0-
09	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
10	279 N	209	-0-	-70	-0-	209	3			N	-0-					-0-

ROBERTSON 5A WELL #: 1 RRCID -> 092544 COMPL. DATE 02/06/1981 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6302 - 6390

05	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
06	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					-0-
07	496 N	451	-0-	-45	-0-	451	3			N	-0-					-0-
08	434 N	325	-0-	-109	-0-	325	3			N	-0-					-0-
09	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-					-0-
10	465 N	448	-0-	-17	-0-	448	3			N	-0-					-0-

ROBERTSON 5B WELL #: 2 RRCID -> 093257 COMPL. DATE 02/26/1981 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6484 - 6512

05	186 N	171	-0-	-15	-0-	171	3			N	-0-					-0-
06	180 N	161	-0-	-19	-0-	161	3			N	-0-					-0-
07	186 N	163	-0-	-23	-0-	163	3			N	-0-					-0-
08	186 N	128	-0-	-58	-0-	128	3			N	-0-					-0-
09	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
*10	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-

ROBERTSON 6A WELL #: 1 RRCID -> 094249 COMPL. DATE 07/03/1981 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6604 - 6663

05	651 N	632	-0-	-19	-0-	632	3			N	-0-					-0-
06	630 N	591	-0-	-39	-0-	591	3			N	-0-					-0-
07	620 N	607	-0-	-13	-0-	607	3			N	-0-					-0-
08	620 N	333	-0-	-287	-0-	333	3			N	-0-					-0-
09	600 N	589	-0-	-11	-0-	589	3			N	-0-					-0-
*10	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-					-0-

ROBERTSON 6C WELL #: 3 RRCID -> 094715 COMPL. DATE 11/12/1982 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6094 - 6448

05	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-
06	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
07	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
08	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
09	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					-0-
*10	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985

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
05	589	N	543	-0-	-46	-0-	543	3			N	-0-					-0-
06	570	N	545	-0-	-25	-0-	545	3			N	-0-					-0-
07	558	N	546	-0-	-12	-0-	546	3			N	-0-					-0-
08	558	N	474	-0-	-84	-0-	474	3			N	-0-					-0-
09	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					-0-
10	558	N	531	-0-	-27	-0-	531	3			N	-0-					-0-

HENDERSON "7" WELL #: 1 RRCID -> 099137 COMPL. DATE 03/12/1982 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6166 - 6264

05	744	N	742	-0-	-2	-0-	742	3			N	-0-					-0-
06	720	N	710	-0-	-10	-0-	710	3			N	-0-					-0-
07	744	N	721	-0-	-23	-0-	721	3			N	-0-					-0-
08	744	N	602	-0-	-142	-0-	602	3			N	-0-					-0-
09	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	3			N	-0-					-0-
10	713	N	328	-0-	-385	-0-	328	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY 17 WELL #: 3 RRCID -> 123690 COMPL. DATE 03/19/1987 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 6750 - 6784

05	620	N	611	-0-	-9	-0-	611	3			N	-0-					-0-
06	690	N	631	-0-	-59	-0-	631	3			N	-0-					-0-
07	682	N	599	-0-	-83	-0-	599	3			N	-0-					-0-
08	620	N	172	-0-	-448	-0-	172	3			N	-0-					-0-
09	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-
10	589	N	59	-0-	-530	-0-	59	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY "B" WELL #: 2 RRCID -> 124491 COMPL. DATE 06/01/1987 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 6450 - 6730

05	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-					-0-
06	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
07	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	4	-0-	-56	-0-	4	3			N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

MONTGOMERY -3- WELL #: 1 RRCID -> 125298 COMPL. DATE 10/01/1987 TOTAL DEPTH 6561 PERF. 6366 - 6394

05	930	N	854	-0-	-76	-0-	854	3			N	-0-					-0-
06	930	N	810	-0-	-120	-0-	810	3			N	-0-					-0-
07	899	N	791	-0-	-108	-0-	791	3			N	-0-					-0-
08	868	N	633	-0-	-235	-0-	633	3			N	-0-					-0-
09	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	3			N	-0-					-0-
*10	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY 17 WELL #: 4 RRCID -> 128669 COMPL. DATE 10/04/1988 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6752 - 6785

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOGGESS WELL #: 1 RRCID -> 128738 COMPL. DATE 10/20/1988 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6696 - 6763

05	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					-0-
06	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	3			N	-0-					-0-
07	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					-0-
08	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-					-0-
09	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	3			N	-0-					-0-
10	15	N	13	-0-	-2	-0-	13	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985

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
05	837 N	823	-0-	-14	-0-	823	3			N	-0-					-0-
06	810 N	801	-0-	-9	-0-	801	3			N	-0-					-0-
07	837 N	756	-0-	-81	-0-	756	3			N	-0-					-0-
08	837 N	584	-0-	-253	-0-	584	3			N	-0-					-0-
09	810 N	780	-0-	-30	-0-	780	3			N	-0-					-0-
*10	797 N	797	-0-	-0-	-0-	797	3			N	-0-					-0-

HENDERSON 7 WELL #: 1A RRCID -> 136281 COMPL. DATE 07/26/1990 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 6103 - 6282

05	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-
06	330 N	39	-0-	-291	-0-	39	3			N	-0-					-0-
07	341 N	267	-0-	-74	-0-	267	3			N	-0-					-0-
08	341 N	251	-0-	-90	-0-	251	3			N	-0-					-0-
09	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-
*10	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-

HENDERSON "6" WELL #: 2 RRCID -> 147752 COMPL. DATE 11/21/1993 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6079 - 6241

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONTGOMERY 17 WELL #: 7 RRCID -> 158758 COMPL. DATE 02/29/1996 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6213 - 6780

05	651 N	650	-0-	-1	-0-	650	3			N	-0-					-0-
06	630 N	628	-0-	-2	-0-	628	3			N	-0-					-0-
07	651 N	628	-0-	-23	-0-	628	3			N	-0-					-0-
08	651 N	214	-0-	-437	-0-	214	3			N	-0-					-0-
09	630 N	547	-0-	-83	-0-	547	3			N	-0-					-0-
*10	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY 17 WELL #: 9 RRCID -> 158765 COMPL. DATE 03/09/1996 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6527 - 6747

05	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
06	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
07	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
08	155 N	141	-0-	-14	-0-	141	3			N	-0-					-0-
09	150 N	3	-0-	-147	-0-	3	3			N	-0-					-0-
10	155 N	56	-0-	-99	-0-	56	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY "B" WELL #: 3 RRCID -> 158772 COMPL. DATE 04/05/1996 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6261 - 6742

05	558 N	557	-0-	-1	-0-	557	3			N	-0-					-0-
06	600 N	548	-0-	-52	-0-	548	3			N	-0-					-0-
07	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					-0-
08	558 N	451	-0-	-107	-0-	451	3			N	-0-					-0-
09	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-					-0-
10	620 N	491	-0-	-129	-0-	491	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY "B" WELL #: 4 RRCID -> 158773 COMPL. DATE 03/28/1996 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6458 - 6728

05	620 N	507	-0-	-113	-0-	507	3			N	-0-					-0-
06	630 N	227	-0-	-403	-0-	227	3			N	-0-					-0-
07	651 N	268	-0-	-383	-0-	268	3			N	-0-					-0-
08	496 N	342	-0-	-154	-0-	342	3			N	-0-					-0-
09	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-
*10	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985

HOOVER 49 WELL #: 5 RRCID -> 158818 COMPL. DATE 05/22/1996 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6924 - 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
05	682	N	605	-0-	-77	-0-	605	3			N	-0-					-0-
06	660	N	653	-0-	-7	-0-	653	3			N	-0-					-0-
07	682	N	663	-0-	-19	-0-	663	3			N	-0-					-0-
08	620	N	516	-0-	-104	-0-	516	3			N	-0-					-0-
09	660	N	455	-0-	-205	-0-	455	3			N	-0-					-0-
10	651	N	635	-0-	-16	-0-	635	3			N	-0-					-0-

MOODY 37 WELL #: 4 RRCID -> 159695 COMPL. DATE 06/28/1996 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6214 - 6870

05	341	N	295	-0-	-46	-0-	295	3			N	-0-					-0-
06	300	N	292	-0-	-8	-0-	292	3			N	-0-					-0-
07	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
08	310	N	293	-0-	-17	-0-	293	3			N	-0-					-0-
09	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					-0-
10	372	N	357	-0-	-15	-0-	357	3			N	-0-					-0-

HOOVER 44 WELL #: 4 RRCID -> 159713 COMPL. DATE 07/08/1996 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6221 - 7296

05	496	N	484	-0-	-12	-0-	484	3			N	-0-					-0-
06	480	N	464	-0-	-16	-0-	464	3			N	-0-					-0-
07	496	N	429	-0-	-67	-0-	429	3			N	-0-					-0-
08	496	N	355	-0-	-141	-0-	355	3			N	-0-					-0-
09	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-					-0-
*10	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					-0-

HOOVER 49 WELL #: 6 RRCID -> 159715 COMPL. DATE 07/08/1996 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6302 - 7332

05	558	N	516	-0-	-42	-0-	516	3			N	-0-					-0-
06	510	N	495	-0-	-15	-0-	495	3			N	-0-					-0-
07	527	N	281	-0-	-246	-0-	281	3			N	-0-					-0-
08	527	N	324	-0-	-203	-0-	324	3			N	-0-					-0-
09	510	N	413	-0-	-97	-0-	413	3			N	-0-					-0-
*10	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					-0-

HOOVER WELL #: 2050 RRCID -> 159946 COMPL. DATE 06/30/1996 TOTAL DEPTH 7491 PERF. 6160 - 7316

05	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-					-0-
06	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
07	558	N	11	-0-	-547	-0-	11	3			N	-0-					-0-
08	558	N	181	-0-	-377	-0-	181	3			N	-0-					-0-
09	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					-0-
*10	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-

HOOVER WELL #: 3010 RRCID -> 159971 COMPL. DATE 06/30/1996 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6604 - 7278

05	248	N	246	-0-	-2	-0-	246	3			N	-0-					-0-
06	240	N	217	-0-	-23	-0-	217	3			N	-0-					-0-
07	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
08	248	N	147	-0-	-101	-0-	147	3			N	-0-					-0-
09	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-
10	279	N	241	-0-	-38	-0-	241	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH WELL #: 3805 RRCID -> 160035 COMPL. DATE 07/24/1996 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6786 - 6914

05	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-					-0-
06	510	N	105	-0-	-405	-0-	105	3			N	-0-					-0-
07	744	N	166	-0-	-578	-0-	166	3			N	-0-					-0-
08	651	N	202	-0-	-449	-0-	202	3			N	-0-					-0-
09	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	3			N	-0-					-0-
*10	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985

MILLSPAUGH 69 WELL #: 8 RRCID -> 160127 COMPL. DATE 08/18/1996 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 6772 - 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
05	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					-0-
06	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
07	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
08	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-					-0-
09	90 N	78	-0-	-12	-0-	78	3			N	-0-					-0-
*10	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH WELL #: 3806 RRCID -> 161811 COMPL. DATE 12/16/1996 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 6238 - 6940

05	899 N	824	-0-	-75	-0-	824	3			N	-0-					-0-
06	840 N	816	-0-	-24	-0-	816	3			N	-0-					-0-
07	868 N	844	-0-	-24	-0-	844	3			N	-0-					-0-
08	837 N	688	-0-	-149	-0-	688	3			N	-0-					-0-
09	810 N	773	-0-	-37	-0-	773	3			N	-0-					-0-
10	837 N	787	-0-	-50	-0-	787	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH WELL #: 3807 RRCID -> 161812 COMPL. DATE 12/24/1996 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 6742 - 6911

05	310 N	235	-0-	-75	-0-	235	3			N	-0-					-0-
06	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
07	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					-0-
08	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-
09	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					-0-
10	527 N	493	-0-	-34	-0-	493	3			N	-0-					-0-

HOOVER 44 WELL #: 5 RRCID -> 161817 COMPL. DATE 12/16/1996 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 6220 - 7332

05	186 N	142	-0-	-44	-0-	142	3			N	-0-					-0-
06	150 N	141	-0-	-9	-0-	141	3			N	-0-					-0-
07	155 N	146	-0-	-9	-0-	146	3			N	-0-					-0-
08	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
09	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
*10	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-

MOODY 37 WELL #: 5 RRCID -> 161824 COMPL. DATE 12/24/1996 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 6244 - 6900

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOOVER 49 WELL #: 7 RRCID -> 167051 COMPL. DATE 09/28/1997 TOTAL DEPTH 7461 PERF. 6908 - 7330

05	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-
06	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
07	186 N	124	-0-	-62	-0-	124	3			N	-0-					-0-
08	217 N	93	-0-	-124	-0-	93	3			N	-0-					-0-
09	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-
*10	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-

HOOVER 49 WELL #: 8 RRCID -> 167053 COMPL. DATE 10/17/1997 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6142 - 7300

05	527 N	522	-0-	-5	-0-	522	3			N	-0-					-0-
06	510 N	509	-0-	-1	-0-	509	3			N	-0-					-0-
07	527 N	515	-0-	-12	-0-	515	3			N	-0-					-0-
08	527 N	423	-0-	-104	-0-	423	3			N	-0-					-0-
09	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					-0-
10	527 N	497	-0-	-30	-0-	497	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985

HOOVER 49 WELL #: 10 RRCID -> 167054 COMPL. DATE 10/18/1997 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7106 - 7284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1116	N	1113	-0-	-3	-0-	1113	3			N	-0-					-0-
06	1080	N	1064	-0-	-16	-0-	1064	3			N	-0-					-0-
07	1116	N	1086	-0-	-30	-0-	1086	3			N	-0-					-0-
08	1116	N	887	-0-	-229	-0-	887	3			N	-0-					-0-
09	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	3			N	-0-					-0-
*10	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH WELL #: 3808 RRCID -> 167577 COMPL. DATE 09/28/1997 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 6336 - 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
05	620	N	570	-0-	-50	-0-	570	3			N	-0-					-0-
06	510	N	378	-0-	-132	-0-	378	3			N	-0-					-0-
07	558	N	396	-0-	-162	-0-	396	3			N	-0-					-0-
08	558	N	253	-0-	-305	-0-	253	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-

ROBERTSON "6D" WELL #: 4 RRCID -> 167817 COMPL. DATE 11/19/1997 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6174 - 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
05	558	N	474	-0-	-84	-0-	474	3			N	-0-					-0-
06	540	N	509	-0-	-31	-0-	509	3			N	-0-					-0-
07	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					-0-
08	465	N	166	-0-	-299	-0-	166	3			N	-0-					-0-
09	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	3			N	-0-					-0-
*10	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					-0-

HOOVER 44 WELL #: 6 RRCID -> 168272 COMPL. DATE 11/05/1997 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6252 - 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
05	1054	N	936	-0-	-118	-0-	936	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	922	-0-	-128	-0-	922	3			N	-0-					-0-
07	1054	N	996	-0-	-58	-0-	996	3			N	-0-					-0-
08	930	N	785	-0-	-145	-0-	785	3			N	-0-					-0-
09	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3			N	-0-					-0-
10	992	N	925	-0-	-67	-0-	925	3			N	-0-					-0-

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
05	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					-0-
06	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					-0-
07	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					-0-
08	434	N	350	-0-	-84	-0-	350	3			N	-0-					-0-
09	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					-0-
*10	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-

HOOVER 44 WELL #: 8 RRCID -> 168278 COMPL. DATE 11/09/1997 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 6238 - 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
05	155	N	129	-0-	-26	-0-	129	3			N	-0-					-0-
06	150	N	108	-0-	-42	-0-	108	3			N	-0-					-0-
07	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
08	124	N	90	-0-	-34	-0-	90	3			N	-0-					-0-
09	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
10	186	N	165	-0-	-21	-0-	165	3			N	-0-					-0-

MOODY 37 WELL #: 8 RRCID -> 168373 COMPL. DATE 11/09/1997 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6780 - 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
05	155	N	130	-0-	-25	-0-	130	3			N	-0-					-0-
06	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
07	155	N	124	-0-	-31	-0-	124	3			N	-0-					-0-
08	124	N	80	-0-	-44	-0-	80	3			N	-0-					-0-
09	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
*10	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985

MILLSPAUGH WELL #: 3809 RRCID -> 168376 COMPL. DATE 12/13/1997 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 6254 - 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
05	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
06	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
07	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
08	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					-0-
09	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
*10	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH WELL #: 3810 RRCID -> 168378 COMPL. DATE 12/13/1997 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6336 - 6906

05	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
06	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
07	372 N	261	-0-	-111	-0-	261	3			N	-0-					-0-
08	310 N	201	-0-	-109	-0-	201	3			N	-0-					-0-
09	300 N	215	-0-	-85	-0-	215	3			N	-0-					-0-
*10	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH WELL #: 3812 RRCID -> 168379 COMPL. DATE 12/09/1997 TOTAL DEPTH 7099 PERF. 6222 - 6876

05	341 N	323	-0-	-18	-0-	323	3			N	-0-					-0-
06	330 N	306	-0-	-24	-0-	306	3			N	-0-					-0-
07	341 N	340	-0-	-1	-0-	340	3			N	-0-					-0-
08	310 N	252	-0-	-58	-0-	252	3			N	-0-					-0-
09	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
10	341 N	307	-0-	-34	-0-	307	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH WELL #: 3813 RRCID -> 168381 COMPL. DATE 12/05/1997 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6746 - 6908

05	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
06	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
07	248 N	95	-0-	-153	-0-	95	3			N	-0-					-0-
08	248 N	149	-0-	-99	-0-	149	3			N	-0-					-0-
09	240 N	174	-0-	-66	-0-	174	3			N	-0-					-0-
*10	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-

HOOVER 44 WELL #: 9 RRCID -> 168396 COMPL. DATE 10/11/1997 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6228 - 7322

05	930 N	862	-0-	-68	-0-	862	3			N	-0-					-0-
06	870 N	853	-0-	-17	-0-	853	3			N	-0-					-0-
07	868 N	843	-0-	-25	-0-	843	3			N	-0-					-0-
08	868 N	654	-0-	-214	-0-	654	3			N	-0-					-0-
09	840 N	825	-0-	-15	-0-	825	3			N	-0-					-0-
*10	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3			N	-0-					-0-

ROBERTSON 6A WELL #: 2 RRCID -> 168403 COMPL. DATE 11/23/1997 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6394 - 6846

05	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
06	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
07	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
*10	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH WELL #: 3811 RRCID -> 168456 COMPL. DATE 11/28/1997 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6232 - 6876

05	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
06	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
07	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-
08	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
09	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					-0-
*10	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
MOODY 37 WELL #: 7 RRCID -> 168467 COMPL. DATE 11/27/1997 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 6234 - 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
05	155 N	123	-0-	-32	-0-	123	3			N	-0-					-0-
06	150 N	113	-0-	-37	-0-	113	3			N	-0-					-0-
07	124 N	121	-0-	-3	-0-	121	3			N	-0-					-0-
08	124 N	88	-0-	-36	-0-	88	3			N	-0-					-0-
09	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
10	124 N	120	-0-	-4	-0-	120	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH WELL #: 3814 RRCID -> 168719 COMPL. DATE 12/09/1997 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 6184 - 6886

05	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					-0-
06	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-
07	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
08	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					-0-
09	779 N	779	-0-	-0-	-0-	779	3			N	-0-					-0-
*10	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-					-0-

ROBERTSON 5A WELL #: 2 RRCID -> 168722 COMPL. DATE 06/06/1998 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6011 - 6583

05	124 N	117	-0-	-7	-0-	117	3			N	-0-					-0-
06	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
07	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
08	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
09	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
*10	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-

BOGGESS WELL #: 2 RRCID -> 168723 COMPL. DATE 05/12/1998 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6202 - 6789

05	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
06	330 N	300	-0-	-30	-0-	300	3			N	-0-					-0-
07	860 N	860	-0-	-0-	-0-	860	3			N	-0-					-0-
08	310 N	233	-0-	-77	-0-	233	3			N	-0-					-0-
09	300 N	206	-0-	-94	-0-	206	3			N	-0-					-0-
10	341 N	238	-0-	-103	-0-	238	3			N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. "8" WELL #: 3A RRCID -> 169122 COMPL. DATE 06/04/1998 TOTAL DEPTH 6901 PERF. 6173 - 6729

05	341 N	198	-0-	-143	-0-	198	3			N	-0-					-0-
06	270 N	183	-0-	-87	-0-	183	3			N	-0-					-0-
07	217 N	110	-0-	-107	-0-	110	3			N	-0-					-0-
08	186 N	57	-0-	-129	-0-	57	3			N	-0-					-0-
09	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
*10	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. "8" WELL #: 4A RRCID -> 169123 COMPL. DATE 06/01/1998 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 5995 - 6523

05	713 N	682	-0-	-31	-0-	682	3			N	-0-					-0-
06	720 N	685	-0-	-35	-0-	685	3			N	-0-					-0-
07	744 N	692	-0-	-52	-0-	692	3			N	-0-					-0-
08	682 N	622	-0-	-60	-0-	622	3			N	-0-					-0-
09	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			N	-0-					-0-
*10	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			N	-0-					-0-

ROBERTSON 5B WELL #: 3 RRCID -> 169124 COMPL. DATE 06/11/1998 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6280 - 6637

05	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-
06	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-
07	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-
08	310 N	302	-0-	-8	-0-	302	3			N	-0-					-0-
09	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
10	310 N	279	-0-	-31	-0-	279	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
ROBERTSON 6A WELL #: 3 RRCID -> 169125 COMPL. DATE 06/10/1998 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6215 - 6805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
06	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
07	248	N	241	-0-	-7	-0-	241	3			N	-0-					-0-
08	248	N	78	-0-	-170	-0-	78	3			N	-0-					-0-
09	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
10	248	N	225	-0-	-23	-0-	225	3			N	-0-					-0-

MOODY 37 WELL #: 9 RRCID -> 169303 COMPL. DATE 04/13/1998 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6256 - 7348

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
08	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONTGOMERY 17 WELL #: 12 RRCID -> 169765 COMPL. DATE 04/29/1998 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6542 - 6738

05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
07	8	N	5	-0-	-3	-0-	5	3			N	-0-					-0-
08	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	3			N	-0-					-0-
09	8	N	5	-0-	-3	-0-	5	3			N	-0-					-0-
10	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	3			N	-0-					-0-

MOODY 37 WELL #: 10 RRCID -> 170529 COMPL. DATE 04/19/1998 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6270 - 7232

05	248	N	181	-0-	-67	-0-	181	3			N	-0-					-0-
06	240	N	172	-0-	-68	-0-	172	3			N	-0-					-0-
07	248	N	192	-0-	-56	-0-	192	3			N	-0-					-0-
08	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	3			N	-0-					-0-
09	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
*10	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-

MOODY 37 WELL #: 11 RRCID -> 170555 COMPL. DATE 04/14/1998 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 6220 - 7296

05	310	N	253	-0-	-57	-0-	253	3			N	-0-					-0-
06	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
07	279	N	260	-0-	-19	-0-	260	3			N	-0-					-0-
08	248	N	190	-0-	-58	-0-	190	3			N	-0-					-0-
09	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
10	248	N	206	-0-	-42	-0-	206	3			N	-0-					-0-

MOODY 37 WELL #: 12 RRCID -> 170556 COMPL. DATE 04/14/1998 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6212 - 7298

05	465	N	453	-0-	-12	-0-	453	3			N	-0-					-0-
06	450	N	344	-0-	-106	-0-	344	3			N	-0-					-0-
07	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-
08	465	N	383	-0-	-82	-0-	383	3			N	-0-					-0-
09	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					-0-
10	496	N	464	-0-	-32	-0-	464	3			N	-0-					-0-

HOOVER 49 WELL #: 11 RRCID -> 171394 COMPL. DATE 04/05/1998 TOTAL DEPTH 7514 PERF. 6168 - 7326

05	465	N	440	-0-	-25	-0-	440	3			N	-0-					-0-
06	420	N	371	-0-	-49	-0-	371	3			N	-0-					-0-
07	434	N	399	-0-	-35	-0-	399	3			N	-0-					-0-
08	434	N	295	-0-	-139	-0-	295	3			N	-0-					-0-
09	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					-0-
*10	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985

HOOVER 49 WELL #: 12 RRCID -> 171397 COMPL. DATE 04/05/1998 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 6202 - 7324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	N	431	-0-	-34	-0-	431	3			N	-0-					-0-
06	420	N	396	-0-	-24	-0-	396	3			N	-0-					-0-
07	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					-0-
08	434	N	389	-0-	-45	-0-	389	3			N	-0-					-0-
09	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					-0-
10	496	N	356	-0-	-140	-0-	356	3			N	-0-					-0-

HOOVER 49 WELL #: 13 RRCID -> 171398 COMPL. DATE 04/18/1998 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 6150 - 7266

05	403	N	63	-0-	-340	-0-	63	3			N	-0-					-0-
06	390	N	374	-0-	-16	-0-	374	3			N	-0-					-0-
07	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-					-0-
08	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
09	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					-0-
10	527	N	364	-0-	-163	-0-	364	3			N	-0-					-0-

HOOVER 44 WELL #: 10 RRCID -> 171626 COMPL. DATE 05/02/1998 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 6226 - 7336

05	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	3			N	-0-					-0-
06	120	N	116	-0-	-4	-0-	116	3			N	-0-					-0-
07	124	N	83	-0-	-41	-0-	83	3			N	-0-					-0-
08	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	3			N	-0-					-0-
09	120	N	109	-0-	-11	-0-	109	3			N	-0-					-0-
10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-

HOOVER 44 WELL #: 11 RRCID -> 171627 COMPL. DATE 05/02/1998 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 6220 - 7308

05	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	3			N	-0-					-0-
06	60	N	43	-0-	-17	-0-	43	3			N	-0-					-0-
07	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
09	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
*10	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-

HOOVER 44 WELL #: 12 RRCID -> 171628 COMPL. DATE 05/04/1998 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6200 - 7304

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOOVER 44 WELL #: 13 RRCID -> 171629 COMPL. DATE 04/11/1998 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 6212 - 7374

05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
06	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
*10	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-

HOOVER 44 WELL #: 14 RRCID -> 171630 COMPL. DATE 05/04/1998 TOTAL DEPTH 7494 PERF. 6124 - 7276

05	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					-0-
06	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					-0-
07	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-
08	558	N	339	-0-	-219	-0-	339	3			N	-0-					-0-
09	510	N	429	-0-	-81	-0-	429	3			N	-0-					-0-
10	434	N	385	-0-	-49	-0-	385	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
HOOVER 49 WELL #: 15 RRCID -> 171737 COMPL. DATE 04/04/1998 TOTAL DEPTH 7528 PERF. 6230 - 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
05	775	N	761	-0-	-14	-0-	761	3			N	-0-					-0-
06	720	N	717	-0-	-3	-0-	717	3			N	-0-					-0-
07	775	N	737	-0-	-38	-0-	737	3			N	-0-					-0-
08	775	N	590	-0-	-185	-0-	590	3			N	-0-					-0-
09	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	3			N	-0-					-0-
*10	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	3			N	-0-					-0-

ROBERTSON 5A WELL #: 3 RRCID -> 185804 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 6885 PERF. 6016 - 6542

05	899	N	882	-0-	-17	-0-	882	3			N	-0-					-0-
06	900	N	847	-0-	-53	-0-	847	3			N	-0-					-0-
07	899	N	852	-0-	-47	-0-	852	3			N	-0-					-0-
08	868	N	616	-0-	-252	-0-	616	3			N	-0-					-0-
09	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	3			N	-0-					-0-
*10	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	3			N	-0-					-0-

ROBERTSON 5A WELL #: 4 RRCID -> 185806 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6040 - 6618

05	899	N	620	-0-	-279	-0-	620	3			N	-0-					-0-
06	870	N	604	-0-	-266	-0-	604	3			N	-0-					-0-
07	620	N	600	-0-	-20	-0-	600	3			N	-0-					-0-
08	620	N	591	-0-	-29	-0-	591	3			N	-0-					-0-
09	600	N	523	-0-	-77	-0-	523	3			N	-0-					-0-
*10	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. "8A" WELL #: 6A RRCID -> 185933 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 5949 - 6531

05	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3			N	-0-					-0-
06	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	3			N	-0-					-0-
07	620	N	613	-0-	-7	-0-	613	3			N	-0-					-0-
08	1023	N	490	-0-	-533	-0-	490	3			N	-0-					-0-
09	780	N	778	-0-	-2	-0-	778	3			N	-0-					-0-
*10	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	3			N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. "8A" WELL #: 7 RRCID -> 185934 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6106 - 6696

05	1984	N	1937	-0-	-47	-0-	1937	3			N	-0-					-0-
06	1920	N	1851	-0-	-69	-0-	1851	3			N	-0-					-0-
07	1984	N	1846	-0-	-138	-0-	1846	3			N	-0-					-0-
08	1922	N	1617	-0-	-305	-0-	1617	3			N	-0-					-0-
09	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	3			N	-0-					-0-
*10	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	3			N	-0-					-0-

HENDERSON "6" WELL #: 3 RRCID -> 186349 COMPL. DATE 09/11/2001 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 5956 - 6441

05	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	2343	3			N	-0-					-0-
06	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	2290	3			N	-0-					-0-
07	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	3			N	-0-					-0-
08	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	3			N	-0-					-0-
09	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	2408	3			N	-0-					-0-
*10	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2324	3			N	-0-					-0-

HENDERSON "6" WELL #: 4 RRCID -> 186350 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 6826 PERF. 6002 - 6536

05	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
06	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
07	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
08	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
09	150	N	137	-0-	-13	-0-	137	3			N	-0-					-0-
10	155	N	129	-0-	-26	-0-	129	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985

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
05	651 N	641	-0-	-10	-0-	641	3		N	-0-			-0-
06	630 N	625	-0-	-5	-0-	625	3		N	-0-			-0-
07	682 N	597	-0-	-85	-0-	597	3		N	-0-			-0-
08	651 N	393	-0-	-258	-0-	393	3		N	-0-			-0-
09	630 N	226	-0-	-404	-0-	226	3		N	-0-			-0-
10	589 N	111	-0-	-478	-0-	111	3		N	-0-			-0-

MILLSPAUGH WELL #: 3815 RRCID -> 187652 COMPL. DATE 11/13/2001 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6032 - 7153

05	341 N	330	-0-	-11	-0-	330	3		N	-0-			-0-
06	360 N	332	-0-	-28	-0-	332	3		N	-0-			-0-
07	341 N	330	-0-	-11	-0-	330	3		N	-0-			-0-
08	341 N	258	-0-	-83	-0-	258	3		N	-0-			-0-
09	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	3		N	-0-			-0-
10	341 N	322	-0-	-19	-0-	322	3		N	-0-			-0-

MONTGOMERY 17 WELL #: 14 RRCID -> 187658 COMPL. DATE 10/31/2001 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 6325 - 6824

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ROBERTSON 5B WELL #: 7 RRCID -> 188938 COMPL. DATE 10/16/2001 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6285 - 6657

05	155 N	117	-0-	-38	-0-	117	3		N	-0-			-0-
06	210 N	90	-0-	-120	-0-	90	3		N	-0-			-0-
07	186 N	53	-0-	-133	-0-	53	3		N	-0-			-0-
08	124 N	72	-0-	-52	-0-	72	3		N	-0-			-0-
09	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3		N	-0-			-0-
*10	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3		N	-0-			-0-

MONTGOMERY 17 WELL #: 13 RRCID -> 188941 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6182 - 6750

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MONTGOMERY 17 WELL #: 11 RRCID -> 189187 COMPL. DATE 11/13/2001 TOTAL DEPTH 7060 PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
TAMARACK PETROLEUM COMPANY, INC. 835630
SUTTON WELL #: RRCID -> 172856 COMPL. DATE 03/11/1999 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6300 - 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
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
*10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/07/2012

SUTTON WELL #: RRCID -> 176984 COMPL. DATE 03/21/2000 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5990 - 6324

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
*10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/20/2015

THOMPSON, J. CLEO 855610
MEADOWS WELL #: 1 RRCID -> 030767 COMPL. DATE 05/12/1963 TOTAL DEPTH 7317 PERF. 7102 - 7160

05	248 N	242	-0-	-6	-0-	242	3			Y	-0-					-0-
06	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			Y	-0-					-0-
07	217 N	182	-0-	-35	-0-	181	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	421 N	421	-0-	-0-	-0-	420	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	272 N	272	-0-	-0-	-0-	271	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	186 N	123	-0-	-63	-0-	122	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

PIERCE, V. I. WELL #: 1 RRCID -> 038566 COMPL. DATE 01/31/1966 TOTAL DEPTH 6465 PERF. N/A

05	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
06	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
07	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
08	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
09	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
*10	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-

MILLER B WELL #: 1 RRCID -> 043279 COMPL. DATE 12/29/1967 TOTAL DEPTH 6912 PERF. N/A

05	124 N	105	-0-	-19	-0-	105	2			Y	-0-					40
06	120 N	80	-0-	-40	-0-	80	2			Y	-0-					40
07	93 N	58	-0-	-35	-0-	58	2			Y	-0-					40
08	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					40
09	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-					40
*10	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					40

PIERCE, V. I.-STATE -A- WELL #: 1 L RRCID -> 053858 COMPL. DATE 10/07/1972 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

05	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			Y	-0-					-0-
06	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			Y	-0-					-0-
07	248 N	235	-0-	-13	-0-	235	2			Y	-0-					-0-
08	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			Y	-0-					-0-
09	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			Y	-0-					-0-
10	248 N	217	-0-	-31	-0-	217	2			Y	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610

PIERCE, V. I. -D- WELL #: 1 RRCID -> 054118 COMPL. DATE 12/08/1972 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
05	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
06	60	N	24	-0-	-36	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
07	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
08	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			Y	-0-					-0-
09	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-					-0-
*10	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			Y	-0-					-0-

PIERCE, V. I. -A- WELL #: 2 RRCID -> 054926 COMPL. DATE 03/09/1973 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

05	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			Y	-0-					-0-
06	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			Y	-0-					-0-
07	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			Y	-0-					-0-
08	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			Y	-0-					-0-
09	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			Y	-0-					-0-
10	217	N	212	-0-	-5	-0-	212	2			Y	-0-					-0-

PIERCE, V. I. -E- WELL #: 1 RRCID -> 054927 COMPL. DATE 02/03/1973 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

05	341	N	324	-0-	-17	-0-	324	2			N	-0-					-0-
06	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					-0-
07	341	N	335	-0-	-6	-0-	335	2			N	-0-					-0-
08	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					-0-
09	330	N	313	-0-	-17	-0-	313	2			N	-0-					-0-
10	341	N	313	-0-	-28	-0-	313	2			N	-0-					-0-

PIERCE, V. I. -F- WELL #: 1 RRCID -> 055038 COMPL. DATE 04/04/1973 TOTAL DEPTH 6550 PERF. N/A

05	124	N	92	-0-	-32	-0-	92	2			Y	-0-					-0-
06	120	N	83	-0-	-37	-0-	83	2			Y	-0-					-0-
07	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
09	90	N	39	-0-	-51	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
10	93	N	50	-0-	-43	-0-	50	2			Y	-0-					-0-

PIERCE, V. I. -E- WELL #: 2 RRCID -> 055520 COMPL. DATE 06/12/1973 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

05	2573	N	2281	-0-	-292	-0-	2279	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
06	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	2668	2			Y	-0-					-0-
07	2807	N	2807	-0-	-0-	-0-	2807	2			Y	-0-					-0-
08	2854	N	2854	-0-	-0-	-0-	2854	2			Y	-0-					-0-
09	2789	N	2789	-0-	-0-	-0-	2789	2			Y	-0-					-0-
10	2821	N	2816	-0-	-5	-0-	2816	2			Y	-0-					-0-

PIERCE, V. I. -A- WELL #: 1 L RRCID -> 055737 COMPL. DATE 12/18/1972 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

05	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-					-0-
06	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			Y	-0-					-0-
07	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-					-0-
08	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			Y	-0-					-0-
09	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			Y	-0-					-0-
*10	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-					-0-

PIERCE, V. I. STATE -A- WELL #: 4 L RRCID -> 062930 COMPL. DATE 07/07/1975 TOTAL DEPTH 6550 PERF. N/A

05	155	N	133	-0-	-22	-0-	133	2			Y	-0-					-0-
06	120	N	104	-0-	-16	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
07	124	N	97	-0-	-27	-0-	97	2			Y	-0-					-0-
08	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
09	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-					-0-
*10	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610

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
05	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			Y	-0-					-0-
06	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			Y	-0-					-0-
07	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			Y	-0-					-0-
08	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			Y	-0-					-0-
09	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			Y	-0-					-0-
*10	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			Y	-0-					-0-

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
05	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			Y	-0-					-0-
06	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			Y	-0-					-0-
07	186	N	120	-0-	-66	-0-	120	2			Y	-0-					-0-
08	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			Y	-0-					-0-
09	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			Y	-0-					-0-
*10	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			Y	-0-					-0-

PIERCE, V. I. WELL #: 4 RRCID -> 082826 COMPL. DATE 06/18/1979 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6218 - 6424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
06	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					-0-
07	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			N	-0-					-0-
08	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-					-0-
09	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			N	-0-					-0-
*10	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			N	-0-					-0-

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
05	538	N	538	-0-	-0-	-0-	537	3	1	9	Y	1	1	1			3
06	497	N	497	-0-	-0-	-0-	496	3	1	9	Y	1	1	1			3
07	220	N	220	-0-	-0-	-0-	214	3	6	9	Y	5	3	1			5
08	349	N	349	-0-	-0-	-0-	343	3	6	9	Y	5	5	1			5
09	770	N	770	-0-	-0-	-0-	763	3	7	9	Y	6	5	1			6
*10	411	N	411	-0-	-0-	-0-	403	3	8	9	Y	7	7	1			6

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
05	624	N	624	-0-	-0-	-0-	617	3	7	9	Y	6	7	1			1
06	836	N	836	-0-	-0-	-0-	830	3	6	9	Y	5	5	1			1
07	744	N	306	-0-	-438	-0-	306	3			Y	-0-	1	1			-0-
08	620	N	300	-0-	-320	-0-	300	3			Y	-0-					-0-
09	840	N	708	-0-	-132	-0-	708	3			Y	-0-					-0-
*10	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	3			Y	-0-					-0-

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
05	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			Y	-0-					-0-
06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			Y	-0-					-0-
07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			Y	-0-					-0-
08	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			Y	-0-					-0-
09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-					-0-
*10	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	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
05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-					-0-
06	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			Y	-0-					-0-
07	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			Y	-0-					-0-
08	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			Y	-0-					-0-
09	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			Y	-0-					-0-
*10	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			Y	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
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
05	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			Y	-0-					-0-
06	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			Y	-0-					-0-
07	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			Y	-0-					-0-
08	186 N	180	-0-	-6	-0-	180	3			Y	-0-					-0-
09	180 N	98	-0-	-82	-0-	98	3			Y	-0-					-0-
*10	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			Y	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 2 RRCID -> 095948 COMPL. DATE 07/29/1981 TOTAL DEPTH 9177 PERF. 6936 - 6948

05	DLQ G-10	148	-0-	148	530	148	3			Y	-0-					-0-
06	673 N	143	-0-	-530	-0-	143	3			Y	-0-					-0-
07	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			Y	-0-					-0-
08	155 N	65	-0-	-90	-0-	65	3			Y	-0-					-0-
09	150 N	100	-0-	-50	-0-	100	3			Y	-0-					-0-
10	124 N	77	-0-	-47	-0-	77	3			Y	-0-					-0-

MEADOWS "A" WELL #: 5 RRCID -> 096236 COMPL. DATE 09/24/1981 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 6585 - 6936

05	918 N	918	-0-	-0-	-0-	918	3			Y	-0-					-0-
06	912 N	912	-0-	-0-	-0-	912	3			Y	-0-					-0-
07	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3			Y	-0-					-0-
08	955 N	955	-0-	-0-	-0-	955	3			Y	-0-					-0-
09	900 N	841	-0-	-59	-0-	841	3			Y	-0-					-0-
*10	934 N	934	-0-	-0-	-0-	934	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 30-2 WELL #: 1 RRCID -> 099090 COMPL. DATE 04/02/1982 TOTAL DEPTH 7829 PERF. 6552 - 7216

05	341 N	183	-0-	-158	-0-	182	3	1	9	Y	1	8	1			6
06	330 N	229	-0-	-101	-0-	229	3			Y	-0-					6
07	437 N	437	-0-	-0-	-0-	436	3	1	9	Y	1					7
08	297 N	297	-0-	-0-	-0-	296	3	1	9	Y	1					8
09	342 N	342	-0-	-0-	-0-	341	3	1	9	Y	1					9
*10	367 N	367	-0-	-0-	-0-	366	3	1	9	Y	1	5	1			5

UNIVERSITY 32-11 WELL #: 1 RRCID -> 102904 COMPL. DATE 08/26/1993 TOTAL DEPTH 8967 PERF. 6887 - 8641

05	2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	2032	3	7	9	Y	6	7	1			3
06	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	1964	3	6	9	Y	5	5	1			3
07	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	1363	3	9	9	Y	8	6	1			5
08	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	1753	3	9	9	Y	8	8	1			5
09	1260 N	1026	-0-	-234	-0-	1016	3	10	9	Y	9	8	1			6
10	1302 N	1178	-0-	-124	-0-	1166	3	12	9	Y	11	10	1			7

UNIVERSITY 32-14 WELL #: 1 RRCID -> 103555 COMPL. DATE 06/26/1987 TOTAL DEPTH 9032 PERF. 6884 - 8904

05	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			Y	-0-					-0-
06	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			Y	-0-					-0-
07	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			Y	-0-					-0-
08	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			Y	-0-					-0-
09	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			Y	-0-					-0-
*10	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 32-11S WELL #: 2 RRCID -> 103556 COMPL. DATE 11/12/1982 TOTAL DEPTH 8974 PERF. 6790 - 7091

05	965 N	965	-0-	-0-	-0-	965	3			Y	-0-					-0-
06	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	3			Y	-0-					-0-
07	930 N	873	-0-	-57	-0-	873	3			Y	-0-					-0-
08	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	3			Y	-0-					-0-
09	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	3			Y	-0-					-0-
*10	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	3			Y	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
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
05	434	N	410	-0-	-24	-0-	408	3	2	9	Y	2	2	1			2
06	534	N	534	-0-	-0-	-0-	533	3	1	9	Y	1	2	1			1
07	410	N	410	-0-	-0-	-0-	408	3	2	9	Y	2	2	1			1
08	403	N	376	-0-	-27	-0-	374	3	2	9	Y	2	2	1			1
09	540	N	308	-0-	-232	-0-	305	3	3	9	Y	3	2	1			2
10	403	N	296	-0-	-107	-0-	293	3	3	9	Y	3	3	1			2

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
05	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			Y	-0-					-0-
06	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			Y	-0-					-0-
07	509	N	509	-0-	-0-	-0-	507	3	2	9	Y	2	1	1			1
08	465	N	335	-0-	-130	-0-	334	3	1	9	Y	1	1	1			1
09	540	N	407	-0-	-133	-0-	406	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
10	496	N	250	-0-	-246	-0-	248	3	2	9	Y	2	2	1			-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
05	124	N	87	-0-	-37	-0-	73	2	14	9	Y	13	52	1			31
06	90	N	66	-0-	-24	-0-	63	2	3	9	Y	3					34
07	DLQ G-10		113	-0-	113	113	66	2	47	9	Y	43					77
08	194	N	81	-0-	-113	-0-	55	2	26	9	Y	24					101
09	130	N	130	-0-	-0-	-0-	53	2	77	9	Y	70	89	1			82
*10	143	N	143	-0-	-0-	-0-	59	2	84	9	Y	76					158

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
05	496	N	496	-0-	-0-	-0-	473	3	23	9	Y	21	23	1			7
06	513	N	513	-0-	-0-	-0-	495	3	18	9	Y	16	18	1			5
07	587	N	587	-0-	-0-	-0-	548	3	39	9	Y	35	27	1			13
08	536	N	536	-0-	-0-	-0-	496	3	40	9	Y	36	35	1			14
09	605	N	605	-0-	-0-	-0-	561	3	44	9	Y	40	37	1			17
*10	631	N	631	-0-	-0-	-0-	577	3	54	9	Y	49	46	1			20

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
05	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	3			Y	-0-					-0-
06	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	3			Y	-0-					-0-
07	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	3			Y	-0-					-0-
08	1054	N	914	-0-	-140	-0-	914	3			Y	-0-					-0-
09	900	N	624	-0-	-276	-0-	624	3			Y	-0-					-0-
10	806	N	778	-0-	-28	-0-	778	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
05	1240	N	767	-0-	-473	-0-	767	3			Y	-0-					-0-
06	1080	N	798	-0-	-282	-0-	798	3			Y	-0-					-0-
07	1178	N	993	-0-	-185	-0-	990	3	3	9	Y	3	2	1			1
08	775	N	736	-0-	-39	-0-	733	3	3	9	Y	3	3	1			1
09	886	N	886	-0-	-0-	-0-	883	3	3	9	Y	3	3	1			1
10	992	N	966	-0-	-26	-0-	962	3	4	9	Y	4	4	1			1

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
05	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			Y	-0-					-0-
06	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			Y	-0-					-0-
07	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			Y	-0-					-0-
08	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			Y	-0-					-0-
09	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			Y	-0-					-0-
*10	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			Y	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
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
05	1085 N	1027	-0-	-58	-0-	1027	3			Y	-0-					-0-
06	930 N	638	-0-	-292	-0-	638	3			Y	-0-					-0-
07	868 N	857	-0-	-11	-0-	857	3			Y	-0-					-0-
08	1023 N	698	-0-	-325	-0-	698	3			Y	-0-					-0-
09	828 N	828	-0-	-0-	-0-	828	3			Y	-0-					-0-
*10	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 32-14 WELL #: 3 T RRCID -> 123969 COMPL. DATE 01/18/1987 TOTAL DEPTH 8945 PERF. 8253 - 8257

05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 30-4 WELL #: 1 RRCID -> 125224 COMPL. DATE 11/27/1981 TOTAL DEPTH 8726 PERF. 7106 - 7364

05	31 N	30	-0-	-1	-0-	18	3	12	9	Y	11	64	1			52
06	30 N	24	-0-	-6	-0-	20	3	4	9	Y	4					56
07	135 N	135	-0-	-0-	-0-	125	3	10	9	Y	9					65
08	78 N	78	-0-	-0-	-0-	65	3	13	9	Y	12					77
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	40	3	20	9	Y	18					95
10	124 N	58	-0-	-66	-0-	38	3	20	9	Y	18	56	1			57

UNIVERSITY 29-21 WELL #: 1 RRCID -> 130191 COMPL. DATE 02/09/1989 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 6509 - 7218

05	744 N	538	-0-	-206	-0-	535	3	3	9	Y	3	16	1			12
06	720 N	416	-0-	-304	-0-	414	3	2	9	Y	2					14
07	549 N	549	-0-	-0-	-0-	543	3	6	9	Y	5					19
08	527 N	520	-0-	-7	-0-	514	3	6	9	Y	5					24
09	568 N	568	-0-	-0-	-0-	561	3	7	9	Y	6					30
*10	913 N	913	-0-	-0-	-0-	906	3	7	9	Y	6	17	1			19

UNIVERSITY 29-28S WELL #: 2 RRCID -> 131724 COMPL. DATE 05/12/1989 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 6581 - 7292

05	155 N	90	-0-	-65	-0-	89	3	1	9	Y	1	4	1			10
06	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-					10
07	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			Y	-0-					10
08	93 N	92	-0-	-1	-0-	92	3			Y	-0-					10
09	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			Y	-0-					10
*10	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			Y	-0-	10	1			-0-

MILLER B WELL #: 9 RRCID -> 135595 COMPL. DATE 12/30/1992 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 6176 - 6469

05	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			Y	-0-					10
06	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			Y	-0-					10
07	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			Y	-0-					10
08	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			Y	-0-					10
09	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			Y	-0-					10
*10	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			Y	-0-					10

COX "D" WELL #: 1 RRCID -> 139971 COMPL. DATE 10/08/1991 TOTAL DEPTH 9182 PERF. 6715 - 7021

05	186 N	89	-0-	-97	-0-	89	3			Y	-0-					-0-
06	120 N	91	-0-	-29	-0-	91	3			Y	-0-					-0-
07	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			Y	-0-					-0-
08	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			Y	-0-					-0-
09	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			Y	-0-					-0-
*10	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			Y	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
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
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-

PIERCE, V.I. WELL #: 5 RRCID -> 142308 COMPL. DATE 08/21/1992 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 5885 - 6375

05	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
06	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
07	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
08	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
09	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
*10	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			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

05	1116 N	828	-0-	-288	-0-	809	2	19	9	Y	17	66	1			42
06	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1038	2	3	9	Y	3					45
07	1023 N	882	-0-	-141	-0-	882	2			Y	-0-					45
08	903 N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			Y	-0-					45
09	1050 N	873	-0-	-177	-0-	873	2			Y	-0-	45	1			-0-
10	868 N	697	-0-	-171	-0-	697	2			Y	-0-					-0-

PIERCE, V. I. STATE A WELL #: 10 L RRCID -> 142867 COMPL. DATE 09/23/1992 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5915 - 6464

05	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			Y	-0-					-0-
06	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			Y	-0-					-0-
07	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			Y	-0-					-0-
08	155 N	130	-0-	-25	-0-	130	2			Y	-0-					-0-
09	150 N	100	-0-	-50	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
10	186 N	131	-0-	-55	-0-	131	2			Y	-0-					-0-

PIERCE, V. I. "E" WELL #: 4 RRCID -> 142868 COMPL. DATE 10/06/1992 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5853 - 6347

05	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-					-0-
06	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			Y	-0-					-0-
07	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			Y	-0-					-0-
08	124 N	112	-0-	-12	-0-	112	2			Y	-0-					-0-
09	120 N	111	-0-	-9	-0-	111	2			Y	-0-					-0-
*10	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-					-0-

PIERCE, V. I. "D" WELL #: 3 RRCID -> 142869 COMPL. DATE 09/23/1992 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 6013 - 6545

05	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			Y	-0-					-0-
06	210 N	200	-0-	-10	-0-	200	2			Y	-0-					-0-
07	217 N	214	-0-	-3	-0-	214	2			Y	-0-					-0-
08	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			Y	-0-					-0-
09	210 N	143	-0-	-67	-0-	143	2			Y	-0-					-0-
10	217 N	135	-0-	-82	-0-	135	2			Y	-0-					-0-

PIERCE, V. I. "A" WELL #: 6 RRCID -> 142870 COMPL. DATE 10/07/1992 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5933 - 6442

05	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
06	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
07	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
08	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
09	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
10	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2			Y	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610

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
05	558	N	548	-0-	-10	-0-	548	3			Y	-0-					-0-
06	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	3			Y	-0-					-0-
07	775	N	689	-0-	-86	-0-	689	3			Y	-0-					-0-
08	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			Y	-0-					-0-
09	780	N	716	-0-	-64	-0-	716	3			Y	-0-					-0-
*10	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	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
05	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	3			Y	-0-					-0-
06	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	3			Y	-0-					-0-
07	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1052	3	3	9	Y	3	2	1			1
08	866	N	866	-0-	-0-	-0-	863	3	3	9	Y	3	3	1			1
09	941	N	941	-0-	-0-	-0-	938	3	3	9	Y	3	3	1			1
*10	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1067	3	4	9	Y	4	4	1			1

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
05	899	N	854	-0-	-45	-0-	848	3	6	9	Y	5	5	1			3
06	870	N	824	-0-	-46	-0-	820	3	4	9	Y	4	4	1			3
07	931	N	931	-0-	-0-	-0-	887	3	44	9	Y	40	26	1			17
08	938	N	938	-0-	-0-	-0-	893	3	45	9	Y	41	38	1			20
09	875	N	875	-0-	-0-	-0-	825	3	50	9	Y	45	41	1			24
10	930	N	857	-0-	-73	-0-	796	3	61	9	Y	55	52	1			27

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
05	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			Y	-0-					13
06	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			Y	-0-					13
07	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			Y	-0-					13
08	558	N	497	-0-	-61	-0-	497	3			Y	-0-					13
09	540	N	384	-0-	-156	-0-	384	3			Y	-0-					13
10	527	N	423	-0-	-104	-0-	423	3			Y	-0-					13

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
05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					66
06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					66
07	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					66
08	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					66
09	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					66
*10	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					66

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
05	248	N	217	-0-	-31	-0-	217	2			Y	-0-					-0-
06	240	N	141	-0-	-99	-0-	141	2			Y	-0-					-0-
07	217	N	146	-0-	-71	-0-	146	2			Y	-0-					-0-
08	217	N	195	-0-	-22	-0-	195	2			Y	-0-					-0-
09	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			Y	-0-					-0-
*10	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			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
05	651	N	641	-0-	-10	-0-	641	2			Y	-0-					-0-
06	630	N	559	-0-	-71	-0-	559	2			Y	-0-					-0-
07	682	N	568	-0-	-114	-0-	568	2			Y	-0-					-0-
08	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			Y	-0-					-0-
09	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			Y	-0-					-0-
10	558	N	519	-0-	-39	-0-	519	2			Y	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610

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
05	DLQ G-10	323	-0-	323	1650	306	2	17	9	Y	15	63	1			38
06	1953 N	303	-0-	-1650	-0-	300	2	3	9	Y	3					41
07	341 N	300	-0-	-41	-0-	299	2	1	9	Y	1	1	8			41
08	310 N	300	-0-	-10	-0-	300	2			Y	-0-					41
09	300 N	295	-0-	-5	-0-	295	2			Y	-0-	41	1			-0-
10	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	-0-					-0-

PIERCE, V. I. "D" WELL #: 5 RRCID -> 143265 COMPL. DATE 12/04/1992 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 5940 - 5980

05	434 N	160	-0-	-274	-0-	160	2			Y	-0-					-0-
06	300 N	173	-0-	-127	-0-	173	2			Y	-0-					-0-
07	186 N	142	-0-	-44	-0-	142	2			Y	-0-					-0-
08	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			Y	-0-					-0-
09	180 N	48	-0-	-132	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
*10	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			Y	-0-					-0-

PIERCE, V. I. STATE 'A' WELL #: 14 RRCID -> 143375 COMPL. DATE 11/11/1992 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5910 - 6396

05	713 N	674	-0-	-39	-0-	674	2			Y	-0-					-0-
06	630 N	580	-0-	-50	-0-	580	2			Y	-0-					-0-
07	589 N	562	-0-	-27	-0-	562	2			Y	-0-					-0-
08	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			Y	-0-					-0-
09	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			Y	-0-					-0-
10	558 N	527	-0-	-31	-0-	527	2			Y	-0-					-0-

COX "A" WELL #: 1 RRCID -> 143385 COMPL. DATE 03/17/1993 TOTAL DEPTH 9007 PERF. 6703 - 8933

05	1612 N	1323	-0-	-289	-0-	1278	3	45	9	Y	41	39	1	7	8	26
06	1740 N	1559	-0-	-181	-0-	1531	3	28	9	Y	25	27	1	2	8	22
07	1798 N	1746	-0-	-52	-0-	1621	3	125	9	Y	114	74	1	7	8	55
08	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1222	3	130	9	Y	118	106	1	5	8	62
09	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	1435	3	157	9	Y	143	125	1	1	8	79
*10	2435 N	2435	-0-	-0-	-0-	2203	3	232	9	Y	211	187	1			103

UNIVERSITY 31-30 WELL #: 1 RRCID -> 143387 COMPL. DATE 03/06/1993 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 7053 - 8920

05	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	3			Y	-0-					-0-
06	900 N	868	-0-	-32	-0-	868	3			Y	-0-					-0-
07	805 N	805	-0-	-0-	-0-	805	3			Y	-0-					-0-
08	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	3			Y	-0-					-0-
09	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796	3			Y	-0-					-0-
*10	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 31-30E WELL #: 2 RRCID -> 143388 COMPL. DATE 04/29/1993 TOTAL DEPTH 9154 PERF. 7071 - 8964

05	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	3			Y	-0-					-0-
06	600 N	472	-0-	-128	-0-	472	3			Y	-0-					-0-
07	775 N	704	-0-	-71	-0-	704	3			Y	-0-					-0-
08	775 N	758	-0-	-17	-0-	758	3			Y	-0-					-0-
09	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713	3			Y	-0-					-0-
*10	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 32-17 WELL #: 3 RRCID -> 143390 COMPL. DATE 12/09/1992 TOTAL DEPTH 9188 PERF. 7013 - 7085

05	372 N	351	-0-	-21	-0-	351	3			Y	-0-					-0-
06	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			Y	-0-					-0-
07	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			Y	-0-					-0-
08	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			Y	-0-					-0-
09	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			Y	-0-					-0-
*10	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			Y	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610

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
05	1612 N	1097	-0-	-515	-0-	1097	3			Y	-0-					-0-
06	1560 N	1345	-0-	-215	-0-	1345	3			Y	-0-					-0-
07	1643 N	1639	-0-	-4	-0-	1639	3			Y	-0-					-0-
08	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	3			Y	-0-					-0-
09	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	3			Y	-0-					-0-
*10	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	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
05	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	1685	3	7	9	Y	6	6	1			1
06	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1360	3	4	9	Y	4	5	1			-0-
07	1488 N	1088	-0-	-400	-0-	1051	3	37	9	Y	34	22	1			12
08	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	1678	3	39	9	Y	35	32	1			15
09	1350 N	1254	-0-	-96	-0-	1212	3	42	9	Y	38	35	1			18
10	1085 N	1072	-0-	-13	-0-	1022	3	50	9	Y	45	43	1			20

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
05	2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	2184	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
06	2998 X	2998	-0-	-0-	-0-	2996	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
07	2520 X	2520	-0-	-0-	-0-	2520	3			Y	-0-					-0-
08	2352 X	2352	-0-	-0-	-0-	2352	3			Y	-0-					-0-
09	2154 X	2154	-0-	-0-	-0-	2154	3			Y	-0-					-0-
10	2201 X	1580	-0-	-621	-0-	1580	3			Y	-0-					-0-

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
05	868 N	459	-0-	-409	-0-	459	3			Y	-0-					-0-
06	780 N	539	-0-	-241	-0-	539	3			Y	-0-					-0-
07	1147 N	856	-0-	-291	-0-	855	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	934 N	934	-0-	-0-	-0-	933	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	799 N	799	-0-	-0-	-0-	798	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*10	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1153	3	2	9	Y	2	2	1			-0-

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
05	744 N	444	-0-	-300	-0-	424	3	20	9	Y	18	13	1	7	8	4
06	570 N	341	-0-	-229	-0-	331	3	10	9	Y	9	9	1	2	8	2
07	839 N	839	-0-	-0-	-0-	836	3	3	9	Y	3	2	1	3	8	-0-
08	714 N	714	-0-	-0-	-0-	708	3	6	9	Y	5	5	8			-0-
09	749 N	749	-0-	-0-	-0-	748	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
*10	820 N	820	-0-	-0-	-0-	820	3			Y	-0-					-0-

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
05	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	3			Y	-0-					-0-
06	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	3			Y	-0-					-0-
07	1829 N	1686	-0-	-143	-0-	1655	3	31	9	Y	28	17	1			11
08	1891 N	822	-0-	-1069	-0-	790	3	32	9	Y	29	26	1			14
09	2010 N	1635	-0-	-375	-0-	1599	3	36	9	Y	33	30	1			17
*10	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	1846	3	46	9	Y	42	39	1			20

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
05	DLQ G-10	1417	-0-	1417	7360	1416	3	1	9	Y	1	1	1			2
06	2900 N	1322	-0-	-1578	5782	1321	3	1	9	Y	1	1	1			2
07	3100 N	1254	-0-	-1846	3936	1254	3			Y	-0-	2	1			-0-
08	3100 N	1315	-0-	-1785	2151	1315	3			Y	-0-					-0-
09	3000 N	1531	-0-	-1469	682	1531	3			Y	-0-					-0-
*10	2411 N	1729	-0-	-682	-0-	1729	3			Y	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
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
05	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	1582	3	3	9	Y	3	3	8			-0-
06	630 N	448	-0-	-182	-0-	447	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
07	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	1530	3	15	9	Y	14	7	1	3	8	4
08	713 N	697	-0-	-16	-0-	683	3	14	9	Y	13	11	1	1	8	5
09	670 N	670	-0-	-0-	-0-	656	3	14	9	Y	13	12	1			6
*10	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	1753	3	19	9	Y	17	16	1			7

HENDERSON WELL #: 2402RU RRCID -> 143771 COMPL. DATE 10/14/1992 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6476 - 7060

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PIERCE, V. I. (NCT-F2) WELL #: 2 RRCID -> 143774 COMPL. DATE 12/14/1992 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5895 - 5916

05	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			Y	-0-					-0-
06	270 N	198	-0-	-72	-0-	198	2			Y	-0-					-0-
07	279 N	209	-0-	-70	-0-	209	2			Y	-0-					-0-
08	279 N	259	-0-	-20	-0-	259	2			Y	-0-					-0-
09	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			Y	-0-					-0-
*10	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			Y	-0-					-0-

PIERCE STATE "A", V.I. WELL #: 15 RRCID -> 143777 COMPL. DATE 12/01/1992 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 5974 - 6378

05	617 N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			Y	-0-					-0-
06	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			Y	-0-					-0-
07	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			Y	-0-					-0-
08	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			Y	-0-					-0-
09	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			Y	-0-					-0-
*10	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			Y	-0-					-0-

PIERCE (NCT-B), V.I. WELL #: 7 RRCID -> 143780 COMPL. DATE 11/29/1992 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6122 - 6152

05	93 N	87	-0-	-6	-0-	87	2			N	-0-					-0-
06	90 N	86	-0-	-4	-0-	86	2			N	-0-					-0-
07	124 N	95	-0-	-29	-0-	95	2			N	-0-					-0-
08	93 N	83	-0-	-10	-0-	83	2			N	-0-					-0-
09	90 N	68	-0-	-22	-0-	68	2			N	-0-					-0-
10	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-

HENDERSON TRUST "EE" WELL #: 3301U RRCID -> 143870 COMPL. DATE 12/04/1992 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6949 - 7001

05	479 N	479	-0-	-0-	-0-	475	3	4	9	Y	4	2	8			94
06	570 N	413	-0-	-157	-0-	407	3	6	9	Y	5					99
07	558 N	430	-0-	-128	-0-	424	3	6	9	Y	5					104
08	627 N	627	-0-	-0-	-0-	624	3	3	9	Y	3					107
09	420 N	402	-0-	-18	-0-	400	3	2	9	Y	2					109
*10	656 N	656	-0-	-0-	-0-	655	3	1	9	Y	1					110

HENDERSON TRUST "OO" WELL #: 3401U RRCID -> 143876 COMPL. DATE 11/17/1992 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 6928 - 7017

05	372 N	354	-0-	-18	-0-	350	3	4	9	Y	4	1	8			24
06	608 N	608	-0-	-0-	-0-	601	3	7	9	Y	6					30
07	372 N	360	-0-	-12	-0-	359	3	1	9	Y	1	1	8			30
08	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			Y	-0-	30	1			-0-
09	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			Y	-0-					-0-
*10	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			Y	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610

HENDERSON TRUST "NN" WELL #: 2402MU RRCID -> 143882 COMPL. DATE 10/22/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6512 - 8381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	806	N	291	-0-	-515	-0-	291	3			Y	-0-					-0-
06	960	N	784	-0-	-176	-0-	784	3			Y	-0-					-0-
07	651	N	516	-0-	-135	-0-	471	3	45	9	Y	41					41
08	787	N	787	-0-	-0-	-0-	743	3	44	9	Y	40	43	1			38
09	780	N	432	-0-	-348	-0-	390	3	42	9	Y	38					76
*10	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1161	3	39	9	Y	35	64	1			47

HENDERSON TRUST "DD" WELL #: 2301U RRCID -> 143904 COMPL. DATE 10/17/1992 TOTAL DEPTH 9290 PERF. 6918 - 7012

05	279	N	273	-0-	-6	-0-	273	3			Y	-0-					-0-
06	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			Y	-0-					-0-
07	248	N	109	-0-	-139	-0-	109	3			Y	-0-					-0-
08	248	N	205	-0-	-43	-0-	205	3			Y	-0-					-0-
09	240	N	230	-0-	-10	-0-	230	3			Y	-0-					-0-
*10	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			Y	-0-					-0-

MILLER B WELL #: 12 RRCID -> 144131 COMPL. DATE 01/25/1993 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6164 - 6499

05	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			Y	-0-					8
06	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			Y	-0-					8
07	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			Y	-0-					8
08	372	N	357	-0-	-15	-0-	357	2			Y	-0-					8
09	360	N	344	-0-	-16	-0-	344	2			Y	-0-					8
10	372	N	343	-0-	-29	-0-	343	2			Y	-0-					8

PIERCE DF UNIT, V. I. WELL #: 1 RRCID -> 144133 COMPL. DATE 01/05/1993 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5940 - 6405

05	310	N	294	-0-	-16	-0-	294	2			Y	-0-					-0-
06	300	N	220	-0-	-80	-0-	220	2			Y	-0-					-0-
07	310	N	229	-0-	-81	-0-	229	2			Y	-0-					-0-
08	279	N	247	-0-	-32	-0-	247	2			Y	-0-					-0-
09	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			Y	-0-					-0-
*10	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			Y	-0-					-0-

PIERCE, V. I. "A" WELL #: 8 RRCID -> 144172 COMPL. DATE 12/31/1992 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5932 - 6461

05	589	N	560	-0-	-29	-0-	560	2			Y	-0-					-0-
06	570	N	435	-0-	-135	-0-	435	2			Y	-0-					-0-
07	558	N	507	-0-	-51	-0-	507	2			Y	-0-					-0-
08	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			Y	-0-					-0-
09	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			Y	-0-					-0-
10	496	N	490	-0-	-6	-0-	490	2			Y	-0-					-0-

HENDERSON TRUST "DD" WELL #: 2302U RRCID -> 144173 COMPL. DATE 10/13/1992 TOTAL DEPTH 9065 PERF. 6845 - 7113

05	682	N	282	-0-	-400	-0-	262	3	20	9	Y	18	2	8			48
06	510	N	422	-0-	-88	-0-	413	3	9	9	Y	8					56
07	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			Y	-0-	56	1			-0-
08	401	N	401	-0-	-0-	-0-	400	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
09	610	N	610	-0-	-0-	-0-	604	3	6	9	Y	5	5	8			-0-
*10	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			Y	-0-					-0-

SEALY-HUTCHINS "A" WELL #: 0901SL RRCID -> 144175 COMPL. DATE 12/22/1992 TOTAL DEPTH 9184 PERF. 6916 - 6999

05	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
06	480	N	297	-0-	-183	-0-	297	3			N	-0-					-0-
07	341	N	208	-0-	-133	-0-	208	3			N	-0-					-0-
08	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
09	450	N	450	-0-	-0-	-0-	449	3	1	9	N	1	1	8			-0-
*10	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
SEALY-HUTCHINS "9" WELL #: 1 RRCID -> 144177 COMPL. DATE 01/19/1993 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6669 - 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
05	434 N	377	-0-	-57	-0-	377	3			Y	-0-					-0-
06	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			Y	-0-					-0-
07	434 N	425	-0-	-9	-0-	418	3	7	9	Y	6					6
08	459 N	459	-0-	-0-	-0-	457	3	2	9	Y	2					8
09	420 N	385	-0-	-35	-0-	375	3	10	9	Y	9					17
*10	701 N	701	-0-	-0-	-0-	697	3	4	9	Y	4					21

HENDERSON TRUST "NN" WELL #: 2403M RRCID -> 144200 COMPL. DATE 12/08/1992 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6515 - 8400

05	821 N	821	-0-	-0-	-0-	738	3	83	9	Y	75					122
06	684 N	684	-0-	-0-	-0-	609	3	75	9	Y	68	120	1			70
07	1085 N	644	-0-	-441	-0-	615	3	29	9	Y	26					96
08	847 N	847	-0-	-0-	-0-	819	3	28	9	Y	25	65	1			56
09	820 N	820	-0-	-0-	-0-	794	3	26	9	Y	24					80
*10	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1024	3	24	9	Y	22	59	1			43

HENDERSON TRUST "EE" WELL #: 3402U RRCID -> 144202 COMPL. DATE 11/20/1992 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 6898 - 7017

05	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			Y	-0-					-0-
06	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			Y	-0-					-0-
07	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			Y	-0-					-0-
08	341 N	319	-0-	-22	-0-	319	3			Y	-0-					-0-
09	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			Y	-0-					-0-
10	310 N	273	-0-	-37	-0-	273	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON WELL #: 2401U RRCID -> 144402 COMPL. DATE 11/21/1992 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 6990 - 9637

05	248 N	246	-0-	-2	-0-	244	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
06	210 N	203	-0-	-7	-0-	203	3			Y	-0-					-0-
07	310 N	208	-0-	-102	-0-	206	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
08	248 N	206	-0-	-42	-0-	206	3			Y	-0-					-0-
09	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			Y	-0-					-0-
*10	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			Y	-0-					-0-

PIERCE "E", V.I. WELL #: 5 RRCID -> 144677 COMPL. DATE 12/14/1992 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5866 - 5892

05	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			Y	-0-					-0-
06	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			Y	-0-					-0-
07	465 N	461	-0-	-4	-0-	461	2			Y	-0-					-0-
08	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			Y	-0-					-0-
09	450 N	427	-0-	-23	-0-	427	2			Y	-0-					-0-
10	465 N	413	-0-	-52	-0-	413	2			Y	-0-					-0-

MILLER B WELL #: 10 RRCID -> 144700 COMPL. DATE 01/19/1993 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 6138 - 6609

05	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			Y	-0-					7
06	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			Y	-0-					7
07	341 N	281	-0-	-60	-0-	281	2			Y	-0-					7
08	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			Y	-0-					7
09	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			Y	-0-					7
*10	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			Y	-0-					7

SEALY-HUTCHINS "9" WELL #: 3 U RRCID -> 144702 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 6313 - 7019

05	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			Y	-0-					-0-
06	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			Y	-0-					-0-
07	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			Y	-0-					-0-
08	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			Y	-0-					-0-
09	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			Y	-0-					-0-
*10	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			Y	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
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
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HENDERSON TRUST "NN" WELL #: 2401MU RRCID -> 144806 COMPL. DATE 12/08/1992 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6491 - 8356

05	279 N	254	-0-	-25	-0-	252	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
06	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			Y	-0-					-0-
07	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			Y	-0-					-0-
08	248 N	183	-0-	-65	-0-	182	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
09	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			Y	-0-					-0-
*10	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			Y	-0-					-0-

PIERCE-ARROW WELL #: 4201 RRCID -> 144807 COMPL. DATE 01/26/1993 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 5901 - 6388

05	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			Y	-0-					-0-
06	420 N	409	-0-	-11	-0-	409	2			Y	-0-					-0-
07	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			Y	-0-					-0-
08	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			Y	-0-					-0-
09	330 N	234	-0-	-96	-0-	234	2			Y	-0-					-0-
10	341 N	250	-0-	-91	-0-	250	2			Y	-0-					-0-

PIERCE, V. I. WELL #: 8 RRCID -> 144808 COMPL. DATE 11/03/1992 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6199 - 6394

05	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
06	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
07	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
08	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
09	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
*10	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-

PIERCE, V. I. WELL #: 9 RRCID -> 144809 COMPL. DATE 01/02/1993 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6091 - 6277

05	837 N	667	-0-	-170	-0-	667	2			Y	-0-					-0-
06	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	2			Y	-0-					-0-
07	2361 N	2361	-0-	-0-	-0-	2361	2			Y	-0-					-0-
08	2336 N	2336	-0-	-0-	-0-	2336	2			Y	-0-					-0-
09	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	2			Y	-0-					-0-
*10	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2			Y	-0-					-0-

PIERCE, V.I. WELL #: 10 RRCID -> 144810 COMPL. DATE 01/25/1993 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6155 - 6350

05	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
06	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
07	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-					-0-
08	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-					-0-
09	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-					-0-
*10	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			Y	-0-					-0-

SEALY-HUTCHINS "9" WELL #: 4 U RRCID -> 144818 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 6514 - 7214

05	155 N	103	-0-	-52	-0-	103	3			Y	-0-					2
06	210 N	153	-0-	-57	-0-	153	3			Y	-0-					2
07	155 N	99	-0-	-56	-0-	99	3			Y	-0-					2
08	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			Y	-0-					2
09	150 N	57	-0-	-93	-0-	57	3			Y	-0-					2
*10	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			Y	-0-					2

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
HENDERSON TRUST "DD" WELL #: 2304U RRCID -> 145360 COMPL. DATE 12/23/1992 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7048 - 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
05	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			Y	-0-					-0-
06	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			Y	-0-					-0-
07	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			Y	-0-					-0-
08	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			Y	-0-					-0-
09	240	N	231	-0-	-9	-0-	231	3			Y	-0-					-0-
10	279	N	211	-0-	-68	-0-	211	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON TRUST "EE" WELL #: 3303U RRCID -> 145362 COMPL. DATE 02/24/1993 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6981 - 9012

05	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			Y	-0-					-0-
06	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			Y	-0-					-0-
07	217	N	203	-0-	-14	-0-	203	3			Y	-0-					-0-
08	217	N	209	-0-	-8	-0-	209	3			Y	-0-					-0-
09	210	N	172	-0-	-38	-0-	172	3			Y	-0-					-0-
10	217	N	188	-0-	-29	-0-	188	3			Y	-0-					-0-

PIERCE "A", V.I. WELL #: 9 L RRCID -> 145654 COMPL. DATE 05/19/1993 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 5921 - 6440

05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

PIERCE, V. I. "A" WELL #: 10 RRCID -> 145669 COMPL. DATE 05/17/1993 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5944 - 6446

05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
06	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	2			N	-0-					-0-
07	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	2			N	-0-					-0-
08	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	2			N	-0-					-0-
09	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
*10	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-

PIERCE "E",V.I. WELL #: 6 RRCID -> 145697 COMPL. DATE 05/27/1993 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5595 - 6315

05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
06	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	2			Y	-0-					-0-
07	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-					-0-
08	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			Y	-0-					-0-
09	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
10	93	N	49	-0-	-44	-0-	49	2			Y	-0-					-0-

PIERCE-ARROW WELL #: 4202 RRCID -> 145955 COMPL. DATE 07/06/1993 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 5905 - 5937

05	310	N	297	-0-	-13	-0-	297	2			Y	-0-					-0-
06	300	N	278	-0-	-22	-0-	278	2			Y	-0-					-0-
07	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			Y	-0-					-0-
08	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			Y	-0-					-0-
09	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			Y	-0-					-0-
*10	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			Y	-0-					-0-

HENDERSON 20-1 WELL #: 3 RRCID -> 146025 COMPL. DATE 06/24/1993 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6413 - 8798

05	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1604	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
06	1230	N	892	-0-	-338	-0-	890	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
07	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1938	3	17	9	Y	15	10	1			5
08	1395	N	1151	-0-	-244	-0-	1133	3	18	9	Y	16	15	1			6
09	2808	N	2808	-0-	-0-	-0-	2788	3	20	9	Y	18	16	1			8
*10	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1845	3	25	9	Y	23	21	1			10

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
PIERCE-ARROW WELL #: 4203 RRCID -> 146150 COMPL. DATE 07/21/1993 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 5900 - 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
05	992	N	786	-0-	-206	-0-	786	2			Y	-0-					-0-
06	900	N	627	-0-	-273	-0-	627	2			Y	-0-					-0-
07	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			Y	-0-					-0-
08	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			Y	-0-					-0-
09	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			Y	-0-					-0-
*10	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			Y	-0-					-0-

PIERCE STATE "A", V.I. WELL #: 16 RRCID -> 146371 COMPL. DATE 07/15/1993 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 5879 - 6015

05	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			Y	-0-					-0-
06	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			Y	-0-					-0-
07	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			Y	-0-					-0-
08	651	N	649	-0-	-2	-0-	649	2			Y	-0-					-0-
09	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			Y	-0-					-0-
*10	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			Y	-0-					-0-

PIERCE "E", V. I. WELL #: 7 RRCID -> 146438 COMPL. DATE 08/07/1993 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5952 - 6339

05	93	N	67	-0-	-26	-0-	67	2			Y	-0-					-0-
06	90	N	58	-0-	-32	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
07	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	2			Y	-0-					-0-
08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			Y	-0-					-0-
09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					-0-
*10	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			Y	-0-					-0-

PIERCE "F", V.I. WELL #: 5 RRCID -> 146439 COMPL. DATE 08/01/1993 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5516 - 6254

05	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			Y	-0-					-0-
06	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			Y	-0-					-0-
07	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			Y	-0-					-0-
08	558	N	546	-0-	-12	-0-	546	2			Y	-0-					-0-
09	540	N	512	-0-	-28	-0-	512	2			Y	-0-					-0-
10	558	N	463	-0-	-95	-0-	463	2			Y	-0-					-0-

CHILDRESS RANCH WELL #: 2101 RRCID -> 146550 COMPL. DATE 08/12/1993 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 5930 - 6382

05	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
09	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
*10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					-0-

PIERCE-ARROW WELL #: 4501 RRCID -> 146598 COMPL. DATE 08/19/1993 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 5863 - 5956

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PIERCE "D", V. I. WELL #: 7 RRCID -> 146599 COMPL. DATE 08/26/1993 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5943 - 5966

05	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-
06	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
07	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	2			N	-0-					-0-
08	403	N	282	-0-	-121	-0-	282	2			N	-0-					-0-
09	300	N	241	-0-	-59	-0-	241	2			N	-0-					-0-
*10	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
PIERCE-ARROW WELL #: 4502 RRCID -> 146743 COMPL. DATE 08/30/1993 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5839 - 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
05	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
07	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			Y	-0-					-0-
08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
09	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			Y	-0-					-0-
10	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	2			Y	-0-					-0-

PIERCE STATE "2" WELL #: 1 RRCID -> 146933 COMPL. DATE 09/27/1993 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 6240 - 6290

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PIERCE, V. I. "A" WELL #: 11 RRCID -> 146934 COMPL. DATE 10/03/1993 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5996 - 6557

05	555	N	555	-0-	-0-	-0-	544	2	11	9	N	10					167
06	630	N	549	-0-	-81	-0-	536	2	13	9	N	12	163	1			16
07	651	N	286	-0-	-365	-0-	286	2			N	-0-					16
08	558	N	283	-0-	-275	-0-	277	2	6	9	N	5					21
09	540	N	253	-0-	-287	-0-	245	2	8	9	N	7					28
*10	359	N	359	-0-	-0-	-0-	342	2	17	9	N	15					43

CHILDRESS RANCH WELL #: 2103 RRCID -> 147202 COMPL. DATE 10/14/1993 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5835 - 6284

05	186	N	160	-0-	-26	-0-	160	2			Y	-0-					-0-
06	210	N	129	-0-	-81	-0-	129	2			Y	-0-					-0-
07	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			Y	-0-					-0-
08	155	N	107	-0-	-48	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
09	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			Y	-0-					-0-
10	186	N	134	-0-	-52	-0-	134	2			Y	-0-					-0-

CHILDRESS RANCH WELL #: 2104 RRCID -> 147211 COMPL. DATE 10/26/1993 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5675 - 6384

05	372	N	320	-0-	-52	-0-	320	2			Y	-0-					-0-
06	360	N	239	-0-	-121	-0-	239	2			Y	-0-					-0-
07	372	N	358	-0-	-14	-0-	358	2			Y	-0-					-0-
08	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			Y	-0-					-0-
09	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			Y	-0-					-0-
10	372	N	352	-0-	-20	-0-	352	2			Y	-0-					-0-

PIERCE "A", V.I. WELL #: 12 RRCID -> 147212 COMPL. DATE 10/30/1993 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 5990 - 6485

05	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	2			Y	-0-					-0-
06	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-					-0-
07	93	N	62	-0-	-31	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					-0-
09	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
*10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					-0-

SEALY-HUTCHINS "A" WELL #: 0902 U RRCID -> 147560 COMPL. DATE 11/10/1993 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 6476 - 6966

05	465	N	393	-0-	-72	-0-	393	3			Y	-0-					14
06	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			Y	-0-					14
07	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			Y	-0-					14
08	403	N	391	-0-	-12	-0-	391	3			Y	-0-					14
09	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			Y	-0-					14
*10	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			Y	-0-					14

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
PIERCE-ARROW WELL #: 4204 RRCID -> 147747 COMPL. DATE 12/20/1993 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 5204 - 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
05	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			Y	-0-					-0-
06	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			Y	-0-					-0-
07	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			Y	-0-					-0-
08	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			Y	-0-					-0-
09	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			Y	-0-					-0-
10	837	N	629	-0-	-208	-0-	629	2			Y	-0-					-0-

CHILDRESS RANCH WELL #: 2106 RRCID -> 147916 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 6390 PERF. 5836 - 6293

05	315	N	315	-0-	-0-	-0-	314	2	1	9	Y	1	1	8			71
06	240	N	95	-0-	-145	-0-	95	2			Y	-0-					71
07	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			Y	-0-					71
08	310	N	252	-0-	-58	-0-	252	2			Y	-0-					71
09	288	N	288	-0-	-0-	-0-	284	2	4	9	Y	4	4	8			71
10	279	N	177	-0-	-102	-0-	177	2			Y	-0-					71

UNIVERSITY 32-14W WELL #: 4 RRCID -> 148670 COMPL. DATE 01/21/1994 TOTAL DEPTH 9321 PERF. 7010 - 7038

05	2046	N	1704	-0-	-342	-0-	1693	3	11	9	N	10					58
06	1980	N	1976	-0-	-4	-0-	1966	3	10	9	N	9					67
07	2046	N	1815	-0-	-231	-0-	1809	3	6	9	N	5					72
08	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1792	3	8	9	N	7	1	8			78
09	1980	N	1915	-0-	-65	-0-	1909	3	6	9	N	5					83
*10	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	1997	3	7	9	N	6					89

HENDERSON STATE 3 WELL #: 1 U RRCID -> 148727 COMPL. DATE 01/26/1994 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 6544 - 9078

05	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			Y	-0-					-0-
06	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			Y	-0-					-0-
07	341	N	230	-0-	-111	-0-	230	3			Y	-0-					-0-
08	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			Y	-0-					-0-
09	330	N	295	-0-	-35	-0-	295	3			Y	-0-					-0-
*10	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			Y	-0-					-0-

CHILDRESS RANCH WELL #: 2105 RRCID -> 148789 COMPL. DATE 03/28/1994 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5316 - 6238

05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	156	2	1	9	Y	1					79
06	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			Y	-0-					79
07	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	2			Y	-0-					79
08	155	N	131	-0-	-24	-0-	131	2			Y	-0-					79
09	180	N	161	-0-	-19	-0-	161	2			Y	-0-					79
*10	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			Y	-0-					79

PIERCE-ARROW WELL #: 4503 RRCID -> 148792 COMPL. DATE 03/24/1994 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5709 - 6193

05	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			Y	-0-					-0-
06	390	N	343	-0-	-47	-0-	343	2			Y	-0-					-0-
07	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			Y	-0-					-0-
08	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			Y	-0-					-0-
09	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			Y	-0-					-0-
10	403	N	376	-0-	-27	-0-	376	2			Y	-0-					-0-

CHILDRESS RANCH WELL #: 1801 RRCID -> 149413 COMPL. DATE 05/02/1994 TOTAL DEPTH 6422 PERF. 5909 - 6297

05	527	N	476	-0-	-51	-0-	476	2			Y	-0-					-0-
06	450	N	297	-0-	-153	-0-	297	2			Y	-0-					-0-
07	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			Y	-0-					-0-
08	465	N	194	-0-	-271	-0-	194	2			Y	-0-					-0-
09	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			Y	-0-					-0-
10	496	N	294	-0-	-202	-0-	294	2			Y	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610

CHILDRESS RANCH WELL #: 2107 RRCID -> 149464 COMPL. DATE 04/14/1994 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5582 - 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
05	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			Y	-0-					-0-
06	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			Y	-0-					-0-
07	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			Y	-0-					-0-
08	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			Y	-0-					-0-
09	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			Y	-0-					-0-
10	558	N	478	-0-	-80	-0-	478	2			Y	-0-					-0-

CHILDRESS RANCH WELL #: 2201 RRCID -> 149465 COMPL. DATE 08/10/1994 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5773 - 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
05	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			Y	-0-					-0-
06	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			Y	-0-					-0-
07	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			Y	-0-					-0-
08	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	2			Y	-0-					-0-
09	210	N	206	-0-	-4	-0-	206	2			Y	-0-					-0-
*10	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			Y	-0-					-0-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PIERCE-ARROW WELL #: 4205 RRCID -> 149480 COMPL. DATE 05/19/1994 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5918 - 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
05	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
06	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	2			Y	-0-					-0-
07	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	2			Y	-0-					-0-
08	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			Y	-0-					-0-
09	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			Y	-0-					-0-
10	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	2			Y	-0-					-0-

MILLER B WELL #: 13 RRCID -> 150844 COMPL. DATE 08/09/1994 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6150 - 6445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-					7
06	150	N	99	-0-	-51	-0-	99	2			Y	-0-					7
07	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	2			Y	-0-					7
08	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	2			Y	-0-					7
09	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	2			Y	-0-					7
10	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	2			Y	-0-					7

SEALY-HUTCHINS "9" WELL #: 6 RRCID -> 151241 COMPL. DATE 08/19/1994 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6429 - 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
05	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			Y	-0-					-0-
06	270	N	265	-0-	-5	-0-	265	3			Y	-0-					-0-
07	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			Y	-0-					-0-
08	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			Y	-0-					-0-
09	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			Y	-0-					-0-
10	279	N	241	-0-	-38	-0-	241	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON M-13 WELL #: 2 C RRCID -> 151860 COMPL. DATE 10/25/1994 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8285 - 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
05	1364	N	1329	-0-	-35	-0-	1329	3			Y	-0-					-0-
06	1380	N	1241	-0-	-139	-0-	1241	3			Y	-0-					-0-
07	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	3			Y	-0-					-0-
08	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	3			Y	-0-					-0-
09	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	3			Y	-0-					-0-
10	1333	N	1328	-0-	-5	-0-	1328	3			Y	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
SEALY-HUTCHINS "9" WELL #: 5 RRCID -> 152109 COMPL. DATE 08/31/1994 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 6518 - 9114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	651	N	554	-0-	-97	-0-	553	3	1	9	Y	1					49
06	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	3			Y	-0-					49
07	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	3			Y	-0-					49
08	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			Y	-0-					49
09	600	N	563	-0-	-37	-0-	563	3			Y	-0-					49
10	620	N	474	-0-	-146	-0-	474	3			Y	-0-					49

HENDERSON TRUST "EE" WELL #: 3304 RRCID -> 152110 COMPL. DATE 11/04/1994 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6514 - 9038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1023	N	751	-0-	-272	-0-	751	3			Y	-0-					-0-
06	990	N	865	-0-	-125	-0-	865	3			Y	-0-					-0-
07	775	N	768	-0-	-7	-0-	768	3			Y	-0-					-0-
08	744	N	742	-0-	-2	-0-	742	3			Y	-0-					-0-
09	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	3			Y	-0-					-0-
*10	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON TRUST "NN" WELL #: 2405M RRCID -> 152113 COMPL. DATE 11/13/1994 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6481 - 9547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			Y	-0-					-0-
06	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			Y	-0-					-0-
07	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			Y	-0-					-0-
08	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			Y	-0-					-0-
09	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			Y	-0-					-0-
*10	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			Y	-0-					-0-

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
05	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-
06	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-
07	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
08	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-
09	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
*10	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	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
05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			Y	-0-					113
06	90	N	86	-0-	-4	-0-	85	3	1	9	Y	1	1	8			113
07	124	N	46	-0-	-78	-0-	46	3			Y	-0-					113
08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-					113
09	90	N	59	-0-	-31	-0-	59	3			Y	-0-					113
*10	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-					113

MILLER "A" WELL #: 16 RRCID -> 152146 COMPL. DATE 10/27/1994 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6057 - 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
05	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			Y	-0-					8
06	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			Y	-0-					8
07	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			Y	-0-					8
08	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			Y	-0-					8
09	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			Y	-0-					8
*10	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			Y	-0-					8

MILLER B WELL #: 15 RRCID -> 153144 COMPL. DATE 11/11/1994 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6201 - 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
05	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			Y	-0-					7
06	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			Y	-0-					7
07	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			Y	-0-					7
08	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			Y	-0-					7
09	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			Y	-0-					7
*10	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			Y	-0-					7

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
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
05	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			Y	-0-					-0-
06	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			Y	-0-					-0-
07	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			Y	-0-					-0-
08	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			Y	-0-					-0-
09	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			Y	-0-					-0-
10	434	N	393	-0-	-41	-0-	393	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON TRUST "EE" WELL #: 3305 RRCID -> 153238 COMPL. DATE 01/17/1995 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7054 - 8986

05	434	N	150	-0-	-284	-0-	150	3			Y	-0-					5
06	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			Y	-0-					5
07	403	N	365	-0-	-38	-0-	365	3			Y	-0-					5
08	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			Y	-0-					5
09	450	N	435	-0-	-15	-0-	435	3			Y	-0-					5
*10	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			Y	-0-					5

PIERCE "E", V.I. WELL #: 10 RRCID -> 153425 COMPL. DATE 02/17/1995 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5767 - 6264

05	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			Y	-0-					-0-
06	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			Y	-0-					-0-
07	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			Y	-0-					-0-
08	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			Y	-0-					-0-
09	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			Y	-0-					-0-
*10	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			Y	-0-					-0-

CHILDRESS RANCH WELL #: 1802 RRCID -> 153515 COMPL. DATE 02/14/1995 TOTAL DEPTH 6415 PERF. 5793 - 6214

05	589	N	538	-0-	-51	-0-	538	2			Y	-0-					-0-
06	690	N	576	-0-	-114	-0-	576	2			Y	-0-					-0-
07	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			Y	-0-					-0-
08	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			Y	-0-					-0-
09	570	N	500	-0-	-70	-0-	500	2			Y	-0-					-0-
10	713	N	435	-0-	-278	-0-	435	2			Y	-0-					-0-

PIERCE-STATE, V. I. "A" (NCT-B) WELL #: 17 RRCID -> 155455 COMPL. DATE 08/19/1995 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5815 - 6222

05	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			Y	-0-					-0-
06	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			Y	-0-					-0-
07	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	2			Y	-0-					-0-
08	310	N	223	-0-	-87	-0-	223	2			Y	-0-					-0-
09	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			Y	-0-					-0-
10	217	N	183	-0-	-34	-0-	183	2			Y	-0-					-0-

SEALY-HUTCHINS A WELL #: 0903 RRCID -> 156366 COMPL. DATE 01/04/1996 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 6443 - 9002

05	341	N	221	-0-	-120	-0-	221	3			Y	-0-					12
06	330	N	302	-0-	-28	-0-	302	3			Y	-0-					12
07	279	N	247	-0-	-32	-0-	247	3			Y	-0-					12
08	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			Y	-0-					12
09	300	N	198	-0-	-102	-0-	198	3			Y	-0-					12
*10	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			Y	-0-					12

MILLER "C" WELL #: 17 U RRCID -> 156763 COMPL. DATE 12/19/1995 TOTAL DEPTH 9257 PERF. 6158 - 6447

05	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			Y	-0-					9
06	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			Y	-0-					9
07	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			Y	-0-					9
08	806	N	716	-0-	-90	-0-	716	2			Y	-0-					9
09	780	N	728	-0-	-52	-0-	728	2			Y	-0-					9
10	713	N	707	-0-	-6	-0-	707	2			Y	-0-					9

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
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
05	1054	N	925	-0-	-129	-0-	925	3			Y	-0-					117
06	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	3			Y	-0-					117
07	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	3			Y	-0-					117
08	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	3			Y	-0-					117
09	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	3			Y	-0-					117
*10	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	3			Y	-0-					117

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
05	93	N	55	-0-	-38	-0-	55	2			Y	-0-					7
06	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	2			Y	-0-					7
07	124	N	84	-0-	-40	-0-	84	2			Y	-0-					7
08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-					7
09	90	N	69	-0-	-21	-0-	69	2			Y	-0-					7
*10	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			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
05	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	3			Y	-0-					-0-
06	90	N	69	-0-	-21	-0-	69	3			Y	-0-					-0-
07	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	3			Y	-0-					-0-
08	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			Y	-0-					-0-
09	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			Y	-0-					-0-
*10	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			Y	-0-					-0-

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
05	1085	N	987	-0-	-98	-0-	987	3			N	-0-					-0-
06	930	N	863	-0-	-67	-0-	863	3			N	-0-					-0-
07	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	3			N	-0-					-0-
08	992	N	924	-0-	-68	-0-	924	3			N	-0-					-0-
09	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	3			N	-0-					-0-
*10	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	3			N	-0-					-0-

HENDERSON 35-6 WELL #: 7 RRCID -> 158815 COMPL. DATE 04/23/1996 TOTAL DEPTH 9116 PERF. 6919 - 8977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	3			Y	-0-					-0-
06	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	3			Y	-0-					-0-
07	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2081	3	2	9	Y	2	1	1			1
08	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	2127	3	2	9	Y	2	2	1			1
09	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	2202	3	3	9	Y	3	2	1			2
*10	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1577	3	3	9	Y	3	3	1			2

HENDERSON 8-10 WELL #: 4 RRCID -> 158820 COMPL. DATE 05/19/1996 TOTAL DEPTH 8964 PERF. 6704 - 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
05	961	N	902	-0-	-59	-0-	892	3	10	9	Y	9	2	1	7	8	-0-
06	930	N	844	-0-	-86	-0-	841	3	3	9	Y	3	2	1	1	8	-0-
07	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1010	3	9	9	Y	8	4	1	2	8	2
08	921	N	921	-0-	-0-	-0-	912	3	9	9	Y	8	6	1	2	8	2
09	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1368	3	9	9	Y	8	6	1	1	8	3
*10	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1226	3	10	9	Y	9	8	1			4

HENDERSON 8-10 WELL #: 5 RRCID -> 158822 COMPL. DATE 05/08/1996 TOTAL DEPTH 9303 PERF. 6879 - 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
05	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	3			Y	-0-					-0-
06	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	3			Y	-0-					-0-
07	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1939	3	9	9	Y	8	5	1			3
08	1550	N	1361	-0-	-189	-0-	1351	3	10	9	Y	9	8	1			4
09	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	2597	3	11	9	Y	10	9	1			5
*10	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2077	3	14	9	Y	13	12	1			6

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610

HENDERSON 8-10 WELL #: 6 RRCID -> 158823 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 8951 PERF. 6703 - 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
05	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1859	3	7	9	Y	6	5	1	2	8	1
06	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1863	3	6	9	Y	5	4	1	2	8	-0-
07	1705	N	1148	-0-	-557	-0-	1141	3	7	9	Y	6	3	1	2	8	1
08	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1769	3	6	9	Y	5	4	1	1	8	1
09	1680	N	1571	-0-	-109	-0-	1564	3	7	9	Y	6	5	1	1	8	1
*10	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1551	3	7	9	Y	6	6	1			1

HENDERSON 7-11 WELL #: 2 RRCID -> 158826 COMPL. DATE 06/17/1996 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 6971 - 9091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			Y	-0-					-0-
06	510	N	228	-0-	-282	-0-	228	3			Y	-0-					-0-
07	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	3			Y	-0-					-0-
08	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			Y	-0-					-0-
09	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			Y	-0-					-0-
*10	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON 10-11 WELL #: 1 RRCID -> 158830 COMPL. DATE 04/04/1996 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6941 - 7235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	3			Y	-0-					-0-
06	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	3			Y	-0-					-0-
07	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	3			Y	-0-					-0-
08	1550	N	1443	-0-	-107	-0-	1443	3			Y	-0-					-0-
09	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	3			Y	-0-					-0-
*10	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	3			Y	-0-					-0-

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
05	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	3			Y	-0-					-0-
06	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	3			Y	-0-					-0-
07	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1290	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1184	3	2	9	Y	2	1	1			1
09	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1298	3	2	9	Y	2	2	1			1
*10	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1464	3	2	9	Y	2	2	1			1

HENDERSON TRUST "NN" WELL #: 2407M RRCID -> 158869 COMPL. DATE 05/31/1995 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6538 - 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
05	248	N	176	-0-	-72	-0-	142	3	34	9	Y	31					59
06	436	N	436	-0-	-0-	-0-	405	3	31	9	Y	28	48	1			39
07	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			Y	-0-					39
08	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			Y	-0-	29	1			10
09	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			Y	-0-					10
*10	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			Y	-0-					10

HENDERSON TRUST "NN" WELL #: 2406M RRCID -> 159757 COMPL. DATE 12/23/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6487 - 9347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	3			Y	-0-					30
06	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	3			Y	-0-					30
07	806	N	709	-0-	-97	-0-	676	3	33	9	Y	30					60
08	744	N	653	-0-	-91	-0-	621	3	32	9	Y	29	31	1			58
09	870	N	854	-0-	-16	-0-	824	3	30	9	Y	27					85
*10	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1103	3	28	9	Y	25	46	1			64

HENDERSON 10-11 WELL #: 4 RRCID -> 159871 COMPL. DATE 08/03/1996 TOTAL DEPTH 9308 PERF. 6601 - 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
05	1054	N	140	-0-	-914	-0-	140	3			Y	-0-					-0-
06	120	N	59	-0-	-61	-0-	59	3			Y	-0-					-0-
07	248	N	37	-0-	-211	-0-	37	3			Y	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
*10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			Y	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
HENDERSON TRUST "NN" WELL #: 2408M RRCID -> 160699 COMPL. DATE 10/15/1996 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6541 - 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
05	434	N	349	-0-	-85	-0-	349	3			Y	-0-					21
06	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			Y	-0-					21
07	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			Y	-0-					21
08	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	3			Y	-0-					21
09	630	N	596	-0-	-34	-0-	596	3			Y	-0-					21
*10	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			Y	-0-					21

SEALY-HUTCHINS "9" WELL #: 7-U RRCID -> 165672 COMPL. DATE 09/13/1997 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6556 - 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
05	124	N	38	-0-	-86	-0-	38	3			Y	-0-					2
06	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			Y	-0-					2
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					2
08	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			Y	-0-					2
09	90	N	46	-0-	-44	-0-	46	3			Y	-0-					2
*10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			Y	-0-					2

SEALY HUTCHINS "9" WELL #: 8 RRCID -> 165678 COMPL. DATE 09/18/1997 TOTAL DEPTH 8989 PERF. 6299 - 8817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	3			Y	-0-					-0-
06	1050	N	1023	-0-	-27	-0-	1023	3			Y	-0-					-0-
07	1276	X	1276	-0-	-0-	-0-	1276	3			Y	-0-					-0-
08	1240	X	979	-0-	-261	-0-	979	3			Y	-0-					-0-
09	1200	X	956	-0-	-244	-0-	956	3			Y	-0-					-0-
10	1271	X	801	-0-	-470	-0-	801	3			Y	-0-					-0-

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
05	961	N	601	-0-	-360	-0-	588	3	13	9	Y	12					98
06	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1522	3	26	9	Y	24					122
07	472	N	472	-0-	-0-	-0-	441	3	31	9	Y	28					150
08	836	N	836	-0-	-0-	-0-	830	3	6	9	Y	5	135	1			20
09	576	N	576	-0-	-0-	-0-	545	3	31	9	Y	28					48
*10	815	N	815	-0-	-0-	-0-	789	3	26	9	Y	24					72

MEADOWS RANCH "9" WELL #: 2X RRCID -> 166679 COMPL. DATE 03/03/1998 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
05	961	N	961	-0-	-0-	-0-	960	3	1	9	Y	1					13
06	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	3			Y	-0-					13
07	1054	N	930	-0-	-124	-0-	930	3			Y	-0-					13
08	961	N	790	-0-	-171	-0-	790	3			Y	-0-					13
09	900	N	731	-0-	-169	-0-	731	3			Y	-0-					13
10	930	N	887	-0-	-43	-0-	887	3			Y	-0-					13

MEADOWS RANCH "9" WELL #: 1 RRCID -> 166816 COMPL. DATE 11/10/1997 TOTAL DEPTH 8455 PERF. 5980 - 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
05	DLQ G-10		791	-0-	791	4329	791	3			Y	-0-					6
06	2900	N	416	-0-	-2484	1845	416	3			Y	-0-					6
07	2706	N	861	-0-	-1845	-0-	861	3			Y	-0-					6
08	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	3			Y	-0-					6
09	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	3			Y	-0-					6
*10	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	3			Y	-0-					6

MEADOWS RANCH "3" WELL #: 1 RRCID -> 167361 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 6108 - 7518

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

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610

HELBING 23 WELL #: 2 RRCID -> 171064 COMPL. DATE 12/16/1992 TOTAL DEPTH 7015 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403	N	314	-0-	-89	-0-	312	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	450	N	291	-0-	-159	-0-	290	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	312	N	312	-0-	-0-	-0-	311	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	413	N	413	-0-	-0-	-0-	412	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	300	N	252	-0-	-48	-0-	252	2			N	-0-					-0-
10	310	N	278	-0-	-32	-0-	278	2			N	-0-					-0-

HELBING 23 WELL #: 4 RRCID -> 171070 COMPL. DATE 09/01/1998 TOTAL DEPTH 7050 PERF. N/A

05	217	N	179	-0-	-38	-0-	179	2			N	-0-					-0-
06	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
07	279	N	194	-0-	-85	-0-	194	2			N	-0-					-0-
08	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	2			N	-0-					-0-
09	240	N	189	-0-	-51	-0-	189	2			N	-0-					-0-
*10	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-

HENDERSON TRUST DD WELL #: 2303 RRCID -> 171071 COMPL. DATE 12/19/1994 TOTAL DEPTH 9450 PERF. N/A

05	932	N	932	-0-	-0-	-0-	892	3	40	9	Y	36					111
06	810	N	806	-0-	-4	-0-	787	3	19	9	Y	17					128
07	872	N	872	-0-	-0-	-0-	840	3	32	9	Y	29	106	1			51
08	930	N	795	-0-	-135	-0-	771	3	24	9	Y	22					73
09	880	N	880	-0-	-0-	-0-	838	3	42	9	Y	38					111
10	868	N	669	-0-	-199	-0-	647	3	22	9	Y	20					131

HELBING 23 WELL #: 3 RRCID -> 171189 COMPL. DATE 11/01/1998 TOTAL DEPTH 7029 PERF. 5963 - 6895

05	745	N	745	-0-	-0-	-0-	647	2	98	9	N	89					161
06	600	N	295	-0-	-305	-0-	226	2	69	9	N	63					224
07	681	N	681	-0-	-0-	-0-	585	2	96	9	N	87	180	1			131
08	744	N	563	-0-	-181	-0-	439	2	124	9	N	113	172	1			72
09	720	N	720	-0-	-0-	-0-	597	2	123	9	N	112					184
10	682	N	507	-0-	-175	-0-	409	2	98	9	N	89					273

HENDERSON 8-10 WELL #: 8 RRCID -> 180094 COMPL. DATE 11/28/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6719 - 8837

05	DLQ G-10		1397	-0-	1397	6858	1390	3	7	9	Y	6	5	1	2	8	6
06	2900	N	1268	-0-	-1632	5226	1265	3	3	9	Y	3	3	1			6
07	3100	N	1143	-0-	-1957	3269	1128	3	15	9	Y	14	8	1	2	8	10
08	3100	N	1138	-0-	-1962	1307	1123	3	15	9	Y	14	12	1	2	8	10
09	2311	N	1004	-0-	-1307	-0-	987	3	17	9	Y	15	13	1	1	8	11
10	1147	N	1058	-0-	-89	-0-	1038	3	20	9	Y	18	17	1			12

HENDERSON 7-11 WELL #: 4 RRCID -> 180938 COMPL. DATE 12/21/2000 TOTAL DEPTH 9048 PERF. 6719 - 6858

05	364	N	364	-0-	-0-	-0-	363	3	1	9	Y	1	1	1			4
06	251	N	251	-0-	-0-	-0-	250	3	1	9	Y	1	1	1			4
07	301	N	301	-0-	-0-	-0-	287	3	14	9	Y	13	8	1			9
08	186	N	165	-0-	-21	-0-	151	3	14	9	Y	13	12	1			10
09	278	N	278	-0-	-0-	-0-	261	3	17	9	Y	15	13	1			12
10	186	N	171	-0-	-15	-0-	149	3	22	9	Y	20	18	1			14

COX C WELL #: 3 RRCID -> 180939 COMPL. DATE 12/19/2000 TOTAL DEPTH 8947 PERF. 6692 - 6962

05	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	3			Y	-0-					-0-
06	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	3			Y	-0-					-0-
07	744	N	720	-0-	-24	-0-	720	3			Y	-0-					-0-
08	775	N	769	-0-	-6	-0-	769	3			Y	-0-					-0-
09	750	N	713	-0-	-37	-0-	713	3			Y	-0-					-0-
10	713	N	675	-0-	-38	-0-	675	3			Y	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610

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
05	1147	N	948	-0-	-199	-0-	942	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
06	990	N	932	-0-	-58	-0-	929	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
07	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	3			Y	-0-					-0-
08	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	3			Y	-0-					-0-
09	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	3			Y	-0-					-0-
10	930	N	913	-0-	-17	-0-	913	3			Y	-0-					-0-

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
05	341	N	231	-0-	-110	-0-	231	3			Y	-0-					-0-
06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			Y	-0-					-0-
07	248	N	179	-0-	-69	-0-	179	3			Y	-0-					-0-
08	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			Y	-0-					-0-
09	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			Y	-0-					-0-
*10	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			Y	-0-					-0-

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
05	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	3			N	-0-					-0-
06	210	N	190	-0-	-20	-0-	190	3			N	-0-					-0-
07	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
08	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
09	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
10	217	N	203	-0-	-14	-0-	203	3			N	-0-					-0-

COX A WELL #: 2 RRCID -> 200368 COMPL. DATE 11/18/2003 TOTAL DEPTH 9032 PERF. 6711 - 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
05	899	N	591	-0-	-308	-0-	591	3			Y	-0-					-0-
06	660	N	592	-0-	-68	-0-	592	3			Y	-0-					-0-
07	992	N	992	-0-	-0-	-0-	966	3	26	9	Y	24	15	1			9
08	721	N	721	-0-	-0-	-0-	692	3	29	9	Y	26	23	1			12
09	950	N	950	-0-	-0-	-0-	914	3	36	9	Y	33	28	1			17
10	992	N	821	-0-	-171	-0-	768	3	53	9	Y	48	42	1			23

UNIVERSITY 32-12E WELL #: 3 RRCID -> 207433 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 9087 PERF. 7027 - 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
05	372	N	365	-0-	-7	-0-	362	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
06	360	N	337	-0-	-23	-0-	334	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
07	372	N	365	-0-	-7	-0-	362	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
08	375	N	375	-0-	-0-	-0-	372	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
09	345	N	345	-0-	-0-	-0-	342	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
10	372	N	350	-0-	-22	-0-	346	3	4	9	Y	4	4	1			-0-

UNIVERSITY 32-9 WELL #: 2 RRCID -> 208192 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6802 - 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
05	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	3			N	-0-					-0-
06	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	3			N	-0-					-0-
07	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	3			N	-0-					-0-
08	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	3			N	-0-					-0-
09	1530	N	1417	-0-	-113	-0-	1417	3			N	-0-					-0-
10	1581	N	1510	-0-	-71	-0-	1510	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 32-13W WELL #: 3 RRCID -> 208821 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 9166 PERF. 7090 - 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
05	955	N	955	-0-	-0-	-0-	871	3	84	9	N	76	82	1			38
06	899	N	899	-0-	-0-	-0-	832	3	67	9	N	61	66	1			33
07	992	N	859	-0-	-133	-0-	855	3	4	9	N	4	22	1			15
08	961	N	880	-0-	-81	-0-	876	3	4	9	N	4	12	1			7
09	900	N	816	-0-	-84	-0-	812	3	4	9	N	4	7	1			4
10	868	N	828	-0-	-40	-0-	822	3	6	9	N	5	6	1			3

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
MEADOWS 15N WELL #: 1 RRCID -> 218724 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 9274 PERF. 6668 - 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
05	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	3			N	-0-					-0-
06	1260	N	1184	-0-	-76	-0-	1184	3			N	-0-					-0-
07	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	3			N	-0-					-0-
08	1333	N	1258	-0-	-75	-0-	1258	3			N	-0-					-0-
09	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	3			N	-0-					-0-
10	1333	N	1125	-0-	-208	-0-	1125	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 32-16S WELL #: 3 RRCID -> 219297 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 9290 PERF. 6827 - 8900

05	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	3			N	-0-					-0-
06	1590	N	1581	-0-	-9	-0-	1581	3			N	-0-					-0-
07	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	3			N	-0-					-0-
08	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	3			N	-0-					-0-
09	1590	N	1499	-0-	-91	-0-	1499	3			N	-0-					-0-
10	1612	N	1475	-0-	-137	-0-	1475	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 32-18N WELL #: 2 RRCID -> 219847 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 9381 PERF. 7224 - 9096

05	5302	X	5302	-0-	-0-	-0-	5210	3	92	9	N	84	92	1			40
06	5073	X	5073	-0-	-0-	-0-	4998	3	75	9	N	68	74	1			34
07	5540	X	5540	-0-	-0-	-0-	5503	3	37	9	N	34	43	1			25
08	5470	X	5470	-0-	-0-	-0-	5430	3	40	9	N	36	42	1			19
09	4927	X	4927	-0-	-0-	-0-	4885	3	42	9	N	38	38	1			19
*10	4920	X	4920	-0-	-0-	-0-	4870	3	50	9	N	45	45	1			19

UNIVERSITY 32-13E WELL #: 4 RRCID -> 219853 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 9412 PERF. 7203 - 0

05	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	3726	3			Y	-0-					-0-
06	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	3429	3			Y	-0-					-0-
07	3782	X	3497	-0-	-285	-0-	3490	3	7	9	Y	6	4	1			2
08	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	3743	3	7	9	Y	6	5	1			3
09	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	3660	3	7	9	Y	6	6	1			3
*10	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	3811	3	9	9	Y	8	7	1			4

UNIVERSITY 30-28 WELL #: 1 RRCID -> 220276 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 7295 PERF. 6944 - 7046

05	348	N	348	-0-	-0-	-0-	160	3	188	9	N	171	193	1			84
06	309	N	309	-0-	-0-	-0-	171	3	138	9	N	125	143	1			66
07	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-	66	1			-0-
08	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
09	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
*10	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 32-16N WELL #: 2 RRCID -> 221016 COMPL. DATE 07/04/2006 TOTAL DEPTH 9087 PERF. 6820 - 8718

05	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1107	3	50	9	N	45	50	1			21
06	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1037	3	41	9	N	37	40	1			18
07	1116	N	1040	-0-	-76	-0-	1028	3	12	9	N	11	19	1			10
08	1116	N	1011	-0-	-105	-0-	998	3	13	9	N	12	16	1			6
09	1080	N	925	-0-	-155	-0-	911	3	14	9	N	13	14	1			5
10	1054	N	918	-0-	-136	-0-	901	3	17	9	N	15	15	1			5

UNIVERSITY 32-16 WELL #: 1 RRCID -> 221023 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 9332 PERF. 6419 - 8926

05	2201	N	2192	-0-	-9	-0-	2192	3			N	-0-					-0-
06	2160	N	2025	-0-	-135	-0-	2025	3			N	-0-					-0-
07	2201	N	1997	-0-	-204	-0-	1994	3	3	9	N	3	2	1			1
08	2201	N	1967	-0-	-234	-0-	1964	3	3	9	N	3	3	1			1
09	2040	N	1939	-0-	-101	-0-	1936	3	3	9	N	3	3	1			1
*10	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2039	3	4	9	N	4	4	1			1

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
MEADOWS 15N WELL #: 2 RRCID -> 223129 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 6544 - 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
05	1209 N	1191	-0-	-18	-0-	1178	3	13	9	N	12	181	1	3	8	43
06	1200 N	1077	-0-	-123	-0-	1069	3	8	9	N	7					50
07	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1250	3	30	9	N	27					77
08	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1230	3	21	9	N	19					96
09	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1126	3	13	9	N	12					108
10	1271 N	1159	-0-	-112	-0-	1139	3	20	9	N	18					126

HENDERSON 8-10 WELL #: 9 RRCID -> 223130 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 8847 PERF. 6651 - 8788

05	1767 N	1615	-0-	-152	-0-	1594	3	21	9	N	19	22	1			10
06	1620 N	1576	-0-	-44	-0-	1562	3	14	9	N	13	16	1			7
07	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	3			N	-0-	7	1			-0-
08	1612 N	1177	-0-	-435	-0-	1177	3			N	-0-					-0-
09	1590 N	1522	-0-	-68	-0-	1522	3			N	-0-					-0-
10	1612 N	1509	-0-	-103	-0-	1509	3			N	-0-					-0-

HENDERSON 10-11 WELL #: 5 RRCID -> 224462 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 9144 PERF. 6805 - 8979

05	930 N	870	-0-	-60	-0-	819	3	51	9	N	46	53	1			25
06	900 N	830	-0-	-70	-0-	795	3	35	9	N	32	38	1			19
07	868 N	817	-0-	-51	-0-	817	3			N	-0-	19	1			-0-
08	868 N	824	-0-	-44	-0-	824	3			N	-0-					-0-
09	840 N	769	-0-	-71	-0-	769	3			N	-0-					-0-
10	806 N	774	-0-	-32	-0-	774	3			N	-0-					-0-

BEAN 47 WELL #: 1 RRCID -> 248482 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6032 - 6820

05	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1243	3	28	9	N	25					186
06	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1178	3	20	9	N	18	169	1			35
07	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1247	3	28	9	N	25	1	8			59
08	1271 N	1183	-0-	-88	-0-	1161	3	22	9	N	20					79
09	1200 N	1140	-0-	-60	-0-	1109	3	31	9	N	28	1	8			106
10	1271 N	1132	-0-	-139	-0-	1104	3	28	9	N	25					131

TOC ENERGY RESOURCES, LLC 860965
MONTGOMERY 1 WELL #: 1 RRCID -> 037117 COMPL. DATE 09/04/1965 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6572 - 6767

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONTGOMERY 2 WELL #: 1 RRCID -> 037804 COMPL. DATE 12/20/1965 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 6242 - 6697

05	806 N	605	-0-	-201	-0-	605	3			N	-0-					-0-
06	750 N	480	-0-	-270	-0-	480	3			N	-0-					-0-
07	1054 N	396	-0-	-658	-0-	396	3			N	-0-					-0-
08	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	3			N	-0-					-0-
09	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747	3			N	-0-					-0-
*10	862 N	862	-0-	-0-	-0-	862	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
TOC ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 860965

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
05	248	N	179	-0-	-69	-0-	179	3			N	-0-					63
06	150	N	124	-0-	-26	-0-	124	3			N	-0-					63
07	217	N	124	-0-	-93	-0-	124	3			N	-0-					63
08	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					63
09	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					63
*10	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	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
05	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			Y	-0-					8
06	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			Y	-0-					8
07	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	3			Y	-0-					8
08	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	3			Y	-0-					8
09	720	N	631	-0-	-89	-0-	631	3			Y	-0-					8
10	992	N	768	-0-	-224	-0-	768	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
05	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			Y	-0-					8
06	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3			Y	-0-					8
07	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	3			Y	-0-					8
08	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			Y	-0-					8
09	1050	N	477	-0-	-573	-0-	477	3			Y	-0-					8
10	1085	N	296	-0-	-789	-0-	296	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
05	217	N	198	-0-	-19	-0-	198	3			N	-0-					-0-
06	210	N	190	-0-	-20	-0-	190	3			N	-0-					-0-
07	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
08	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	3			N	-0-					-0-
09	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
*10	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-

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
05	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
08	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	3			N	-0-					-0-
09	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
10	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	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
05	217	N	60	-0-	-157	-0-	60	3			N	-0-					-0-
06	210	N	198	-0-	-12	-0-	198	3			N	-0-					-0-
07	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-
08	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
09	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
*10	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	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
05	465	N	448	-0-	-17	-0-	448	3			N	-0-					-0-
06	450	N	420	-0-	-30	-0-	420	3			N	-0-					-0-
07	465	N	439	-0-	-26	-0-	439	3			N	-0-					-0-
08	434	N	382	-0-	-52	-0-	382	3			N	-0-					-0-
09	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					-0-
*10	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	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 #: 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
05	884 N	884	-0-	-0-	-0-	884	3			N	-0-					-0-
06	827 N	827	-0-	-0-	-0-	827	3			N	-0-					-0-
07	882 N	882	-0-	-0-	-0-	882	3			N	-0-					-0-
08	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738	3			N	-0-					-0-
09	899 N	899	-0-	-0-	-0-	899	3			N	-0-					-0-
*10	865 N	865	-0-	-0-	-0-	865	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C. C. "11" WELL #: 2 RRCID -> 074024 COMPL. DATE 09/20/1977 TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A

05	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
06	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
07	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
08	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
09	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
*10	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C. C. "7" WELL #: 2 RRCID -> 074025 COMPL. DATE 09/23/1977 TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A

05	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
06	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
07	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
08	124 N	123	-0-	-1	-0-	123	3			N	-0-					-0-
09	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
*10	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C.C. "10S" WELL #: 2 RRCID -> 074027 COMPL. DATE 09/15/1977 TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A

05	186 N	157	-0-	-29	-0-	157	3			N	-0-					-0-
06	150 N	142	-0-	-8	-0-	142	3			N	-0-					-0-
07	155 N	124	-0-	-31	-0-	124	3			N	-0-					-0-
08	155 N	138	-0-	-17	-0-	138	3			N	-0-					-0-
09	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
*10	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C.C. "10" WELL #: 3 RRCID -> 074028 COMPL. DATE 09/19/1977 TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A

05	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
06	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
07	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
08	217 N	160	-0-	-57	-0-	160	3			N	-0-					-0-
09	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
*10	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C. C. "11" WELL #: 5 RRCID -> 074029 COMPL. DATE 09/17/1977 TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A

05	589 N	552	-0-	-37	-0-	552	3			N	-0-					-0-
06	510 N	448	-0-	-62	-0-	448	3			N	-0-					-0-
07	558 N	520	-0-	-38	-0-	520	3			N	-0-					-0-
08	558 N	460	-0-	-98	-0-	460	3			N	-0-					-0-
09	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					-0-
10	527 N	376	-0-	-151	-0-	376	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C. C. 11S WELL #: 4 RRCID -> 074030 COMPL. DATE 09/17/1977 TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A

05	806 N	802	-0-	-4	-0-	802	3			N	-0-					-0-
06	849 N	849	-0-	-0-	-0-	849	3			N	-0-					-0-
07	836 N	836	-0-	-0-	-0-	836	3			N	-0-					-0-
08	806 N	749	-0-	-57	-0-	749	3			N	-0-					-0-
09	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	3			N	-0-					-0-
10	837 N	833	-0-	-4	-0-	833	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
TOC ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 860965

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONTGOMERY 2 WELL #: 2 RRCID -> 099102 COMPL. DATE 04/01/1982 TOTAL DEPTH 6933 PERF. 6085 - 6385

05	93	N	60	-0-	-33	-0-	60	3			N	-0-					-0-
06	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	3			N	-0-					-0-
07	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
08	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
09	90	N	48	-0-	-42	-0-	48	3			N	-0-					-0-
10	155	N	68	-0-	-87	-0-	68	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C.C. "11S" WELL #: 8 RRCID -> 105545 COMPL. DATE 05/21/1983 TOTAL DEPTH 6567 PERF. 6017 - 6425

05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
*10	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C. C. "8A" WELL #: 3 RRCID -> 105745 COMPL. DATE 05/25/1983 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5775 - 6212

05	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	3			N	-0-					-0-
06	180	N	173	-0-	-7	-0-	173	3			N	-0-					-0-
07	186	N	169	-0-	-17	-0-	169	3			N	-0-					-0-
08	186	N	150	-0-	-36	-0-	150	3			N	-0-					-0-
09	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
*10	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C.C. "10S" WELL #: 6 RRCID -> 105911 COMPL. DATE 06/01/1983 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6119 - 6256

05	310	N	301	-0-	-9	-0-	301	3			N	-0-					-0-
06	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
07	310	N	276	-0-	-34	-0-	276	3			N	-0-					-0-
08	310	N	223	-0-	-87	-0-	223	3			N	-0-					-0-
09	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
*10	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C.C. "10" WELL #: 7 RRCID -> 105913 COMPL. DATE 06/11/1983 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6157 - 6327

05	372	N	241	-0-	-131	-0-	241	3			N	-0-					-0-
06	390	N	164	-0-	-226	-0-	164	3			N	-0-					-0-
07	279	N	144	-0-	-135	-0-	144	3			N	-0-					-0-
08	248	N	88	-0-	-160	-0-	88	3			N	-0-					-0-
09	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
10	155	N	66	-0-	-89	-0-	66	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C. C. "2" WELL #: 6 RRCID -> 113117 COMPL. DATE 10/06/1984 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5962 - 6365

05	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	3			N	-0-					-0-
06	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-
07	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-					-0-
08	682	N	569	-0-	-113	-0-	569	3			N	-0-					-0-
09	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	3			N	-0-					-0-
*10	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
TOC ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 860965

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
05	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
06	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
07	155 N	139	-0-	-16	-0-	139	3			N	-0-					-0-
08	155 N	120	-0-	-35	-0-	120	3			N	-0-					-0-
09	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
*10	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-

PIERCE, V. I. WELL #: 309 RRCID -> 114646 COMPL. DATE 12/24/1984 TOTAL DEPTH 6698 PERF. 6076 - 6406

05	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			Y	-0-					8
06	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			Y	-0-					8
07	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			Y	-0-					8
08	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			Y	-0-					8
09	330 N	90	-0-	-240	-0-	90	3			Y	-0-					8
10	403 N	89	-0-	-314	-0-	89	3			Y	-0-					8

MONTGOMERY, C.C. "10S" WELL #: 8 RRCID -> 126614 COMPL. DATE 02/13/1988 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6030 - 6186

05	248 N	146	-0-	-102	-0-	146	3			N	-0-					-0-
06	240 N	176	-0-	-64	-0-	176	3			N	-0-					-0-
07	279 N	32	-0-	-247	-0-	32	3			N	-0-					-0-
08	155 N	43	-0-	-112	-0-	43	3			N	-0-					-0-
09	180 N	66	-0-	-114	-0-	66	3			N	-0-					-0-
*10	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C. C. "6D" WELL #: 6 RRCID -> 126859 COMPL. DATE 02/28/1988 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6035 - 6484

05	341 N	229	-0-	-112	-0-	229	3			N	-0-					-0-
06	210 N	188	-0-	-22	-0-	188	3			N	-0-					-0-
07	217 N	125	-0-	-92	-0-	125	3			N	-0-					-0-
08	217 N	216	-0-	-1	-0-	216	3			N	-0-					-0-
09	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
*10	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C. C. "1" WELL #: 7 RRCID -> 128807 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 6372 PERF. 6019 - 6228

05	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
06	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
07	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
08	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
09	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
*10	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY 1 WELL #: 102 RRCID -> 130492 COMPL. DATE 02/23/1989 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 6521 - 6757

05	372 N	214	-0-	-158	-0-	214	3			N	-0-					-0-
06	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
07	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-
08	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
09	360 N	52	-0-	-308	-0-	52	3			N	-0-					-0-
10	372 N	293	-0-	-79	-0-	293	3			N	-0-					-0-

PIERCE, V. I. WELL #: 12 RRCID -> 131402 COMPL. DATE 02/11/1977 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 5979 - 6425

05	403 N	291	-0-	-112	-0-	291	3			N	-0-					-0-
06	240 N	202	-0-	-38	-0-	202	3			N	-0-					-0-
07	341 N	201	-0-	-140	-0-	201	3			N	-0-					-0-
08	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
09	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-
*10	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
TOC ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 860965
PIERCE, V. I. WELL #: 24 RRCID -> 131403 COMPL. DATE 03/02/1977 TOTAL DEPTH 6678 PERF. 6015 - 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
05	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-
06	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	3			N	-0-					-0-
07	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					-0-
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	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY 1 WELL #: 3 RRCID -> 138240 COMPL. DATE 03/28/1991 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6483 - 6775

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C. C. "11" WELL #: 12 RRCID -> 158835 COMPL. DATE 05/11/1996 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 6298 - 6412

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C.C. "10" WELL #: 10 RRCID -> 158838 COMPL. DATE 05/09/1996 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6194 - 6364

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C.C. "10" WELL #: 9 RRCID -> 159291 COMPL. DATE 06/14/1996 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 6170 - 6334

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C.C. "10S" WELL #: 10 RRCID -> 159600 COMPL. DATE 06/09/1996 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6014 - 6176

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C. C. "9A" WELL #: 5 RRCID -> 160630 COMPL. DATE 07/25/1996 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6082 - 6590

05	310 N	255	-0-	-55	-0-	255	3			N	-0-					-0-
06	300 N	203	-0-	-97	-0-	203	3			N	-0-					-0-
07	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
08	248 N	210	-0-	-38	-0-	210	3			N	-0-					-0-
09	210 N	2	-0-	-208	-0-	2	3			N	-0-					-0-
10	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
TOC ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 860965

MONTGOMERY, C. C. "7" WELL #: 4 RRCID -> 161043 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6214 - 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
05	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	3			N	-0-					-0-
06	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					-0-
07	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	3			N	-0-					-0-
08	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-					-0-
09	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	3			N	-0-					-0-
*10	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C. C. "1" WELL #: 9 RRCID -> 161485 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 6633 PERF. 6072 - 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
05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
06	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
07	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
08	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
09	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
*10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C.C. "10S" WELL #: 11 RRCID -> 164901 COMPL. DATE 08/10/1997 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 6064 - 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
05	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
06	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
07	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
09	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
*10	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-

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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	52	X	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
07	62	N	7	-0-	-55	-0-	7	3			N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	3			N	-0-					-0-
10	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	899	N	835	-0-	-64	-0-	835	3			N	-0-					-0-
06	1080	N	782	-0-	-298	-0-	782	3			N	-0-					-0-
07	1085	N	664	-0-	-421	-0-	664	3			N	-0-					-0-
08	837	N	652	-0-	-185	-0-	652	3			N	-0-					-0-
09	780	N	327	-0-	-453	-0-	327	3			N	-0-					-0-
10	651	N	542	-0-	-109	-0-	542	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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	288	N	288	-0-	-0-	-0-	287	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
07	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
08	279	N	211	-0-	-68	-0-	211	3			N	-0-					-0-
09	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
10	279	N	161	-0-	-118	-0-	161	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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	682	N	430	-0-	-252	-0-	430	3			N	-0-					-0-
06	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					-0-
07	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					-0-
08	434	N	414	-0-	-20	-0-	414	3			N	-0-					-0-
09	540	N	285	-0-	-255	-0-	285	3			N	-0-					-0-
10	589	N	316	-0-	-273	-0-	316	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
TOC ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 860965

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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434	N	430	-0-	-4	-0-	430	3			N	-0-					-0-
06	420	N	403	-0-	-17	-0-	403	3			N	-0-					-0-
07	434	N	421	-0-	-13	-0-	421	3			N	-0-					-0-
08	434	N	342	-0-	-92	-0-	342	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-

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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			Y	-0-					6
06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			Y	-0-					6
07	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			Y	-0-					6
08	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			Y	-0-					6
09	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			Y	-0-					6
*10	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			Y	-0-					18
06	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	3			Y	-0-					18
07	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	3			Y	-0-					18
08	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	3			Y	-0-					18
09	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	3			Y	-0-					18
*10	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	3			Y	-0-					18

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
05	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					-0-
06	300	N	250	-0-	-50	-0-	250	3			N	-0-					-0-
07	279	N	237	-0-	-42	-0-	237	3			N	-0-					-0-
08	279	N	217	-0-	-62	-0-	217	3			N	-0-					-0-
09	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
10	248	N	241	-0-	-7	-0-	241	3			N	-0-					-0-

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
05	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-
06	600	N	369	-0-	-231	-0-	369	3			N	-0-					-0-
07	403	N	348	-0-	-55	-0-	348	3			N	-0-					-0-
08	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					-0-
09	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					-0-
10	341	N	250	-0-	-91	-0-	250	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY 2 WELL #: 5 RRCID -> 185761 COMPL. DATE 09/17/2001 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6104 - 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
05	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	3			N	-0-					-0-
06	990	N	815	-0-	-175	-0-	815	3			N	-0-					-0-
07	806	N	779	-0-	-27	-0-	779	3			N	-0-					-0-
08	930	N	457	-0-	-473	-0-	457	3			N	-0-					-0-
09	810	N	632	-0-	-178	-0-	632	3			N	-0-					-0-
10	775	N	349	-0-	-426	-0-	349	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY 1 WELL #: 7 RRCID -> 185762 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 6194 - 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
05	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	3			N	-0-					-0-
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
07	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
08	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
09	120	N	46	-0-	-74	-0-	46	3			N	-0-					-0-
*10	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
TOC ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 860965

MONTGOMERY "1" WELL #: 6 RRCID -> 186348 COMPL. DATE 10/08/2001 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 6732 - 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
05	403	N	378	-0-	-25	-0-	378	3			N	-0-					-0-
06	570	N	390	-0-	-180	-0-	390	3			N	-0-					-0-
07	496	N	409	-0-	-87	-0-	409	3			N	-0-					-0-
08	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					-0-
09	390	N	192	-0-	-198	-0-	192	3			N	-0-					-0-
10	403	N	334	-0-	-69	-0-	334	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C.C. 2B WELL #: 9 RRCID -> 193523 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5840 - 6294

05	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					-0-
06	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					-0-
07	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					-0-
08	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-
09	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					-0-
*10	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					-0-

BEAN WELL #: 3404 RRCID -> 203396 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 6460 - 6955

05	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
06	300	N	296	-0-	-4	-0-	296	3			N	-0-					-0-
07	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
08	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
09	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
10	310	N	305	-0-	-5	-0-	305	3			N	-0-					-0-

VADA BEAN WELL #: 1 RRCID -> 204601 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6126 - 6605

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONTGOMERY 2 WELL #: 8 RRCID -> 205083 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 648 - 6787

05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
06	10	N	8	-0-	-2	-0-	8	3			N	-0-					-0-
07	11	N	10	-0-	-1	-0-	10	3			N	-0-					-0-
08	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
09	8	N	3	-0-	-5	-0-	3	3			N	-0-					-0-
*10	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-

BEAN WELL #: 2703 RRCID -> 205209 COMPL. DATE 03/07/2004 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6414 - 6732

05	465	N	399	-0-	-66	-0-	399	3			N	-0-					-0-
06	420	N	367	-0-	-53	-0-	367	3			N	-0-					-0-
07	403	N	382	-0-	-21	-0-	382	3			N	-0-					-0-
08	403	N	311	-0-	-92	-0-	311	3			N	-0-					-0-
09	360	N	7	-0-	-353	-0-	7	3			N	-0-					-0-
10	372	N	146	-0-	-226	-0-	146	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY 1 WELL #: 8 RRCID -> 206764 COMPL. DATE 07/19/2004 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6194 - 6760

05	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-					-0-
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
07	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
09	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	3			N	-0-					-0-
10	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
TOC ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 860965
BEAN, VADA WELL #: 2 RRCID -> 216832 COMPL. DATE 12/11/2005 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6170 - 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
05	914	N	914	-0-	-0-	-0-	908	3	6	9	N	5					128
06	990	N	920	-0-	-70	-0-	908	3	12	9	N	11	2	8			137
07	899	N	880	-0-	-19	-0-	868	3	12	9	N	11	2	8			146
08	899	N	800	-0-	-99	-0-	798	3	2	9	N	2	2	8			146
09	930	N	703	-0-	-227	-0-	703	3			N	-0-					146
10	868	N	737	-0-	-131	-0-	737	3			N	-0-					146

VANCO OIL & GAS CORP. 881484
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
05	124	N	77	-0-	-47	-0-	77	2			N	-0-					-0-
06	120	N	72	-0-	-48	-0-	72	2			N	-0-					-0-
07	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
08	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
*10	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-

VANGUARD OPERATING, LLC 881585
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
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	17	N	17	-0-	-0-	-0-	8	1	9	3	N	-0-					-0-

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
05	341	N	336	-0-	-5	-0-	101	1	235	3	N	-0-					-0-
06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
07	282	N	282	-0-	-0-	-0-	128	1	154	3	N	-0-					-0-
08	341	N	70	-0-	-271	-0-	30	1	40	3	N	-0-					-0-
09	203	N	203	-0-	-0-	-0-	100	1	103	3	N	-0-					-0-
10	279	N	207	-0-	-72	-0-	102	1	105	3	N	-0-					-0-

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
05	724	N	724	-0-	-0-	-0-	217	1	507	3	N	-0-					-0-
06	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	410	1	778	3	N	-0-					-0-
07	1023	N	352	-0-	-671	-0-	160	1	192	3	N	-0-					-0-
08	713	N	682	-0-	-31	-0-	295	1	387	3	N	-0-					-0-
09	990	N	579	-0-	-411	-0-	285	1	294	3	N	-0-					-0-
*10	603	N	603	-0-	-0-	-0-	296	1	307	3	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
05	434	N	252	-0-	-182	-0-	76	1	176	3	N	-0-					-0-
06	510	N	486	-0-	-24	-0-	168	1	318	3	N	-0-					-0-
07	509	N	509	-0-	-0-	-0-	231	1	278	3	N	-0-					-0-
08	531	N	531	-0-	-0-	-0-	230	1	301	3	N	-0-					-0-
09	480	N	316	-0-	-164	-0-	156	1	160	3	N	-0-					-0-
10	496	N	351	-0-	-145	-0-	172	1	179	3	N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDERSON 23 WELL #: 6 RRCID -> 171882 COMPL. DATE 10/29/1998 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 6490 - 6960

05	650 N	650	-0-	-0-	-0-	195	1	455	3	N	-0-					-0-
06	866 N	866	-0-	-0-	-0-	300	1	566	3	N	-0-					-0-
07	434 N	154	-0-	-280	-0-	70	1	84	3	N	-0-					-0-
08	434 N	79	-0-	-355	-0-	34	1	45	3	N	-0-					-0-
09	420 N	62	-0-	-358	-0-	31	1	31	3	N	-0-					-0-
10	155 N	22	-0-	-133	-0-	11	1	11	3	N	-0-					-0-

HENDERSON 23 WELL #: 4 RRCID -> 174067 COMPL. DATE 08/16/1999 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6407 - 6594

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HENDERSON 23 WELL #: 8 RRCID -> 174603 COMPL. DATE 09/29/1999 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 6508 - 6534

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILLO OIL & GAS EXPLORATION, LLC 927659
KRUEGER, BLAKENEY WELL #: 3 RRCID -> 159778 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 4825 PERF. 3801 - 4472

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOLFCAMP ENERGY, LLC 935660
ROBERTSON WELL #: 1 RRCID -> 053146 COMPL. DATE 01/15/1969 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6230 - 6797

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

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
WOLFCAMP ENERGY, LLC //CONT.// 935660

WEST, W. W. WELL #: 1022 RRCID -> 102504 COMPL. DATE 10/08/1982 TOTAL DEPTH 4355 PERF. 3647 - 3681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
06	60	N	27	-0-	-33	-0-	27	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST, W. W. WELL #: 2022 RRCID -> 109399 COMPL. DATE 02/01/1984 TOTAL DEPTH 3939 PERF. 3544 - 3548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
06	90	N	36	-0-	-54	-0-	36	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
09	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD WELL #: 438A RRCID -> 232510 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 5674 PERF. 4823 - 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
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
06	150	N	21	-0-	-129	-0-	21	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
09	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD WELL #: 13B RRCID -> 232516 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 5897 - 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
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
06	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
09	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD WELL #: 447D RRCID -> 232519 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 6183 PERF. 5147 - 5909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
09	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARD WELL #: 237C RRCID -> 241645 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 5735 PERF. 4625 - 5593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
06	90	N	41	-0-	-49	-0-	41	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
09	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
06	60	N	30	-0-	-30	-0-	30	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
09	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
WTG EXPLORATION 945220

HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 030761 COMPL. DATE 04/10/1963 TOTAL DEPTH 10541 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					-0-
06	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
07	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
08	310	N	179	-0-	-131	-0-	179	2			N	-0-					-0-
09	210	N	169	-0-	-41	-0-	169	2			N	-0-					-0-
10	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	2			N	-0-					-0-

HUNT-MILLER WELL #: 1 RRCID -> 033243 COMPL. DATE 12/27/1963 TOTAL DEPTH 9810 PERF. N/A

05	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			Y	-0-					6
06	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			Y	-0-					6
07	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			Y	-0-					6
08	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			Y	-0-					6
09	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			Y	-0-					6
*10	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			Y	-0-					6

HENDERSON WELL #: 2 RRCID -> 035098 COMPL. DATE 11/25/1964 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

05	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	2			N	-0-					-0-
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
07	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	2			N	-0-					-0-
08	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	2			N	-0-					-0-
09	120	N	115	-0-	-5	-0-	115	2			N	-0-					-0-
10	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	2			N	-0-					-0-

HENDERSON WELL #: 3 RRCID -> 037676 COMPL. DATE 10/29/1965 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

05	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
06	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
07	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
08	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
09	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					-0-
*10	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					-0-

MILLER WELL #: 1 RRCID -> 085434 COMPL. DATE 12/06/1979 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6137 - 6430

05	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					9
06	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			Y	-0-					9
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					9
08	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			Y	-0-					9
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					9
*10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					9

MILLER WELL #: 2 RRCID -> 104078 COMPL. DATE 02/10/1983 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6126 - 6450

05	248	N	185	-0-	-63	-0-	185	2			Y	-0-					7
06	180	N	95	-0-	-85	-0-	95	2			Y	-0-					7
07	248	N	179	-0-	-69	-0-	179	2			Y	-0-					7
08	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			Y	-0-					7
09	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			Y	-0-					7
10	186	N	114	-0-	-72	-0-	114	2			Y	-0-					7

MILLER WELL #: 3 RRCID -> 147179 COMPL. DATE 10/15/1993 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6175 - 6453

05	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			Y	-0-					7
06	270	N	158	-0-	-112	-0-	158	2			Y	-0-					7
07	124	N	69	-0-	-55	-0-	69	2			Y	-0-					7
08	248	N	174	-0-	-74	-0-	174	2			Y	-0-					7
09	150	N	107	-0-	-43	-0-	107	2			Y	-0-					7
*10	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-					7

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
WTG EXPLORATION //CONT.// 945220

HUNT-MILLER WELL #: 2 RRCID -> 155653 COMPL. DATE 08/24/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6174 - 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
05	279	N	251	-0-	-28	-0-	251	2			Y	-0-					42
06	240	N	189	-0-	-51	-0-	189	2			Y	-0-					42
07	248	N	196	-0-	-52	-0-	196	2			Y	-0-					42
08	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			Y	-0-					42
09	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			Y	-0-					42
*10	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			Y	-0-					42

MILLER WELL #: 4 RRCID -> 156229 COMPL. DATE 11/16/1995 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6330 - 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
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					27
06	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					27
07	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	2			N	-0-					27
08	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					27
09	240	N	78	-0-	-162	-0-	78	2			N	-0-					27
10	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					27

MILLER WELL #: 6 RRCID -> 158970 COMPL. DATE 06/02/1996 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 6132 - 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
05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-					24
06	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			Y	-0-					24
07	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	2			Y	-0-					24
08	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-					24
09	150	N	118	-0-	-32	-0-	118	2			Y	-0-					24
10	93	N	60	-0-	-33	-0-	60	2			Y	-0-					24

HUNT-MILLER WELL #: 3 RRCID -> 166699 COMPL. DATE 12/14/1997 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6156 - 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
05	186	N	84	-0-	-102	-0-	84	2			Y	-0-					18
06	120	N	50	-0-	-70	-0-	50	2			Y	-0-					18
07	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	2			Y	-0-					18
08	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-					18
09	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-					18
10	93	N	22	-0-	-71	-0-	22	2			Y	-0-					18

MILLER WELL #: 5 RRCID -> 166700 COMPL. DATE 12/15/1997 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6161 - 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
05	124	N	56	-0-	-68	-0-	56	2			Y	-0-					24
06	120	N	90	-0-	-30	-0-	90	2			Y	-0-					24
07	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	2			Y	-0-					24
08	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			Y	-0-					24
09	90	N	68	-0-	-22	-0-	68	2			Y	-0-					24
10	93	N	45	-0-	-48	-0-	45	2			Y	-0-					24

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
05	248	N	236	-0-	-12	-0-	236	2			N	-0-					-0-
06	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
07	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
08	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-
09	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-
*10	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-

HENDERSON WELL #: 5 RRCID -> 171390 COMPL. DATE 12/03/1998 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6226 - 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
05	248	N	147	-0-	-101	-0-	147	2			N	-0-					-0-
06	150	N	107	-0-	-43	-0-	107	2			N	-0-					-0-
07	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	2			N	-0-					-0-
08	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
09	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
10	186	N	165	-0-	-21	-0-	165	2			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
WTG EXPLORATION //CONT.// 945220

UNIVERSITY "30-35" WELL #: 1 RRCID -> 177998 COMPL. DATE 06/11/2000 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6365 - 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
05	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			Y	-0-					1
06	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			Y	-0-					1
07	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			Y	-0-					1
08	589	N	444	-0-	-145	-0-	444	2			Y	-0-					1
09	570	N	563	-0-	-7	-0-	563	2			Y	-0-					1
10	589	N	441	-0-	-148	-0-	441	2			Y	-0-					1

UNIVERSITY "30-35" WELL #: 2 RRCID -> 178821 COMPL. DATE 08/20/2000 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6361 - 6403

05	434	N	315	-0-	-119	-0-	315	2			Y	-0-					13
06	390	N	293	-0-	-97	-0-	293	2			Y	-0-					13
07	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	-0-					13
08	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			Y	-0-					13
09	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			Y	-0-					13
*10	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			Y	-0-					13

UNIVERSITY "30-35" WELL #: 3-L RRCID -> 180448 COMPL. DATE 12/24/2000 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6233 - 6324

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

UNIVERSITY "30-26" WELL #: 1 RRCID -> 180449 COMPL. DATE 12/11/2000 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 6404 - 6493

05	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			N	-0-					160
06	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			N	-0-					160
07	992	N	992	-0-	-0-	-0-	981	2	11	9	N	10					170
08	837	N	836	-0-	-1	-0-	830	2	6	9	N	5					175
09	935	N	935	-0-	-0-	-0-	932	2	3	9	N	3					178
*10	837	N	209	-0-	-628	-0-	209	2			N	-0-	23	6	155	7	-0-

UNIVERSITY "30-35A" WELL #: 1 RRCID -> 181241 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 6706 PERF. 6349 - 6423

05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					190
06	90	N	41	-0-	-49	-0-	41	2			N	-0-					190
07	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					190
08	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					190
09	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					190
10	186	N	152	-0-	-34	-0-	152	2			N	-0-					190

UNIVERSITY "30-35" WELL #: 4 RRCID -> 182759 COMPL. DATE 04/29/2001 TOTAL DEPTH 6649 PERF. 6258 - 6372

05	186	N	152	-0-	-34	-0-	152	2			Y	-0-					4
06	180	N	178	-0-	-2	-0-	178	2			Y	-0-					4
07	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			Y	-0-					4
08	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	2			Y	-0-					4
09	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			Y	-0-					4
10	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	2			Y	-0-					4

UNIVERSITY "30-24" WELL #: 1 RRCID -> 183500 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 6574 - 7272

05	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	992	2	31	9	N	28	185	1			43
06	857	N	857	-0-	-0-	-0-	827	2	30	9	N	27					70
07	689	N	689	-0-	-0-	-0-	667	2	22	9	N	20					90
08	651	N	530	-0-	-121	-0-	509	2	21	9	N	19					109
09	630	N	515	-0-	-115	-0-	495	2	20	9	N	18					127
10	651	N	562	-0-	-89	-0-	545	2	17	9	N	15					142

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
YUCCA ENERGY, INC. 950335
PIERCE, VICTOR I. WELL #: 1 RRCID -> 036466 COMPL. DATE 09/11/1964 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 5566 - 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
05	186	N	153	-0-	-33	-0-	153	3			N	-0-					-0-
06	180	N	162	-0-	-18	-0-	162	3			N	-0-					-0-
07	186	N	149	-0-	-37	-0-	149	3			N	-0-					-0-
08	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	3			N	-0-					-0-
09	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

PIERCE, V. I. "104" WELL #: 1 RRCID -> 137093 COMPL. DATE 10/16/1990 TOTAL DEPTH 6809 PERF. 5936 - 6597

05	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
06	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-
07	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-
08	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
09	300	N	166	-0-	-134	-0-	166	3			N	-0-					-0-
10	217	N	151	-0-	-66	-0-	151	3			N	-0-					-0-

PIERCE, V. I. "103" WELL #: 1 RRCID -> 152842 COMPL. DATE 01/17/1995 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6110 - 6138

05	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					26
06	390	N	387	-0-	-3	-0-	387	2			N	-0-					26
07	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					26
08	434	N	394	-0-	-40	-0-	394	2			N	-0-					26
09	390	N	355	-0-	-35	-0-	355	2			N	-0-					26
10	403	N	224	-0-	-179	-0-	224	2			N	-0-					26

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

05	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	3			N	-0-					-0-
06	690	N	642	-0-	-48	-0-	642	3			N	-0-					-0-
07	682	N	626	-0-	-56	-0-	626	3			N	-0-					-0-
08	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-					-0-
09	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			N	-0-					-0-
*10	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-					-0-

THOMPSON, J. CLEO 855610
HELBING 23 WELL #: 1 RRCID -> 213018 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7012 PERF. 6331 - 6900

05	310	N	310	-0-	-0-	-0-	264	2	46	9	N	42					199
06	364	N	364	-0-	-0-	-0-	342	2	22	9	N	20	172	1			47
07	341	N	291	-0-	-50	-0-	268	2	23	9	N	21					68
08	310	N	268	-0-	-42	-0-	231	2	37	9	N	34					102
09	330	N	301	-0-	-29	-0-	254	2	47	9	N	43	1	8			144
*10	298	N	298	-0-	-0-	-0-	273	2	25	9	N	23					167

HELBING 23 WELL #: 6 RRCID -> 213021 COMPL. DATE 09/01/1998 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6304 - 6919

05	279	N	249	-0-	-30	-0-	249	2			N	-0-					-0-
06	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-
07	279	N	270	-0-	-9	-0-	270	2			N	-0-					-0-
08	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-
09	420	N	269	-0-	-151	-0-	269	2			N	-0-					-0-
*10	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND, OIL) //CONT.// 67995 210 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
HELBING 23 WELL #: 5 RRCID -> 225742 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6343 - 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
05	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					-0-
06	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					-0-
07	527	N	392	-0-	-135	-0-	392	2			N	-0-					-0-
08	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					-0-
09	450	N	421	-0-	-29	-0-	421	2			N	-0-					-0-
*10	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARCO-CHILDRESS WELL #: 4F RRCID -> 151820 COMPL. DATE 09/15/1994 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 2783 - 2798

05	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	3			N	-0-					-0-
06	60	N	41	-0-	-19	-0-	41	3			N	-0-					-0-
07	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	3			N	-0-					-0-
08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
09	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	3			N	-0-					-0-
10	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	3			N	-0-					-0-

PIERCE, J.S. "6" WELL #: 3-F RRCID -> 153049 COMPL. DATE 12/15/1994 TOTAL DEPTH 6910 PERF. N/A

05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WATSON RANCH WELL #: 2705F RRCID -> 154350 COMPL. DATE 03/30/1995 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 2250 - 2264

05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

HENDERSON "C" (BBB6) WELL #: 3 F RRCID -> 154936 COMPL. DATE 09/07/1994 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 3080 - 3092

05	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
06	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
07	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	3			N	-0-					-0-
08	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
09	240	N	205	-0-	-35	-0-	205	3			N	-0-					-0-
*10	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-

OZONA (CLEAR FORK) //CONT.// 67995 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

PIERCE, J. S. "6" WELL #: 5F RRCID -> 155353 COMPL. DATE 05/24/1995 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 2859 - 2893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. "6" WELL #: 6 F RRCID -> 155567 COMPL. DATE 05/25/1995 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 2868 - 2891

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CLEGG, ELOISE WELL #: 5302 F RRCID -> 156939 COMPL. DATE 10/25/1995 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 1914 - 2036

05	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					-0-
06	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-
07	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					-0-
08	496	N	398	-0-	-98	-0-	398	3			N	-0-					-0-
09	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	3			N	-0-					-0-
*10	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY "16" WELL #: 10 F RRCID -> 157198 COMPL. DATE 11/08/1995 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 3120 - 3136

05	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
06	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
07	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
08	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
09	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
*10	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 73 RRCID -> 180952 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 3122 - 6742

05	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-
06	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	3			N	-0-					-0-
07	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-
08	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					-0-
09	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
10	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					-0-

THOMAS, J. K. WELL #: 1016 RRCID -> 200854 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7525 PERF. 3441 - 3461

05	8	N	3	-0-	-5	-0-	3	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
09	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
*10	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-

PIERCE, V. I. 103 WELL #: 5 RRCID -> 200856 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6425 PERF. 2449 - 2500

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OZONA (CLEAR FORK) //CONT.// 67995 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
UNION PACIFIC WELL #: 32 RRCID -> 278264 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
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	70					218
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	58	169	1			107
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	47					154
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	61					215
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	54	167	1	2	8	100
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	48					148

OZONA (CLEAR FORK, UPPER) 67995 450 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
MONTGOMERY D WELL #: 113 C RRCID -> 076180 COMPL. DATE 02/25/1978 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 2795 - 2801

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLER-HOOVER A UNIT WELL #: 406 RRCID -> 156463 COMPL. DATE 09/14/1995 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 3092 - 3121

05	414 R	414	-0-	-0-	-0-	414	2			Y	-0-					-0-
06	431 R	431	-0-	-0-	-0-	431	2			Y	-0-					-0-
07	447 R	447	-0-	-0-	-0-	447	2			Y	-0-					-0-
08	444 R	444	-0-	-0-	-0-	444	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	410	-0-	410	410	410	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	410					Y	NO RPT					-0-

MILLER-HOOVER A UNIT WELL #: 506 RRCID -> 157267 COMPL. DATE 01/13/1996 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 3147 - 3168

05	558 #	556	-0-	-2	-0-	556	2			Y	-0-					-0-
06	551 R	551	-0-	-0-	-0-	551	2			Y	-0-					-0-
07	556 R	556	-0-	-0-	-0-	556	2			Y	-0-					-0-
08	573 R	573	-0-	-0-	-0-	573	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	543	-0-	543	543	543	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	543					Y	NO RPT					-0-

MILLER HOOVER B UNIT WELL #: 406 RRCID -> 158959 COMPL. DATE 09/01/1996 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 3185 - 6612

05	1457 #	1447	-0-	-10	-0-	1447	2			Y	-0-					-0-
06	1489 R	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2			Y	-0-					-0-
07	1483 R	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2			Y	-0-					-0-
08	1510 R	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	1414	-0-	1414	1414	1414	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1414					Y	NO RPT					-0-

MONTGOMERY E WELL #: 409 RRCID -> 187676 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 3368 PERF. 2494 - 2514

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OZONA (CLEAR FORK, UPPER) //CONT.// 67995 450 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MONTGOMERY A WELL #: 310 RRCID -> 194493 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 2604 - 3106

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	527 #	496	-0-	-31	-0-	496	2		Y	-0-			-0-
06	510 #	466	-0-	-44	-0-	466	2		Y	-0-			-0-
07	527 #	450	-0-	-77	-0-	450	2		Y	-0-			-0-
08	527 #	400	-0-	-127	-0-	400	2		Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	444	-0-	444	444	444	2		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	444				Y	NO RPT			-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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

THOMPSON, J. CLEO 855610
MEADOWS "4" WELL #: 1 RRCID -> 176568 COMPL. DATE 12/09/1999 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7203 - 7225

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-

WILSON SYSTEMS, INC. 930380
COX, ALMA WELL #: 1 RRCID -> 148077 COMPL. DATE 12/13/1993 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 7328 - 8221

05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OZONA (SPRABERRY) 67995 800 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
ROBERTS & HAMMACK INC. 718512
COX, L. B. SECTION 11 WELL #: 1 RRCID -> 207777 COMPL. DATE 04/18/2004 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 4008 - 7372

05	151 N	151	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
06	125 N	125	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
07	130 N	130	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			48
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			48
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			48

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

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

KINCAID WELL #: 1 T RRCID -> 019116 COMPL. DATE 04/18/1962 TOTAL DEPTH 8321 PERF. N/A

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 1 L RRCID -> 019119 COMPL. DATE 01/10/1980 TOTAL DEPTH 8455 PERF. N/A

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNION PACIFIC "C" WELL #: 30 D RRCID -> 155972 COMPL. DATE 08/03/1995 TOTAL DEPTH 9461 PERF. 9198 - 9342

05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

FRIEND "A" WELL #: 5H RRCID -> 158798 COMPL. DATE 01/09/1997 TOTAL DEPTH 11277 PERF. 8154 - 12107

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

THORP, TOM TRANSPORTS, INC. 857123
OZONA NORTH SWD WELL #: 1 RRCID -> 268193 COMPL. DATE 11/25/2012 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9104 - 9368

05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

OZONA, N. (CANYON) 67997 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC 028625
WEST WELL #: 1 RRCID -> 270679 COMPL. DATE 06/20/1985 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 7690 - 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
05	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
06	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
07	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
08	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
09	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
*10	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC 028625
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
05	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			Y	-0-					-0-
06	210 N	179	-0-	-31	-0-	179	3			Y	-0-					-0-
07	217 N	214	-0-	-3	-0-	214	3			Y	-0-					-0-
08	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			Y	-0-					-0-
*09	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			Y	-0-					-0-
*10	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			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
05	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			Y	-0-					-0-
06	600 N	457	-0-	-143	-0-	457	3			Y	-0-					-0-
07	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			Y	-0-					-0-
08	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			Y	-0-					-0-
*09	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			Y	-0-					-0-
*10	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681	3			Y	-0-					-0-

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
05	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			Y	-0-					-0-
06	240 N	223	-0-	-17	-0-	223	3			Y	-0-					-0-
07	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			Y	-0-					-0-
08	372 N	260	-0-	-112	-0-	260	3			Y	-0-					-0-
*09	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			Y	-0-					-0-
10	248 N	217	-0-	-31	-0-	217	3			Y	-0-					-0-

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
05	403 N	365	-0-	-38	-0-	363	1	2	9	N	2					45
06	360 N	346	-0-	-14	-0-	344	1	2	9	N	2					47
07	372 N	351	-0-	-21	-0-	349	1	2	9	N	2					49
08	372 N	359	-0-	-13	-0-	357	1	2	9	N	2					51
09	360 N	349	-0-	-11	-0-	347	1	2	9	N	2					53
10	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					53

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT

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
05	434	N	387	-0-	-47	-0-	355	3	32	9	Y	29	119	1			14
06	306	N	306	-0-	-0-	-0-	299	3	7	9	Y	6					20
07	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			Y	-0-					20
*08	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			Y	-0-					20
09	300	N	262	-0-	-38	-0-	262	3			Y	-0-					20
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					20

DJH OIL & GAS LLC 221734

DAVIDSON, CHARLES E. III WELL #: 1 A RRCID -> 074072 COMPL. DATE 11/10/1977 TOTAL DEPTH 9142 PERF. 7758 - 7885

05	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-
06	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
07	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
08	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
09	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIDSON, C. E. III WELL #: 6 RRCID -> 220392 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 9216 PERF. 6213 - 6321

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "A" WELL #: 45 RRCID -> 220670 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 9466 PERF. 6232 - 6329

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131

CHANDLER, E. H. WELL #: 2 RRCID -> 034073 COMPL. DATE 07/29/1964 TOTAL DEPTH 6562 PERF. N/A

05	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	6	10	1			13
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					16
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	10	1			7
08	149	N	149	-0-	-0-	-0-	147	2	2	9	Y	2					9
*09	474	N	474	-0-	-0-	-0-	34	1	436	2	Y	4	9	1			4
							4	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

COOKE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 036972 COMPL. DATE 09/07/1965 TOTAL DEPTH 6550 PERF. N/A

05	527	N	442	-0-	-85	-0-	35	1	400	2	Y	6					39
							7	9									
06	480	N	308	-0-	-172	-0-	18	1	286	2	Y	4					43
							4	9									
07	434	N	291	-0-	-143	-0-	33	1	254	2	Y	4					47
							4	9									
08	434	N	331	-0-	-103	-0-	36	1	291	2	Y	4					51
							4	9									
*09	493	N	493	-0-	-0-	-0-	49	1	440	2	Y	4					55
							4	9									
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					55

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
05	620	N	600	-0-	-20	-0-	43	1	534	2	N	21					205
							23	9									
06	570	N	514	-0-	-56	-0-	22	1	484	2	N	7					212
							8	9									
07	589	N	581	-0-	-8	-0-	41	1	531	2	N	8					220
							9	9									
08	662	N	662	-0-	-0-	-0-	44	1	604	2	N	13					233
							14	9									
*09	780	N	780	-0-	-0-	-0-	61	1	706	2	N	12	193	1			52
							13	9									
10	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					52

CHANDLER, E. H. WELL #: 6 RRCID -> 070014 COMPL. DATE 01/31/1977 TOTAL DEPTH 6629 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	169	-0-	-48	-0-	12	1	156	2	Y	1	9	1			10
							1	9									
06	180	N	169	-0-	-11	-0-	6	1	156	2	Y	6					16
							7	9									
07	155	N	120	-0-	-35	-0-	9	1	108	2	Y	3					19
							3	9									
08	156	N	156	-0-	-0-	-0-	9	1	139	2	Y	7					26
							8	9									
09	180	N	147	-0-	-33	-0-	11	1	129	2	Y	6					32
							7	9									
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					32

CHANDLER, E. H. WELL #: 7 RRCID -> 071011 COMPL. DATE 03/18/1977 TOTAL DEPTH 9032 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COOKE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 136677 COMPL. DATE 12/15/1990 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6268 - 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
05	341	N	271	-0-	-70	-0-	20	1	244	2	Y	6					39
							7	9									
06	330	N	256	-0-	-74	-0-	10	1	242	2	Y	4					43
							4	9									
07	279	N	264	-0-	-15	-0-	19	1	241	2	Y	4					47
							4	9									
08	279	N	202	-0-	-77	-0-	20	1	178	2	Y	4					51
							4	9									
09	270	N	134	-0-	-136	-0-	28	1	102	2	Y	4					55
							4	9									
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					55

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CHANDLER, E. H. WELL #: 10 RRCID -> 136678 COMPL. DATE 12/14/1990 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 6360 - 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
05	651	N	628	-0-	-23	-0-	46	1	581	2	Y	1	9	1			10
							1	9									
06	564	N	564	-0-	-0-	-0-	22	1	535	2	Y	6					16
							7	9									
07	589	N	575	-0-	-14	-0-	40	1	532	2	Y	3					19
							3	9									
08	712	N	712	-0-	-0-	-0-	43	1	661	2	Y	7					26
							8	9									
*09	826	N	826	-0-	-0-	-0-	64	1	755	2	Y	6					32
							7	9									
10	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					32

CHANDLER, E. H. WELL #: 11 RRCID -> 144830 COMPL. DATE 03/12/1993 TOTAL DEPTH 6658 PERF. 6351 - 6502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	651	N	413	-0-	-238	-0-	31	1	376	2	Y	5					67
							6	9									
06	600	N	486	-0-	-114	-0-	19	1	466	2	Y	1					68
							1	9									
07	558	N	541	-0-	-17	-0-	37	1	503	2	Y	1					69
							1	9									
08	584	N	584	-0-	-0-	-0-	40	1	543	2	Y	1					70
							1	9									
*09	675	N	675	-0-	-0-	-0-	53	1	621	2	Y	1					71
							1	9									
10	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					71

COOKE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144834 COMPL. DATE 03/26/1993 TOTAL DEPTH 6885 PERF. 6580 - 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
05	875	N	875	-0-	-0-	-0-	58	1	810	2	Y	6	18	1			40
							7	9									
06	810	N	730	-0-	-80	-0-	30	1	694	2	Y	5	38	1			7
							6	9									
07	837	N	589	-0-	-248	-0-	56	1	529	2	Y	4	7	1			4
							4	9									
08	868	N	832	-0-	-36	-0-	60	1	768	2	Y	4					8
							4	9									
*09	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	83	1	1204	2	Y	4	7	1			5
							4	9									
10	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					5

FRIEND, JOE ESTATE WELL #: 5028 RRCID -> 146390 COMPL. DATE 06/01/1993 TOTAL DEPTH 9171 PERF. 8887 - 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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
05	560	N	560	-0-	-0-	-0-	41	1	511	2	Y	7	13	1			17
							8	9									
06	540	N	491	-0-	-49	-0-	19	1	468	2	Y	4					21
							4	9									
07	558	N	538	-0-	-20	-0-	38	1	498	2	Y	2	14	1			9
							2	9									
08	617	N	617	-0-	-0-	-0-	41	1	572	2	Y	4					13
							4	9									
*09	728	N	728	-0-	-0-	-0-	56	1	668	2	Y	4	12	1			5
							4	9									
10	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					5

CHANDLER, E. H. WELL #: 12 RRCID -> 198618 COMPL. DATE 07/08/2003 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6438 - 6482

05	434	N	391	-0-	-43	-0-	28	1	355	2	Y	7	13	1			17
							8	9									
06	390	N	326	-0-	-64	-0-	13	1	309	2	Y	4					21
							4	9									
07	403	N	300	-0-	-103	-0-	21	1	277	2	Y	2	14	1			9
							2	9									
08	435	N	435	-0-	-0-	-0-	23	1	408	2	Y	4					13
							4	9									
*09	513	N	513	-0-	-0-	-0-	39	1	470	2	Y	4	12	1			5
							4	9									
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					5

CHANDLER, E. H. WELL #: 19 RRCID -> 198621 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 6390 - 6528

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					67
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					68
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					69
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					70
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					71
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					71

CHANDLER, E. H. WELL #: 17 RRCID -> 199024 COMPL. DATE 11/09/2003 TOTAL DEPTH 6694 PERF. 6380 - 6511

05	372	N	324	-0-	-48	-0-	24	1	300	2	N	-0-					81
06	330	N	299	-0-	-31	-0-	12	1	287	2	N	-0-					81
07	341	N	314	-0-	-27	-0-	22	1	292	2	N	-0-					81
08	359	N	359	-0-	-0-	-0-	24	1	335	2	N	-0-					81
*09	421	N	421	-0-	-0-	-0-	33	1	388	2	N	-0-					81
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					81

CHANDLER, E. H. WELL #: 16 RRCID -> 199027 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 6382 - 6473

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	13	1			17
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					21
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	14	1			9
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					13
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	12	1			5
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
05	527	N	505	-0-	-22	-0-	37	1	464	2	Y	4					43
							4	9									
06	510	N	455	-0-	-55	-0-	18	1	437	2	Y	-0-					43
07	502	N	502	-0-	-0-	-0-	35	1	466	2	Y	1					44
							1	9									
08	567	N	567	-0-	-0-	-0-	38	1	528	2	Y	1					45
							1	9									
*09	660	N	660	-0-	-0-	-0-	51	1	608	2	Y	1					46
							1	9									
10	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					46

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
05	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	123	1	1600	2	Y	173	171	1			336
							190	9									
06	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	64	1	1409	2	Y	127	300	1			163
							140	9									
07	2046	N	1606	-0-	-440	-0-	118	1	1375	2	Y	103	177	1			89
							113	9									
08	1922	N	1699	-0-	-223	-0-	128	1	1448	2	Y	112					201
							123	9									
*09	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	176	1	1616	2	Y	98	182	1			117
							108	9									
10	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					Y	NO RPT					117

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
05	899	N	851	-0-	-48	-0-	57	1	782	2	Y	11					75
							12	9									
06	840	N	753	-0-	-87	-0-	30	1	714	2	Y	8					83
							9	9									
07	839	N	839	-0-	-0-	-0-	54	1	776	2	Y	8					91
							9	9									
08	948	N	948	-0-	-0-	-0-	59	1	880	2	Y	8					99
							9	9									
*09	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	81	1	1047	2	Y	8					107
							9	9									
10	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT					107

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
05	518	N	518	-0-	-0-	-0-	36	1	446	2	Y	33					92
							36	9									
06	475	N	475	-0-	-0-	-0-	19	1	423	2	Y	30					122
							33	9									
07	523	N	523	-0-	-0-	-0-	34	1	452	2	Y	34					156
							37	9									
08	590	N	590	-0-	-0-	-0-	37	1	518	2	Y	32					188
							35	9									
*09	687	N	687	-0-	-0-	-0-	51	1	607	2	Y	26	140	1			74
							29	9									
10	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					74

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
05	310	N	306	-0-	-4	-0-	15	1	282	2	Y	8					51
							9	9									
06	300	N	271	-0-	-29	-0-	8	1	257	2	Y	5					56
							6	9									
07	310	N	308	-0-	-2	-0-	14	1	287	2	Y	6					62
							7	9									
08	368	N	368	-0-	-0-	-0-	16	1	346	2	Y	5					67
							6	9									
*09	449	N	449	-0-	-0-	-0-	22	1	421	2	Y	5					72
							6	9									
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					72

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
05	651	N	593	-0-	-58	-0-	42	1	529	2	N	20					279
							22	9									
06	600	N	544	-0-	-56	-0-	20	1	489	2	N	32	181	1			130
							35	9									
07	620	N	594	-0-	-26	-0-	39	1	521	2	N	31					161
							34	9									
08	589	N	530	-0-	-59	-0-	43	1	481	2	N	5					166
							6	9									
*09	727	N	727	-0-	-0-	-0-	54	1	638	2	N	32					198
							35	9									
10	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					198

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
05	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-
06	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-
07	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-
08	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					-0-
09	390	N	386	-0-	-4	-0-	386	3			N	-0-					-0-
*10	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-

FRIEND WELL #: 1 RRCID -> 019103 COMPL. DATE 05/04/1962 TOTAL DEPTH 8485 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	806	N	801	-0-	-5	-0-	801	3			N	-0-					-0-
06	840	N	760	-0-	-80	-0-	760	3			N	-0-					-0-
07	806	N	696	-0-	-110	-0-	696	3			N	-0-					-0-
08	806	N	757	-0-	-49	-0-	757	3			N	-0-					-0-
09	750	N	709	-0-	-41	-0-	709	3			N	-0-					-0-
10	682	N	600	-0-	-82	-0-	600	3			N	-0-					-0-

FRIEND -B- WELL #: 1 C RRCID -> 019105 COMPL. DATE 08/20/1962 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 6436 - 6460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-
06	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-
07	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-
08	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	3			N	-0-					-0-
09	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	3			N	-0-					-0-
*10	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	3			N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

KINCAID WELL #: 1 C RRCID -> 019106 COMPL. DATE 04/18/1962 TOTAL DEPTH 8321 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	3			N	-0-					-0-
06	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	3			N	-0-					-0-
07	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	3			N	-0-					-0-
08	868	N	652	-0-	-216	-0-	652	3			N	-0-					-0-
09	870	N	766	-0-	-104	-0-	766	3			N	-0-					-0-
10	899	N	825	-0-	-74	-0-	825	3			N	-0-					-0-

KINCAID WELL #: 2 RRCID -> 019107 COMPL. DATE 08/04/2002 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 6217 - 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
05	496	N	494	-0-	-2	-0-	494	3			N	-0-					-0-
06	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-
07	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					-0-
08	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					-0-
09	510	N	371	-0-	-139	-0-	371	3			N	-0-					-0-
10	496	N	476	-0-	-20	-0-	476	3			N	-0-					-0-

KINCAID WELL #: 3 RRCID -> 019108 COMPL. DATE 09/10/1962 TOTAL DEPTH 9181 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	3			N	-0-					-0-
06	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			N	-0-					-0-
07	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	3			N	-0-					-0-
08	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	3			N	-0-					-0-
09	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	3			N	-0-					-0-
*10	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	3			N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1 RRCID -> 019109 COMPL. DATE 10/08/1962 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
05	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	3			N	-0-					-0-
06	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-					-0-
07	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-					-0-
08	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	3			N	-0-					-0-
09	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			N	-0-					-0-
*10	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					-0-

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
05	217	N	212	-0-	-5	-0-	4	1	202	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
06	210	N	209	-0-	-1	-0-	5	1	201	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	217	N	216	-0-	-1	-0-	10	1	203	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
08	217	N	213	-0-	-4	-0-	6	1	203	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
09	212	N	212	-0-	-0-	-0-	5	1	204	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
10	217	N	212	-0-	-5	-0-	2	1	207	3	Y	3	4	1			1
							3	9									

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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
05	124	N	118	-0-	-6	-0-	2	1	110	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
06	129	N	129	-0-	-0-	-0-	3	1	123	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	124	N	115	-0-	-9	-0-	5	1	107	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
08	124	N	113	-0-	-11	-0-	3	1	106	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
09	120	N	110	-0-	-10	-0-	3	1	104	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
10	124	N	109	-0-	-15	-0-	1	1	105	3	Y	3	4	1			1
							3	9									

BAGGETT 28 WELL #: 1 RRCID -> 031526 COMPL. DATE 08/25/1963 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

05	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	2433	2			N	-0-					53
06	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					53
07	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					53
08	279	N	260	-0-	-19	-0-	260	2			N	-0-					53
09	252	N	252	-0-	-0-	-0-	251	2	1	9	N	1					54
10	279	N	267	-0-	-12	-0-	267	2			N	-0-					54

INGHAM, F. D. WELL #: 1 RRCID -> 033245 COMPL. DATE 05/15/1964 TOTAL DEPTH 6650 PERF. N/A

05	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
06	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
07	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
08	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
09	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
*10	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-

O.B.T.C. WELL #: 1 RRCID -> 033248 COMPL. DATE 05/22/1964 TOTAL DEPTH 6300 PERF. N/A

05	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-
06	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-
07	403	N	397	-0-	-6	-0-	397	3			N	-0-					-0-
08	403	N	295	-0-	-108	-0-	295	3			N	-0-					-0-
09	390	N	388	-0-	-2	-0-	388	3			N	-0-					-0-
10	403	N	398	-0-	-5	-0-	398	3			N	-0-					-0-

FRIEND "C" WELL #: 1 RRCID -> 033436 COMPL. DATE 06/15/1964 TOTAL DEPTH 6650 PERF. N/A

05	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	3			N	-0-					-0-
06	900	N	752	-0-	-148	-0-	752	3			N	-0-					-0-
07	930	N	916	-0-	-14	-0-	916	3			N	-0-					-0-
08	930	N	815	-0-	-115	-0-	815	3			N	-0-					-0-
09	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	3			N	-0-					-0-
10	930	N	817	-0-	-113	-0-	817	3			N	-0-					-0-

HELBING "15" WELL #: 1 RRCID -> 033909 COMPL. DATE 08/10/1964 TOTAL DEPTH 6560 PERF. N/A

05	248	N	203	-0-	-45	-0-	203	3			N	-0-					-0-
06	240	N	177	-0-	-63	-0-	177	3			N	-0-					-0-
07	248	N	230	-0-	-18	-0-	230	3			N	-0-					-0-
08	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
09	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
*10	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

KINCAID WELL #: 4 RRCID -> 034163 COMPL. DATE 10/01/1964 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
05	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
06	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
07	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
08	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
09	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
10	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	3			N	-0-					-0-

COUCH -B- WELL #: 1 RRCID -> 034169 COMPL. DATE 09/14/1964 TOTAL DEPTH 7094 PERF. N/A

05	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					-0-
06	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					-0-
07	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					-0-
08	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					-0-
09	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-					-0-
*10	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					-0-

KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 3 RRCID -> 034348 COMPL. DATE 10/20/1964 TOTAL DEPTH 8585 PERF. N/A

05	259	N	259	-0-	-0-	-0-	5	1	241	3	Y	12	14	1			2
							13	9									
06	243	N	243	-0-	-0-	-0-	5	1	226	3	Y	11	9	1			4
							12	9									
07	217	N	37	-0-	-180	-0-	2	1	35	3	Y	-0-	4	1			-0-
08	240	N	240	-0-	-0-	-0-	7	1	224	3	Y	8	6	1			2
							9	9									
09	263	N	263	-0-	-0-	-0-	6	1	246	3	Y	10	6	1			6
							11	9									
*10	250	N	250	-0-	-0-	-0-	3	1	237	3	Y	9	11	1			4
							10	9									

COUCH "C" WELL #: 1 RRCID -> 034732 COMPL. DATE 12/06/1964 TOTAL DEPTH 7155 PERF. N/A

05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
07	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
08	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	3			N	-0-					-0-
09	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
*10	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-

KINCAID, A. R. TRUST WELL #: 3 RRCID -> 034890 COMPL. DATE 12/17/1964 TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A

05	219	N	219	-0-	-0-	-0-	4	1	207	3	Y	7	9	1			1
							8	9									
06	215	N	215	-0-	-0-	-0-	5	1	202	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
07	221	N	221	-0-	-0-	-0-	10	1	203	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
08	223	N	223	-0-	-0-	-0-	6	1	209	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
09	210	N	210	-0-	-0-	-0-	5	1	197	3	Y	7	5	1			4
							8	9									
*10	260	N	260	-0-	-0-	-0-	3	1	250	3	Y	6	7	1			3
							7	9									

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

COUCH "A" WELL #: 1 RRCID -> 035148 COMPL. DATE 01/14/1965 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
05	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
06	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
07	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
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	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-

COUCH "C" WELL #: 2 RRCID -> 035474 COMPL. DATE 02/28/1965 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
05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
06	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
07	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	3			N	-0-					-0-
08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
09	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
10	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	3			N	-0-					-0-

COUCH -B- WELL #: 2 RRCID -> 035689 COMPL. DATE 03/25/1965 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
05	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
06	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-
07	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-
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	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-

CHANDLER WELL #: 1 RRCID -> 035959 COMPL. DATE 04/21/1965 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
05	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	3			N	-0-					-0-
06	1320	N	1247	-0-	-73	-0-	1247	3			N	-0-					-0-
07	1457	N	1096	-0-	-361	-0-	1096	3			N	-0-					-0-
08	1364	N	1168	-0-	-196	-0-	1168	3			N	-0-					-0-
09	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	3			N	-0-					-0-
*10	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	3			N	-0-					-0-

KINCAID -A- WELL #: 1 RRCID -> 036162 COMPL. DATE 04/23/1965 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
05	465	N	305	-0-	-160	-0-	305	3			N	-0-					-0-
06	390	N	241	-0-	-149	-0-	241	3			N	-0-					-0-
07	248	N	229	-0-	-19	-0-	229	3			N	-0-					-0-
08	310	N	204	-0-	-106	-0-	204	3			N	-0-					-0-
09	240	N	197	-0-	-43	-0-	197	3			N	-0-					-0-
10	217	N	194	-0-	-23	-0-	194	3			N	-0-					-0-

MALLISON WELL #: 1 RRCID -> 036246 COMPL. DATE 05/06/1965 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
05	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			Y	-0-					-0-
06	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			Y	-0-					-0-
07	589	N	533	-0-	-56	-0-	533	3			Y	-0-					-0-
08	558	N	550	-0-	-8	-0-	550	3			Y	-0-					-0-
09	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			Y	-0-					-0-
*10	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			Y	-0-					-0-

MEADOWS -A- WELL #: 1 RRCID -> 037118 COMPL. DATE 09/15/1965 TOTAL DEPTH 6604 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			N	-0-					-0-
06	450	N	408	-0-	-42	-0-	408	3			N	-0-					-0-
07	465	N	448	-0-	-17	-0-	448	3			N	-0-					-0-
08	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					-0-
09	420	N	395	-0-	-25	-0-	395	3			N	-0-					-0-
*10	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	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
05	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
06	330	N	299	-0-	-31	-0-	299	3			N	-0-					-0-
07	310	N	309	-0-	-1	-0-	309	3			N	-0-					-0-
08	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
09	300	N	289	-0-	-11	-0-	289	3			N	-0-					-0-
*10	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	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
05	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	3			N	-0-					-0-
06	660	N	540	-0-	-120	-0-	540	3			N	-0-					-0-
07	1209	N	670	-0-	-539	-0-	670	3			N	-0-					-0-
08	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	3			N	-0-					-0-
09	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	3			N	-0-					-0-
*10	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	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
05	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	3			N	-0-					-0-
06	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	3			N	-0-					-0-
07	713	N	649	-0-	-64	-0-	649	3			N	-0-					-0-
08	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	3			N	-0-					-0-
09	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	3			N	-0-					-0-
*10	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	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
05	393	N	393	-0-	-0-	-0-	8	1	363	3	Y	20	5	1	15	8	1
							22	9									
06	329	N	329	-0-	-0-	-0-	7	1	301	3	Y	19	3	1	16	8	1
							21	9									
07	300	N	300	-0-	-0-	-0-	14	1	283	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
08	343	N	343	-0-	-0-	-0-	8	1	261	3	Y	67	4	1	63	8	1
							74	9									
09	241	N	241	-0-	-0-	-0-	6	1	232	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
10	186	N	171	-0-	-15	-0-	2	1	166	3	Y	3	4	1			1
							3	9									

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
05	465	N	179	-0-	-286	-0-	179	3			N	-0-					-0-
06	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

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
05	775	N	684	-0-	-91	-0-	684	3			N	-0-					-0-
06	750	N	734	-0-	-16	-0-	734	3			N	-0-					-0-
07	775	N	708	-0-	-67	-0-	708	3			N	-0-					-0-
08	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	3			N	-0-					-0-
09	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	3			N	-0-					-0-
*10	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	3			N	-0-					-0-

MCDONALD "15" WELL #: 1 RRCID -> 039669 COMPL. DATE 07/15/1966 TOTAL DEPTH 6531 PERF. N/A

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEAN "26" WELL #: 1 RRCID -> 040588 COMPL. DATE 08/15/1966 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

05	341	N	332	-0-	-9	-0-	332	3			N	-0-					-0-
06	360	N	319	-0-	-41	-0-	319	3			N	-0-					-0-
07	372	N	359	-0-	-13	-0-	359	3			N	-0-					-0-
08	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-
09	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
*10	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-

HELBING "A" WELL #: 1 RRCID -> 041976 COMPL. DATE 06/20/1967 TOTAL DEPTH 6614 PERF. N/A

05	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	3			N	-0-					-0-
06	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	3			N	-0-					-0-
07	1271	N	1190	-0-	-81	-0-	1190	3			N	-0-					-0-
08	1302	N	1247	-0-	-55	-0-	1247	3			N	-0-					-0-
09	1200	N	1177	-0-	-23	-0-	1177	3			N	-0-					-0-
*10	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	3			N	-0-					-0-

HELBING -14- WELL #: 1 RRCID -> 042256 COMPL. DATE 07/21/1967 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

05	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					-0-
06	390	N	384	-0-	-6	-0-	384	3			N	-0-					-0-
07	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
08	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					-0-
09	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
*10	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					-0-

FRIEND, W. E. WELL #: 1 RRCID -> 042525 COMPL. DATE 08/11/1967 TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A

05	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	3			N	-0-					-0-
06	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	3			N	-0-					-0-
07	1457	N	1309	-0-	-148	-0-	1309	3			N	-0-					-0-
08	1488	N	1347	-0-	-141	-0-	1347	3			N	-0-					-0-
09	1320	N	1319	-0-	-1	-0-	1319	3			N	-0-					-0-
*10	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	3			N	-0-					-0-

HELBING 14 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 042664 COMPL. DATE 10/15/1967 TOTAL DEPTH 6535 PERF. N/A

05	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
06	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-
07	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
08	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
09	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	3			N	-0-					-0-
*10	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	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 #: 1 RRCID -> 042665 COMPL. DATE 10/15/1967 TOTAL DEPTH 6501 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-					-0-
06	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			N	-0-					-0-
07	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	3			N	-0-					-0-
08	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-					-0-
09	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-					-0-
*10	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			N	-0-					-0-

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
05	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1256	3	85	9	N	77	92	1			110
06	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1198	3	75	9	N	68	90	1			88
07	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1216	3	78	9	N	71	89	1			70
08	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1232	3	86	9	N	78	88	1			60
09	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1165	3	83	9	N	75					135
*10	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1143	3	74	9	N	67	89	1			113

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
05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
06	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
07	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
08	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
09	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
10	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	527	N	456	-0-	-71	-0-	456	3			N	-0-					-0-
06	480	N	420	-0-	-60	-0-	420	3			N	-0-					-0-
07	496	N	412	-0-	-84	-0-	412	3			N	-0-					-0-
08	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					-0-
09	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					-0-
10	403	N	317	-0-	-86	-0-	317	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
05	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3			N	-0-					-0-
06	1020	N	988	-0-	-32	-0-	988	3			N	-0-					-0-
07	1023	N	1017	-0-	-6	-0-	1017	3			N	-0-					-0-
08	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	3			N	-0-					-0-
09	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	3			N	-0-					-0-
10	1023	N	1008	-0-	-15	-0-	1008	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
05	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					-0-
06	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					-0-
07	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					-0-
08	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					-0-
09	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					-0-
*10	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

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
05	924 N	924	-0-	-0-	-0-	924	3			N	-0-					-0-
06	930 N	886	-0-	-44	-0-	886	3			N	-0-					-0-
07	930 N	915	-0-	-15	-0-	915	3			N	-0-					-0-
08	930 N	922	-0-	-8	-0-	922	3			N	-0-					-0-
09	900 N	883	-0-	-17	-0-	883	3			N	-0-					-0-
10	930 N	859	-0-	-71	-0-	859	3			N	-0-					-0-

BEAN "26" WELL #: 2 RRCID -> 045845 COMPL. DATE 02/28/1969 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

05	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
06	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
07	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
08	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
09	120 N	119	-0-	-1	-0-	119	3			N	-0-					-0-
*10	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-

HENDERSON, ROY -32- WELL #: 2 RRCID -> 045847 COMPL. DATE 03/17/1969 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

05	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					-0-
06	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-					-0-
07	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					-0-
08	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					-0-
09	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-
10	465 N	394	-0-	-71	-0-	394	3			N	-0-					-0-

FRIEND "E" WELL #: 1 RRCID -> 045850 COMPL. DATE 02/18/1969 TOTAL DEPTH 6615 PERF. N/A

05	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
06	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
07	279 N	249	-0-	-30	-0-	249	3			N	-0-					-0-
08	279 N	222	-0-	-57	-0-	222	3			N	-0-					-0-
09	270 N	129	-0-	-141	-0-	129	3			N	-0-					-0-
*10	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-

MCDONALD -18- WELL #: 1 RRCID -> 045949 COMPL. DATE 04/09/1969 TOTAL DEPTH 6513 PERF. N/A

05	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
06	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
07	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
08	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
09	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
*10	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN 18 GU WELL #: 1 RRCID -> 045950 COMPL. DATE 04/09/1969 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

05	589 N	568	-0-	-21	-0-	568	3			N	-0-					-0-
06	570 N	510	-0-	-60	-0-	510	3			N	-0-					-0-
07	589 N	556	-0-	-33	-0-	556	3			N	-0-					-0-
08	558 N	524	-0-	-34	-0-	524	3			N	-0-					-0-
09	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					-0-
*10	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			N	-0-					-0-

BEAN, VADA SEC. 31 WELL #: 1 RRCID -> 046419 COMPL. DATE 07/02/1968 TOTAL DEPTH 7218 PERF. N/A

05	372 N	362	-0-	-10	-0-	15	1	347	3	N	-0-					-0-
06	360 N	317	-0-	-43	-0-	317	3			N	-0-					-0-
07	372 N	284	-0-	-88	-0-	284	3			N	-0-					-0-
08	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
*09	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
10	0 N	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 #: 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
05	372	N	372	-0-	-0-	-0-	8	1	356	3	Y	7	9	1			1
							8	9									
06	411	N	411	-0-	-0-	-0-	9	1	394	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
07	421	N	421	-0-	-0-	-0-	19	1	394	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
08	432	N	432	-0-	-0-	-0-	12	1	412	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
09	411	N	411	-0-	-0-	-0-	10	1	393	3	Y	7	5	1			4
							8	9									
*10	378	N	378	-0-	-0-	-0-	4	1	367	3	Y	6	7	1			3
							7	9									

DAVIDSON, C.E. JR D NCT-1 WELL #: 1 RRCID -> 049172 COMPL. DATE 08/11/1970 TOTAL DEPTH 6450 PERF. N/A

05	527	N	506	-0-	-21	-0-	11	1	491	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
06	540	N	483	-0-	-57	-0-	11	1	469	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	527	N	76	-0-	-451	-0-	4	1	71	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
08	496	N	478	-0-	-18	-0-	14	1	461	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
09	512	N	512	-0-	-0-	-0-	12	1	497	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
*10	513	N	513	-0-	-0-	-0-	5	1	505	3	Y	3	4	1			1
							3	9									

MCMULLAN, MARGARET MRS. WELL #: 1 RRCID -> 049350 COMPL. DATE 11/23/1970 TOTAL DEPTH 8864 PERF. N/A

05	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-					-0-
06	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	3			N	-0-					-0-
07	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-					-0-
08	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-					-0-
09	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	3			N	-0-					-0-
10	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-					-0-

KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 2 RRCID -> 049649 COMPL. DATE 01/11/1971 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6186 - 0

05	155	N	147	-0-	-8	-0-	3	1	138	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
06	210	N	116	-0-	-94	-0-	3	1	110	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	217	N	140	-0-	-77	-0-	6	1	131	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
08	155	N	151	-0-	-4	-0-	4	1	143	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
09	196	N	196	-0-	-0-	-0-	5	1	188	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
*10	232	N	232	-0-	-0-	-0-	2	1	227	3	Y	3	4	1			1
							3	9									

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 4 RRCID -> 049650 COMPL. DATE 01/21/1971 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
05	701	N	701	-0-	-0-	-0-	14	1	670	3	Y	15	18	1			3
							17	9									
06	690	N	675	-0-	-15	-0-	15	1	646	3	Y	13	11	1			5
							14	9									
07	713	N	704	-0-	-9	-0-	32	1	657	3	Y	14	14	1			5
							15	9									
08	713	N	708	-0-	-5	-0-	20	1	673	3	Y	14	15	1			4
							15	9									
09	690	N	669	-0-	-21	-0-	15	1	639	3	Y	14	10	1			8
							15	9									
10	713	N	664	-0-	-49	-0-	7	1	643	3	Y	13	15	1			6
							14	9									

KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 5 RRCID -> 049869 COMPL. DATE 02/01/1971 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
05	653	N	653	-0-	-0-	-0-	14	1	631	3	Y	7	9	1			1
							8	9									
06	605	N	605	-0-	-0-	-0-	14	1	583	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
07	647	N	647	-0-	-0-	-0-	30	1	609	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
08	620	N	572	-0-	-48	-0-	16	1	548	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
09	600	N	581	-0-	-19	-0-	14	1	559	3	Y	7	5	1			4
							8	9									
10	620	N	579	-0-	-41	-0-	6	1	566	3	Y	6	7	1			3
							7	9									

KINCAID, A. R. TRUST -D- WELL #: 4 RRCID -> 050213 COMPL. DATE 04/02/1971 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
05	496	N	495	-0-	-1	-0-	10	1	477	3	Y	7	9	1			1
							8	9									
06	481	N	481	-0-	-0-	-0-	11	1	462	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
07	496	N	493	-0-	-3	-0-	23	1	462	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
08	496	N	488	-0-	-8	-0-	14	1	466	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
09	480	N	454	-0-	-26	-0-	11	1	435	3	Y	7	5	1			4
							8	9									
10	496	N	453	-0-	-43	-0-	5	1	441	3	Y	6	7	1			3
							7	9									

KINCAID, A. R. TRUST -D- WELL #: 5 RRCID -> 050242 COMPL. DATE 04/16/1971 TOTAL DEPTH 6494 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434	N	203	-0-	-231	-0-	4	1	187	3	Y	11	13	1			2
							12	9									
06	480	N	193	-0-	-287	-0-	4	1	178	3	Y	10	8	1			4
							11	9									
07	465	N	27	-0-	-438	-0-	1	1	26	3	Y	-0-	4	1			-0-
08	217	N	188	-0-	-29	-0-	5	1	174	3	Y	8	6	1			2
							9	9									
09	200	N	200	-0-	-0-	-0-	4	1	184	3	Y	11	7	1			6
							12	9									
*10	147	N	147	-0-	-0-	-0-	1	1	136	3	Y	9	11	1			4
							10	9									

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 6 RRCID -> 050465 COMPL. DATE 05/05/1971 TOTAL DEPTH 6562 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	527	N	457	-0-	-70	-0-	9 8	1 9	440	3	Y	7	9	1			1
06	540	N	367	-0-	-173	-0-	8 8	1 9	351	3	Y	7	6	1			2
07	496	N	383	-0-	-113	-0-	18 8	1 9	357	3	Y	7	7	1			2
08	465	N	432	-0-	-33	-0-	12 8	1 9	412	3	Y	7	7	1			2
09	407	N	407	-0-	-0-	-0-	9 8	1 9	390	3	Y	7	5	1			4
*10	385	N	385	-0-	-0-	-0-	4 7	1 9	374	3	Y	6	7	1			3

KINCAID, A. R. TRUST -D- WELL #: 6 RRCID -> 050531 COMPL. DATE 05/26/1971 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
05	296	N	296	-0-	-0-	-0-	6 8	1 9	282	3	Y	7	9	1			1
06	288	N	288	-0-	-0-	-0-	6 8	1 9	274	3	Y	7	6	1			2
07	248	N	45	-0-	-203	-0-	2 1	1 9	42	3	Y	1	3	1			-0-
08	248	N	221	-0-	-27	-0-	6 7	1 9	208	3	Y	6	4	1			2
09	345	N	345	-0-	-0-	-0-	8 7	1 9	330	3	Y	6	4	1			4
*10	305	N	305	-0-	-0-	-0-	3 7	1 9	295	3	Y	6	7	1			3

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
05	434	N	322	-0-	-112	-0-	7 8	1 9	307	3	Y	7	8	1			1
06	300	N	290	-0-	-10	-0-	7 8	1 9	275	3	Y	7	6	1			2
07	292	N	292	-0-	-0-	-0-	13 8	1 9	271	3	Y	7	7	1			2
08	310	N	293	-0-	-17	-0-	8 8	1 9	277	3	Y	7	7	1			2
09	300	N	280	-0-	-20	-0-	6 8	1 9	266	3	Y	7	5	1			4
*10	291	N	291	-0-	-0-	-0-	3 7	1 9	281	3	Y	6	7	1			3

DAVIDSON WELL #: 1701 RRCID -> 051823 COMPL. DATE 04/02/1994 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6198 - 7989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
06	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
07	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
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	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON WELL #: 1702 RRCID -> 053198 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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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 #: 2 H RRCID -> 053409 COMPL. DATE 09/02/1972 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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
08	125	N	125	-0-	-0-	-0-	4	1	121	3	Y	-0-					-0-
09	113	N	113	-0-	-0-	-0-	3	1	110	3	Y	-0-					-0-
*10	164	N	164	-0-	-0-	-0-	2	1	162	3	Y	-0-					-0-

FRIEND "F" WELL #: 1 RRCID -> 060182 COMPL. DATE 10/27/1974 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
05	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	3			N	-0-					-0-
06	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	3			N	-0-					-0-
07	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	3			N	-0-					-0-
08	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	3			N	-0-					-0-
09	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	3			N	-0-					-0-
*10	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	3			N	-0-					-0-

HELBING, RUBY WELL #: 2 RRCID -> 061272 COMPL. DATE 03/22/1968 TOTAL DEPTH 6605 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	N	235	-0-	-13	-0-	15	1	220	3	N	-0-					-0-
06	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
07	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
08	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
*09	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAGELSTEIN, HAZEL WELL #: 1 RRCID -> 065139 COMPL. DATE 01/15/1976 TOTAL DEPTH 8670 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					220
06	210	N	63	-0-	-147	-0-	63	2			N	-0-					220
07	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					220
08	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					220
*09	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					220
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					220

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
05	837	N	805	-0-	-32	-0-	805	3			N	-0-					-0-
06	810	N	769	-0-	-41	-0-	769	3			N	-0-					-0-
07	837	N	770	-0-	-67	-0-	770	3			N	-0-					-0-
08	806	N	786	-0-	-20	-0-	786	3			N	-0-					-0-
09	780	N	342	-0-	-438	-0-	342	3			N	-0-					-0-
*10	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON WELL #: 1703 U RRCID -> 071098 COMPL. DATE 04/13/1977 TOTAL DEPTH 9030 PERF. N/A

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

FRIEND WELL #: 2 RRCID -> 072660 COMPL. DATE 08/15/1977 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
05	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	3			N	-0-					-0-
06	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3			N	-0-					-0-
07	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3			N	-0-					-0-
08	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	3			N	-0-					-0-
09	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	3			N	-0-					-0-
10	1054	N	853	-0-	-201	-0-	853	3			N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

MEADOWS "1" WELL #: 3 RRCID -> 072876 COMPL. DATE 09/02/1977 TOTAL DEPTH 6558 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
06	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
07	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
08	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
09	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
*10	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-

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
05	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					-0-
06	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					-0-
07	682	N	624	-0-	-58	-0-	624	3			N	-0-					-0-
08	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	3			N	-0-					-0-
09	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	3			N	-0-					-0-
*10	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	3			N	-0-					-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
05	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	3			N	-0-					-0-
06	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	3			N	-0-					-0-
07	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	3			N	-0-					-0-
08	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	3			N	-0-					-0-
09	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	3			N	-0-					-0-
*10	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	3			N	-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
05	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	3			N	-0-					-0-
06	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	3			N	-0-					-0-
07	868	N	802	-0-	-66	-0-	802	3			N	-0-					-0-
08	868	N	807	-0-	-61	-0-	807	3			N	-0-					-0-
09	810	N	768	-0-	-42	-0-	768	3			N	-0-					-0-
*10	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	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
05	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	3			N	-0-					-0-
06	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-					-0-
07	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	3			N	-0-					-0-
08	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			N	-0-					-0-
09	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	3			N	-0-					-0-
*10	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	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
05	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	3			N	-0-					-0-
06	660	N	608	-0-	-52	-0-	608	3			N	-0-					-0-
07	713	N	684	-0-	-29	-0-	684	3			N	-0-					-0-
08	713	N	712	-0-	-1	-0-	712	3			N	-0-					-0-
09	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			N	-0-					-0-
10	682	N	665	-0-	-17	-0-	665	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
05	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-					-0-
06	570	N	439	-0-	-131	-0-	439	3			N	-0-					-0-
07	589	N	432	-0-	-157	-0-	432	3			N	-0-					-0-
08	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					-0-
09	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-					-0-
*10	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	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 #: 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
05	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
08	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
09	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
*10	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	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
05	1116	N	832	-0-	-284	-0-	832	3			N	-0-					-0-
06	1020	N	622	-0-	-398	-0-	622	3			N	-0-					-0-
07	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	3			N	-0-					-0-
08	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	3			N	-0-					-0-
09	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	3			N	-0-					-0-
10	868	N	709	-0-	-159	-0-	709	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
05	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	3			N	-0-					-0-
06	990	N	942	-0-	-48	-0-	942	3			N	-0-					-0-
07	992	N	836	-0-	-156	-0-	836	3			N	-0-					-0-
08	1023	N	548	-0-	-475	-0-	548	3			N	-0-					-0-
09	930	N	396	-0-	-534	-0-	396	3			N	-0-					-0-
*10	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	3			N	-0-					-0-

FRIEND "A" WELL #: 4 RRCID -> 073909 COMPL. DATE 11/16/1977 TOTAL DEPTH 6685 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	3			N	-0-					-0-
06	1350	N	827	-0-	-523	-0-	827	3			N	-0-					-0-
07	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					-0-
08	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					-0-
09	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
06	270	N	257	-0-	-13	-0-	257	3			N	-0-					-0-
07	310	N	262	-0-	-48	-0-	262	3			N	-0-					-0-
08	310	N	234	-0-	-76	-0-	234	3			N	-0-					-0-
09	270	N	245	-0-	-25	-0-	245	3			N	-0-					-0-
10	248	N	217	-0-	-31	-0-	217	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
05	682	N	505	-0-	-177	-0-	505	3			N	-0-					-0-
06	600	N	432	-0-	-168	-0-	432	3			N	-0-					-0-
07	651	N	498	-0-	-153	-0-	498	3			N	-0-					-0-
08	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	3			N	-0-					-0-
09	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	3			N	-0-					-0-
*10	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	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
05	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	3			N	-0-					-0-
06	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	3			N	-0-					-0-
07	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	3			N	-0-					-0-
08	930	N	885	-0-	-45	-0-	885	3			N	-0-					-0-
09	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	3			N	-0-					-0-
*10	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	3			N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

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
05	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	3			N	-0-					-0-
06	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	3			N	-0-					-0-
07	1271	N	1161	-0-	-110	-0-	1161	3			N	-0-					-0-
08	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	3			N	-0-					-0-
09	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	3			N	-0-					-0-
*10	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	3			N	-0-					-0-

O.B.T.C. WELL #: 2 RRCID -> 074181 COMPL. DATE 11/24/1977 TOTAL DEPTH 6450 PERF. N/A

05	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3			N	-0-					-0-
06	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	3			N	-0-					-0-
07	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	3			N	-0-					-0-
08	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	3			N	-0-					-0-
09	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	3			N	-0-					-0-
*10	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	3			N	-0-					-0-

COUCH "A" WELL #: 2 RRCID -> 074534 COMPL. DATE 12/16/1977 TOTAL DEPTH 9350 PERF. N/A

05	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					-0-
06	570	N	544	-0-	-26	-0-	544	3			N	-0-					-0-
07	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-					-0-
08	558	N	545	-0-	-13	-0-	545	3			N	-0-					-0-
09	540	N	529	-0-	-11	-0-	529	3			N	-0-					-0-
*10	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					-0-

FRIEND "F" WELL #: 2 RRCID -> 074735 COMPL. DATE 12/22/1977 TOTAL DEPTH 6705 PERF. N/A

05	93	N	29	-0-	-64	-0-	29	3			N	-0-					-0-
06	90	N	17	-0-	-73	-0-	17	3			N	-0-					-0-
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
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	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	3			N	-0-					-0-

MCDONALD "9" WELL #: 2 RRCID -> 074788 COMPL. DATE 01/03/1978 TOTAL DEPTH 6560 PERF. N/A

05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
06	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	3			N	-0-					-0-
07	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	3			N	-0-					-0-
08	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-					-0-
09	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	3			N	-0-					-0-
10	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-

MEADOWS "A" WELL #: 2 RRCID -> 075052 COMPL. DATE 01/19/1978 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

05	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	3			N	-0-					-0-
06	990	N	968	-0-	-22	-0-	968	3			N	-0-					-0-
07	1054	N	953	-0-	-101	-0-	953	3			N	-0-					-0-
08	1054	N	1020	-0-	-34	-0-	1020	3			N	-0-					-0-
09	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	3			N	-0-					-0-
10	961	N	913	-0-	-48	-0-	913	3			N	-0-					-0-

MEADOWS "48" WELL #: 2 RRCID -> 075093 COMPL. DATE 02/02/1978 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

05	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-
06	240	N	224	-0-	-16	-0-	224	3			N	-0-					-0-
07	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
08	248	N	226	-0-	-22	-0-	226	3			N	-0-					-0-
09	210	N	202	-0-	-8	-0-	202	3			N	-0-					-0-
10	217	N	209	-0-	-8	-0-	209	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 #: 2 U RRCID -> 075499 COMPL. DATE 01/24/1978 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6202 - 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
05	341	N	300	-0-	-41	-0-	300	3			N	-0-					-0-
06	300	N	279	-0-	-21	-0-	279	3			N	-0-					-0-
07	310	N	279	-0-	-31	-0-	279	3			N	-0-					-0-
08	310	N	291	-0-	-19	-0-	291	3			N	-0-					-0-
09	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
*10	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-

HELBING "18" WELL #: 2 RRCID -> 075598 COMPL. DATE 02/06/1978 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6415 - 6490

05	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	3			N	-0-					-0-
06	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	3			N	-0-					-0-
07	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	3			N	-0-					-0-
08	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-					-0-
09	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-					-0-
*10	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-					-0-

HELBING "15" WELL #: 2 RRCID -> 075599 COMPL. DATE 02/24/1978 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

05	372	N	331	-0-	-41	-0-	331	3			N	-0-					-0-
06	390	N	352	-0-	-38	-0-	352	3			N	-0-					-0-
07	372	N	356	-0-	-16	-0-	356	3			N	-0-					-0-
08	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
09	360	N	344	-0-	-16	-0-	344	3			N	-0-					-0-
10	341	N	325	-0-	-16	-0-	325	3			N	-0-					-0-

HELBING "17" WELL #: 2 RRCID -> 075835 COMPL. DATE 02/25/1978 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6248 - 6446

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HELBING 14 WELL #: 3 RRCID -> 076353 COMPL. DATE 02/28/1978 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

05	620	N	610	-0-	-10	-0-	610	3			N	-0-					-0-
06	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	3			N	-0-					-0-
07	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	3			N	-0-					-0-
08	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	3			N	-0-					-0-
09	750	N	707	-0-	-43	-0-	707	3			N	-0-					-0-
10	744	N	641	-0-	-103	-0-	641	3			N	-0-					-0-

MALLISON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 077840 COMPL. DATE 05/13/1978 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6667 - 6828

05	899	N	885	-0-	-14	-0-	885	3			Y	-0-					-0-
06	870	N	849	-0-	-21	-0-	849	3			Y	-0-					-0-
07	899	N	874	-0-	-25	-0-	874	3			Y	-0-					-0-
08	899	N	787	-0-	-112	-0-	787	3			Y	-0-					-0-
09	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	3			Y	-0-					-0-
*10	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	3			Y	-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 #: 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
05	899	N	563	-0-	-336	-0-	12	1	541	3	Y	9	11	1			2
							10	9									
06	870	N	595	-0-	-275	-0-	14	1	570	3	Y	10	8	1			4
							11	9									
07	899	N	541	-0-	-358	-0-	25	1	505	3	Y	10	10	1			4
							11	9									
08	558	N	524	-0-	-34	-0-	15	1	498	3	Y	10	11	1			3
							11	9									
09	600	N	494	-0-	-106	-0-	11	1	472	3	Y	10	7	1			6
							11	9									
10	527	N	489	-0-	-38	-0-	5	1	474	3	Y	9	11	1			4
							10	9									

KINCAID, A. R. TRUST "D" WELL #: 9 RRCID -> 082036 COMPL. DATE 04/24/1979 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6092 - 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
05	665	N	665	-0-	-0-	-0-	14	1	642	3	Y	8	10	1			1
							9	9									
06	649	N	649	-0-	-0-	-0-	15	1	626	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
07	620	N	93	-0-	-527	-0-	4	1	88	3	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
08	756	N	756	-0-	-0-	-0-	22	1	727	3	Y	6	4	1			2
							7	9									
09	677	N	677	-0-	-0-	-0-	16	1	654	3	Y	6	4	1			4
							7	9									
*10	647	N	647	-0-	-0-	-0-	7	1	633	3	Y	6	7	1			3
							7	9									

KINCAID, A. R. TRUST WELL #: 5 RRCID -> 086155 COMPL. DATE 01/31/1980 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6176 - 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
05	682	N	631	-0-	-51	-0-	13	1	601	3	Y	15	18	1			3
							17	9									
06	660	N	611	-0-	-49	-0-	14	1	583	3	Y	13	11	1			5
							14	9									
07	651	N	627	-0-	-24	-0-	29	1	583	3	Y	14	14	1			5
							15	9									
08	632	N	632	-0-	-0-	-0-	18	1	599	3	Y	14	15	1			4
							15	9									
09	609	N	609	-0-	-0-	-0-	14	1	580	3	Y	14	10	1			8
							15	9									
*10	630	N	630	-0-	-0-	-0-	6	1	610	3	Y	13	15	1			6
							14	9									

KINCAID, A. R. TRUST WELL #: 6 RRCID -> 086362 COMPL. DATE 02/14/1980 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6214 - 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
05	372	N	372	-0-	-0-	-0-	7	1	348	3	Y	15	18	1			3
							17	9									
06	360	N	356	-0-	-4	-0-	8	1	334	3	Y	13	11	1			5
							14	9									
07	376	N	376	-0-	-0-	-0-	17	1	344	3	Y	14	14	1			5
							15	9									
08	375	N	375	-0-	-0-	-0-	10	1	350	3	Y	14	15	1			4
							15	9									
09	369	N	369	-0-	-0-	-0-	8	1	346	3	Y	14	10	1			8
							15	9									
10	372	N	369	-0-	-3	-0-	4	1	351	3	Y	13	15	1			6
							14	9									

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
KINCAID, A. R. TRUST WELL #: 7 RRCID -> 086363 COMPL. DATE 02/14/1980 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6089 - 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
05	775	N	767	-0-	-8	-0-	16	1	743	3	Y	7	9	1			1
							8	9									
06	720	N	650	-0-	-70	-0-	15	1	627	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
07	775	N	395	-0-	-380	-0-	18	1	369	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
08	775	N	446	-0-	-329	-0-	13	1	425	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
09	660	N	440	-0-	-220	-0-	10	1	422	3	Y	7	5	1			4
							8	9									
*10	454	N	454	-0-	-0-	-0-	5	1	442	3	Y	6	7	1			3
							7	9									

KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 7 RRCID -> 086513 COMPL. DATE 02/28/1980 TOTAL DEPTH 6459 PERF. 6154 - 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
05	992	N	907	-0-	-85	-0-	19	1	875	3	Y	12	14	1			2
							13	9									
06	930	N	870	-0-	-60	-0-	20	1	838	3	Y	11	9	1			4
							12	9									
07	930	N	845	-0-	-85	-0-	39	1	795	3	Y	10	10	1			4
							11	9									
08	899	N	479	-0-	-420	-0-	14	1	454	3	Y	10	11	1			3
							11	9									
09	870	N	447	-0-	-423	-0-	10	1	426	3	Y	10	7	1			6
							11	9									
*10	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	11	1	1053	3	Y	9	11	1			4
							10	9									

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 8 U RRCID -> 086817 COMPL. DATE 03/13/1980 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6210 - 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
05	961	N	925	-0-	-36	-0-	19	1	889	3	Y	15	18	1			3
							17	9									
06	930	N	667	-0-	-263	-0-	15	1	638	3	Y	13	11	1			5
							14	9									
07	930	N	62	-0-	-868	-0-	2	1	45	3	Y	14	14	1			5
							15	9									
08	930	N	684	-0-	-246	-0-	19	1	650	3	Y	14	15	1			4
							15	9									
09	660	N	461	-0-	-199	-0-	11	1	435	3	Y	14	10	1			8
							15	9									
*10	776	N	776	-0-	-0-	-0-	8	1	754	3	Y	13	15	1			6
							14	9									

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
05	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
06	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
07	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
08	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
*10	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-

POWELL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 086820 COMPL. DATE 02/28/1980 TOTAL DEPTH 6613 PERF. 6297 - 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
05	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	3			N	-0-					-0-
06	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	3			N	-0-					-0-
07	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	3			N	-0-					-0-
08	1581	N	1355	-0-	-226	-0-	1355	3			N	-0-					-0-
09	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	3			N	-0-					-0-
10	1581	N	1506	-0-	-75	-0-	1506	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 D NCT-1 WELL #: 4 RRCID -> 086861 COMPL. DATE 03/06/1980 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6198 - 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
05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	3	1	125	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
06	150	N	113	-0-	-37	-0-	3	1	107	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	155	N	19	-0-	-136	-0-	1	1	17	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
08	124	N	90	-0-	-34	-0-	3	1	84	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
09	120	N	99	-0-	-21	-0-	2	1	94	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	3	4	1			1

KINCAID, A. R. TRUST WELL #: 8 RRCID -> 087192 COMPL. DATE 02/20/1980 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 6108 - 6280

05	775	N	773	-0-	-2	-0-	16	1	744	3	Y	12	14	1			2
							13	9									
06	750	N	747	-0-	-3	-0-	17	1	718	3	Y	11	9	1			4
							12	9									
07	775	N	756	-0-	-19	-0-	35	1	710	3	Y	10	10	1			4
							11	9									
08	776	N	776	-0-	-0-	-0-	22	1	743	3	Y	10	11	1			3
							11	9									
09	750	N	737	-0-	-13	-0-	17	1	709	3	Y	10	7	1			6
							11	9									
10	744	N	617	-0-	-127	-0-	6	1	601	3	Y	9	11	1			4
							10	9									

HENDERSON, ROY "32" WELL #: 3 RRCID -> 089759 COMPL. DATE 09/13/1980 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 6603 - 6656

05	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	3			N	-0-					-0-
06	780	N	699	-0-	-81	-0-	699	3			N	-0-					-0-
07	775	N	571	-0-	-204	-0-	571	3			N	-0-					-0-
08	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	3			N	-0-					-0-
09	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-					-0-
*10	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	3			N	-0-					-0-

FRIEND, W. E. EST. "89" WELL #: 1 RRCID -> 091110 COMPL. DATE 12/30/1980 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6406 - 6469

05	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KINCAID, A. R. TRUST WELL #: 9 RRCID -> 091264 COMPL. DATE 09/17/1980 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 6166 - 6346

05	633	N	633	-0-	-0-	-0-	13	1	607	3	Y	12	14	1			2
							13	9									
06	607	N	607	-0-	-0-	-0-	14	1	581	3	Y	11	9	1			4
							12	9									
07	589	N	572	-0-	-17	-0-	26	1	535	3	Y	10	10	1			4
							11	9									
08	655	N	655	-0-	-0-	-0-	19	1	625	3	Y	10	11	1			3
							11	9									
09	684	N	684	-0-	-0-	-0-	16	1	657	3	Y	10	7	1			6
							11	9									
*10	843	N	843	-0-	-0-	-0-	9	1	824	3	Y	9	11	1			4
							10	9									

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

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
05	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-
06	390	N	371	-0-	-19	-0-	371	3			N	-0-					-0-
07	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
08	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-
09	360	N	349	-0-	-11	-0-	349	3			N	-0-					-0-
*10	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	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
05	298	N	298	-0-	-0-	-0-	6	1	286	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
06	300	N	281	-0-	-19	-0-	6	1	272	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	310	N	295	-0-	-15	-0-	14	1	278	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
08	310	N	304	-0-	-6	-0-	9	1	291	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
09	303	N	303	-0-	-0-	-0-	7	1	293	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
*10	324	N	324	-0-	-0-	-0-	3	1	318	3	Y	3	4	1			1
							3	9									

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	217	N	126	-0-	-91	-0-	126	3			N	-0-					-0-
06	180	N	132	-0-	-48	-0-	132	3			N	-0-					-0-
07	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
08	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
09	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
*10	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	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
05	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
06	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
07	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
08	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
09	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
10	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN 6 WELL #: 1 RRCID -> 106725 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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 8 RRCID -> 118076 COMPL. DATE 09/04/1985 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 6195 - 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
05	372	N	352	-0-	-20	-0-	7 8	1 9	337	3	Y	7	9	1			1
06	360	N	313	-0-	-47	-0-	7 8	1 9	298	3	Y	7	6	1			2
07	520	N	520	-0-	-0-	-0-	24 8	1 9	488	3	Y	7	7	1			2
08	361	N	361	-0-	-0-	-0-	10 8	1 9	343	3	Y	7	7	1			2
09	345	N	345	-0-	-0-	-0-	8 8	1 9	329	3	Y	7	5	1			4
10	372	N	310	-0-	-62	-0-	3 7	1 9	300	3	Y	6	7	1			3

KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 10 RRCID -> 118230 COMPL. DATE 09/04/1985 TOTAL DEPTH 6404 PERF. 6281 - 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
05	434	N	410	-0-	-24	-0-	8 8	1 9	394	3	Y	7	9	1			1
06	396	N	396	-0-	-0-	-0-	9 8	1 9	379	3	Y	7	6	1			2
07	434	N	413	-0-	-21	-0-	19 8	1 9	386	3	Y	7	7	1			2
08	424	N	424	-0-	-0-	-0-	12 8	1 9	404	3	Y	7	7	1			2
09	406	N	406	-0-	-0-	-0-	9 8	1 9	389	3	Y	7	5	1			4
10	403	N	371	-0-	-32	-0-	4 7	1 9	360	3	Y	6	7	1			3

KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 9 RRCID -> 118519 COMPL. DATE 09/13/1985 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6194 - 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
05	568	N	568	-0-	-0-	-0-	12 8	1 9	548	3	Y	7	9	1			1
06	586	N	586	-0-	-0-	-0-	13 8	1 9	565	3	Y	7	6	1			2
07	594	N	594	-0-	-0-	-0-	27 8	1 9	559	3	Y	7	7	1			2
08	592	N	592	-0-	-0-	-0-	17 8	1 9	567	3	Y	7	7	1			2
09	562	N	562	-0-	-0-	-0-	13 8	1 9	541	3	Y	7	5	1			4
10	558	N	553	-0-	-5	-0-	6 7	1 9	540	3	Y	6	7	1			3

HENDERSON, ROY -32- WELL #: 4 RRCID -> 128909 COMPL. DATE 10/21/1988 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6395 - 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
05	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-
06	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					-0-
07	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
08	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					-0-
09	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
*10	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-

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
05	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-
06	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					-0-
07	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-
08	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-
09	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	3			N	-0-					-0-
*10	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	3			N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

FRIEND "C" WELL #: 3 RRCID -> 129905 COMPL. DATE 01/16/1989 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6484 - 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
05	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
06	210	N	206	-0-	-4	-0-	206	3			N	-0-					-0-
07	217	N	209	-0-	-8	-0-	209	3			N	-0-					-0-
08	217	N	209	-0-	-8	-0-	209	3			N	-0-					-0-
09	210	N	199	-0-	-11	-0-	199	3			N	-0-					-0-
10	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	3			N	-0-					-0-

KINCAID "A" WELL #: 3 RRCID -> 130948 COMPL. DATE 05/17/1989 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6316 - 6409

05	1178	N	1120	-0-	-58	-0-	1120	3			N	-0-					-0-
06	1110	N	771	-0-	-339	-0-	771	3			N	-0-					-0-
07	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	3			N	-0-					-0-
08	1116	N	893	-0-	-223	-0-	893	3			N	-0-					-0-
09	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	3			N	-0-					-0-
10	1178	N	1082	-0-	-96	-0-	1082	3			N	-0-					-0-

MEADOWS "1" WELL #: 5 RRCID -> 130949 COMPL. DATE 05/30/1989 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6325 - 6413

05	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-
06	390	N	384	-0-	-6	-0-	384	3			N	-0-					-0-
07	403	N	400	-0-	-3	-0-	400	3			N	-0-					-0-
08	403	N	393	-0-	-10	-0-	393	3			N	-0-					-0-
09	390	N	384	-0-	-6	-0-	384	3			N	-0-					-0-
10	403	N	382	-0-	-21	-0-	382	3			N	-0-					-0-

HELBING "15" WELL #: 3 RRCID -> 130950 COMPL. DATE 05/30/1989 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6264 - 6378

05	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
06	210	N	204	-0-	-6	-0-	204	3			N	-0-					-0-
07	217	N	198	-0-	-19	-0-	198	3			N	-0-					-0-
08	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	3			N	-0-					-0-
09	210	N	201	-0-	-9	-0-	201	3			N	-0-					-0-
*10	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-

KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 11 RRCID -> 130951 COMPL. DATE 05/27/1989 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6186 - 6363

05	578	N	578	-0-	-0-	-0-	12	1	549	3	Y	15	18	1			3
							17	9									
06	689	N	689	-0-	-0-	-0-	16	1	659	3	Y	13	11	1			5
							14	9									
07	670	N	670	-0-	-0-	-0-	31	1	624	3	Y	14	14	1			5
							15	9									
08	632	N	632	-0-	-0-	-0-	18	1	599	3	Y	14	15	1			4
							15	9									
09	660	N	605	-0-	-55	-0-	14	1	576	3	Y	14	10	1			8
							15	9									
10	682	N	614	-0-	-68	-0-	6	1	594	3	Y	13	15	1			6
							14	9									

CHANDLER WELL #: 3 RRCID -> 132008 COMPL. DATE 09/20/1989 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 6232 - 6373

05	1023	N	965	-0-	-58	-0-	965	3			N	-0-					-0-
06	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	3			N	-0-					-0-
07	961	N	937	-0-	-24	-0-	937	3			N	-0-					-0-
08	961	N	935	-0-	-26	-0-	935	3			N	-0-					-0-
09	930	N	901	-0-	-29	-0-	901	3			N	-0-					-0-
10	930	N	912	-0-	-18	-0-	912	3			N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
CHANDLER WELL #: 4 RRCID -> 132052 COMPL. DATE 09/21/1989 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6331 - 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
05	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			N	-0-					-0-
06	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-					-0-
07	682	N	636	-0-	-46	-0-	636	3			N	-0-					-0-
08	651	N	649	-0-	-2	-0-	649	3			N	-0-					-0-
09	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					-0-
*10	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-					-0-

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
05	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	22	1	1033	3	Y	12	14	1			2
							13	9									
06	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	24	1	993	3	Y	11	9	1			4
							12	9									
07	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	50	1	1027	3	Y	10	10	1			4
							11	9									
08	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	30	1	1021	3	Y	10	11	1			3
							11	9									
09	1020	N	908	-0-	-112	-0-	21	1	876	3	Y	10	7	1			6
							11	9									
10	1085	N	1061	-0-	-24	-0-	11	1	1040	3	Y	9	11	1			4
							10	9									

KINCAID, A.R. TRUST "D" WELL #: 13 RRCID -> 132636 COMPL. DATE 11/17/1989 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6176 - 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
05	351	N	351	-0-	-0-	-0-	7	1	340	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
06	390	N	389	-0-	-1	-0-	9	1	377	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	403	N	14	-0-	-389	-0-	1	1	13	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	563	N	563	-0-	-0-	-0-	16	1	544	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
09	390	N	298	-0-	-92	-0-	7	1	288	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
*10	382	N	382	-0-	-0-	-0-	4	1	375	3	Y	3	4	1			1
							3	9									

KINCAID, A.R. TRUST "D" WELL #: 11 RRCID -> 132960 COMPL. DATE 11/30/1989 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6156 - 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
05	744	N	730	-0-	-14	-0-	15	1	702	3	Y	12	14	1			2
							13	9									
06	810	N	640	-0-	-170	-0-	15	1	615	3	Y	9	8	1			3
							10	9									
07	837	N	96	-0-	-741	-0-	4	1	91	3	Y	1	4	1			-0-
							1	9									
08	744	N	608	-0-	-136	-0-	17	1	582	3	Y	8	6	1			2
							9	9									
09	776	N	776	-0-	-0-	-0-	18	1	747	3	Y	10	6	1			6
							11	9									
*10	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	11	1	1081	3	Y	9	11	1			4
							10	9									

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
KINCAID, A. R. TRUST 'C' WELL #: 5 RRCID -> 133056 COMPL. DATE 12/21/1989 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6193 - 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
05	589	N	577	-0-	-12	-0-	12	1	557	3	Y	7	9	1			1
							8	9									
06	570	N	555	-0-	-15	-0-	13	1	534	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
07	558	N	82	-0-	-476	-0-	4	1	77	3	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
08	701	N	701	-0-	-0-	-0-	20	1	674	3	Y	6	4	1			2
							7	9									
09	598	N	598	-0-	-0-	-0-	14	1	577	3	Y	6	4	1			4
							7	9									
*10	436	N	436	-0-	-0-	-0-	5	1	424	3	Y	6	7	1			3
							7	9									

FRIEND "D" WELL #: 2 RRCID -> 133104 COMPL. DATE 11/23/1989 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6241 - 6398

05	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-					-0-
06	15	N	10	-0-	-5	-0-	10	3			N	-0-					-0-
07	13	N	11	-0-	-2	-0-	11	3			N	-0-					-0-
08	13	N	11	-0-	-2	-0-	11	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-

MCDONALD "14" WELL #: 3 RRCID -> 133108 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 6143 - 6277

05	403	N	395	-0-	-8	-0-	395	3			N	-0-					-0-
06	390	N	379	-0-	-11	-0-	379	3			N	-0-					-0-
07	403	N	391	-0-	-12	-0-	391	3			N	-0-					-0-
08	403	N	399	-0-	-4	-0-	399	3			N	-0-					-0-
09	390	N	388	-0-	-2	-0-	388	3			N	-0-					-0-
10	403	N	316	-0-	-87	-0-	316	3			N	-0-					-0-

BEAN "26" WELL #: 5 RRCID -> 133254 COMPL. DATE 05/17/2002 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6395 - 6983

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEADOWS "A" WELL #: 3 RRCID -> 133255 COMPL. DATE 11/29/1989 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6274 - 6371

05	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-
06	360	N	338	-0-	-22	-0-	338	3			N	-0-					-0-
07	372	N	345	-0-	-27	-0-	345	3			N	-0-					-0-
08	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-
09	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
*10	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-

O.B.T.C. WELL #: 3 RRCID -> 133256 COMPL. DATE 12/29/1989 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6080 - 6225

05	403	N	379	-0-	-24	-0-	379	3			N	-0-					-0-
06	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-
07	372	N	356	-0-	-16	-0-	356	3			N	-0-					-0-
08	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
09	360	N	353	-0-	-7	-0-	353	3			N	-0-					-0-
*10	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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
05	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	3			N	-0-					-0-
06	120	N	62	-0-	-58	-0-	62	3			N	-0-					-0-
07	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					-0-
08	93	N	66	-0-	-27	-0-	66	3			N	-0-					-0-
09	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
*10	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-

MEADOWS "48" WELL #: 3 RRCID -> 133258 COMPL. DATE 12/16/1989 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6344 - 6416

05	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					-0-
06	390	N	341	-0-	-49	-0-	341	3			N	-0-					-0-
07	403	N	317	-0-	-86	-0-	317	3			N	-0-					-0-
08	403	N	331	-0-	-72	-0-	331	3			N	-0-					-0-
09	330	N	315	-0-	-15	-0-	315	3			N	-0-					-0-
*10	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-

MCDONALD "9" WELL #: 3 RRCID -> 133604 COMPL. DATE 01/18/1990 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6185 - 6318

05	465	N	452	-0-	-13	-0-	452	3			N	-0-					-0-
06	450	N	435	-0-	-15	-0-	435	3			N	-0-					-0-
07	465	N	448	-0-	-17	-0-	448	3			N	-0-					-0-
08	465	N	446	-0-	-19	-0-	446	3			N	-0-					-0-
09	450	N	434	-0-	-16	-0-	434	3			N	-0-					-0-
*10	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON WELL #: 1704 U RRCID -> 134810 COMPL. DATE 05/06/1990 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6057 - 6172

05	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
06	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
07	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
08	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
09	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
*10	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	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

05	389	N	389	-0-	-0-	-0-	8	1	373	3	Y	7	9	1			1
							8	9									
06	369	N	369	-0-	-0-	-0-	8	1	353	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
07	372	N	90	-0-	-282	-0-	4	1	84	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
08	427	N	427	-0-	-0-	-0-	12	1	409	3	Y	5	4	1			2
							6	9									
09	412	N	412	-0-	-0-	-0-	10	1	395	3	Y	6	4	1			4
							7	9									
*10	382	N	382	-0-	-0-	-0-	4	1	371	3	Y	6	7	1			3
							7	9									

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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
05	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	31	1	1444	3	Y	15	18	1			3
							17	9									
06	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	33	1	1397	3	Y	13	11	1			5
							14	9									
07	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	70	1	1419	3	Y	14	14	1			5
							15	9									
08	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	43	1	1442	3	Y	14	15	1			4
							15	9									
09	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	34	1	1397	3	Y	14	10	1			8
							15	9									
*10	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	15	1	1449	3	Y	13	15	1			6
							14	9									

DAVIDSON WELL #: 1705 U RRCID -> 135090 COMPL. DATE 05/22/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6077 - 6205

05	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
06	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
07	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
08	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
09	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
*10	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-

MCDONALD "15" WELL #: 5 RRCID -> 135196 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 6255 PERF. 5995 - 6131

05	248	N	199	-0-	-49	-0-	199	3			N	-0-					-0-
06	210	N	191	-0-	-19	-0-	191	3			N	-0-					-0-
07	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
08	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
09	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
*10	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-

KINCAID WELL #: 9 RRCID -> 135197 COMPL. DATE 06/03/1990 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6359 - 6478

05	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					-0-
06	420	N	400	-0-	-20	-0-	400	3			N	-0-					-0-
07	434	N	396	-0-	-38	-0-	396	3			N	-0-					-0-
08	434	N	404	-0-	-30	-0-	404	3			N	-0-					-0-
09	390	N	360	-0-	-30	-0-	360	3			N	-0-					-0-
10	403	N	345	-0-	-58	-0-	345	3			N	-0-					-0-

KINCAID WELL #: 10 RRCID -> 135198 COMPL. DATE 06/04/1990 TOTAL DEPTH 6493 PERF. 6194 - 6360

05	403	N	358	-0-	-45	-0-	358	3			N	-0-					-0-
06	390	N	357	-0-	-33	-0-	357	3			N	-0-					-0-
07	403	N	366	-0-	-37	-0-	366	3			N	-0-					-0-
08	372	N	367	-0-	-5	-0-	367	3			N	-0-					-0-
09	360	N	354	-0-	-6	-0-	354	3			N	-0-					-0-
*10	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-

MCDONALD "15" WELL #: 6 RRCID -> 135199 COMPL. DATE 05/27/1990 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 6017 - 6131

05	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-
06	360	N	353	-0-	-7	-0-	353	3			N	-0-					-0-
07	372	N	364	-0-	-8	-0-	364	3			N	-0-					-0-
08	372	N	365	-0-	-7	-0-	365	3			N	-0-					-0-
09	360	N	353	-0-	-7	-0-	353	3			N	-0-					-0-
10	372	N	367	-0-	-5	-0-	367	3			N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

KINCAID "A" WELL #: 4 RRCID -> 135207 COMPL. DATE 05/29/1990 TOTAL DEPTH 6513 PERF. 6245 - 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
05	465	N	437	-0-	-28	-0-	437	3			N	-0-					-0-
06	420	N	418	-0-	-2	-0-	418	3			N	-0-					-0-
07	434	N	424	-0-	-10	-0-	424	3			N	-0-					-0-
08	434	N	413	-0-	-21	-0-	413	3			N	-0-					-0-
09	420	N	337	-0-	-83	-0-	337	3			N	-0-					-0-
10	434	N	311	-0-	-123	-0-	311	3			N	-0-					-0-

MEADOWS "1" WELL #: 6 RRCID -> 135208 COMPL. DATE 06/01/1990 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6360 - 6511

05	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-					-0-
06	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	3			N	-0-					-0-
07	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-					-0-
08	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	3			N	-0-					-0-
09	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	3			N	-0-					-0-
*10	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	3			N	-0-					-0-

O.B.T.C. WELL #: 4 RRCID -> 135209 COMPL. DATE 06/02/1990 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6071 - 6186

05	248	N	237	-0-	-11	-0-	237	3			N	-0-					-0-
06	240	N	229	-0-	-11	-0-	229	3			N	-0-					-0-
07	248	N	236	-0-	-12	-0-	236	3			N	-0-					-0-
08	248	N	240	-0-	-8	-0-	240	3			N	-0-					-0-
09	240	N	231	-0-	-9	-0-	231	3			N	-0-					-0-
10	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN 18 GU WELL #: 2 RRCID -> 135268 COMPL. DATE 06/24/1990 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6004 - 6130

05	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
06	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
07	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
08	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
09	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
*10	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-

HELBING 14 WELL #: 6 RRCID -> 135281 COMPL. DATE 05/03/1990 TOTAL DEPTH 6513 PERF. 6237 - 6395

05	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	3			N	-0-					-0-
06	780	N	685	-0-	-95	-0-	685	3			N	-0-					-0-
07	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	3			N	-0-					-0-
08	713	N	712	-0-	-1	-0-	712	3			N	-0-					-0-
09	690	N	686	-0-	-4	-0-	686	3			N	-0-					-0-
10	713	N	625	-0-	-88	-0-	625	3			N	-0-					-0-

KINCAID WELL #: 11 RRCID -> 135346 COMPL. DATE 07/02/1990 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6324 - 6528

05	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
06	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
07	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
08	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
09	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
*10	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-

MCDONALD "14" WELL #: 4 RRCID -> 135353 COMPL. DATE 06/29/1990 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 6025 - 6157

05	837	N	833	-0-	-4	-0-	833	3			N	-0-					-0-
06	870	N	767	-0-	-103	-0-	767	3			N	-0-					-0-
07	868	N	781	-0-	-87	-0-	781	3			N	-0-					-0-
08	837	N	827	-0-	-10	-0-	827	3			N	-0-					-0-
09	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	3			N	-0-					-0-
10	775	N	747	-0-	-28	-0-	747	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
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
07	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	3			N	-0-					-0-
08	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	3			N	-0-					-0-
09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
10	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	3			N	-0-					-0-

FRIEND WELL #: 3 RRCID -> 135358 COMPL. DATE 07/12/1990 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6385 - 6465

05	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
06	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
07	186	N	169	-0-	-17	-0-	169	3			N	-0-					-0-
08	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	3			N	-0-					-0-
09	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
*10	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-

POWELL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 135359 COMPL. DATE 06/03/1990 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6477 - 6551

05	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
06	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
07	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
08	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
09	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
*10	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-

COUCH "B" WELL #: 3 RRCID -> 135448 COMPL. DATE 07/03/1990 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6284 - 6896

05	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	3			N	-0-					-0-
06	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-					-0-
07	713	N	701	-0-	-12	-0-	701	3			N	-0-					-0-
08	713	N	653	-0-	-60	-0-	653	3			N	-0-					-0-
09	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	3			N	-0-					-0-
*10	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	3			N	-0-					-0-

COUCH WELL #: 5 RRCID -> 135449 COMPL. DATE 07/18/1990 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6329 - 6430

05	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			N	-0-					-0-
06	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-					-0-
07	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	3			N	-0-					-0-
08	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	3			N	-0-					-0-
09	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-					-0-
*10	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	3			N	-0-					-0-

HENDERSON, ROY "32" WELL #: 5 RRCID -> 135589 COMPL. DATE 07/18/1990 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6398 - 6513

05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
06	180	N	152	-0-	-28	-0-	152	3			N	-0-					-0-
07	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
08	155	N	91	-0-	-64	-0-	91	3			N	-0-					-0-
09	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
10	155	N	118	-0-	-37	-0-	118	3			N	-0-					-0-

HELBING "A" WELL #: 2 RRCID -> 135594 COMPL. DATE 07/20/1990 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6273 - 6377

05	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-
06	480	N	420	-0-	-60	-0-	420	3			N	-0-					-0-
07	434	N	431	-0-	-3	-0-	431	3			N	-0-					-0-
08	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-
09	420	N	419	-0-	-1	-0-	419	3			N	-0-					-0-
10	434	N	432	-0-	-2	-0-	432	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
05	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
07	62	N	24	-0-	-38	-0-	24	3			N	-0-					-0-
08	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	3			N	-0-					-0-
09	60	N	20	-0-	-40	-0-	20	3			N	-0-					-0-
*10	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-

HELBING "17" WELL #: 3 RRCID -> 136320 COMPL. DATE 10/02/1990 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6236 - 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
05	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-
06	390	N	356	-0-	-34	-0-	356	3			N	-0-					-0-
07	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					-0-
08	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					-0-
09	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-
10	403	N	334	-0-	-69	-0-	334	3			N	-0-					-0-

MEADOWS "1" WELL #: 7 RRCID -> 136511 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 5802 - 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
05	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
06	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
07	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
08	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-
09	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
10	186	N	110	-0-	-76	-0-	110	3			N	-0-					-0-

COUCH WELL #: 6-U RRCID -> 136731 COMPL. DATE 07/30/1990 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 6334 - 6992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	620	N	535	-0-	-85	-0-	535	3			N	-0-					-0-
06	660	N	659	-0-	-1	-0-	659	3			N	-0-					-0-
07	651	N	623	-0-	-28	-0-	623	3			N	-0-					-0-
08	2902	N	2902	-0-	-0-	-0-	2902	3			N	-0-					-0-
09	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					-0-
*10	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			N	-0-					-0-

KINCAID, A. R. TRUST 'C' WELL #: 4 RRCID -> 136766 COMPL. DATE 02/20/1998 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6200 - 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
05	1891	N	1811	-0-	-80	-0-	38	1	1747	3	Y	24	28	1			4
							26	9									
06	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	43	1	1794	3	Y	20	17	1			7
							22	9									
07	1829	N	1738	-0-	-91	-0-	80	1	1636	3	Y	20	20	1			7
							22	9									
08	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	53	1	1793	3	Y	21	22	1			6
							23	9									
09	1830	N	1716	-0-	-114	-0-	40	1	1654	3	Y	20	14	1			12
							22	9									
*10	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	18	1	1725	3	Y	19	22	1			9
							21	9									

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
KINCAID, A. R. TRUST -D- WELL #: 12-U RRCID -> 136853 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6200 - 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
05	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	46	1	2157	3	Y	15	18	1			3
							17	9									
06	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	50	1	2112	3	Y	13	11	1			5
							14	9									
07	2201	N	2138	-0-	-63	-0-	99	1	2024	3	Y	14	14	1			5
							15	9									
08	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	65	1	2168	3	Y	14	15	1			4
							15	9									
09	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	51	1	2126	3	Y	14	10	1			8
							15	9									
*10	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	23	1	2154	3	Y	13	15	1			6
							14	9									

DAVIDSON, C.E. JR. "C" WELL #: 1 RRCID -> 138236 COMPL. DATE 03/23/1998 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6166 - 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
05	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	26	1	1202	3	Y	8	10	1			1
							9	9									
06	1200	N	1189	-0-	-11	-0-	27	1	1154	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
07	1240	N	1221	-0-	-19	-0-	57	1	1156	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
08	1240	N	1233	-0-	-7	-0-	35	1	1190	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
09	1200	N	1190	-0-	-10	-0-	28	1	1154	3	Y	7	5	1			4
							8	9									
10	1209	N	1085	-0-	-124	-0-	11	1	1067	3	Y	6	7	1			3
							7	9									

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
05	620	N	612	-0-	-8	-0-	13	1	591	3	Y	7	9	1			1
							8	9									
06	600	N	588	-0-	-12	-0-	13	1	567	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
07	620	N	597	-0-	-23	-0-	28	1	561	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
08	620	N	612	-0-	-8	-0-	17	1	587	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
09	600	N	588	-0-	-12	-0-	14	1	566	3	Y	7	5	1			4
							8	9									
10	589	N	589	-0-	-0-	-0-	6	1	576	3	Y	6	7	1			3
							7	9									

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
05	403	N	401	-0-	-2	-0-	8	1	385	3	Y	7	9	1			1
							8	9									
06	390	N	390	-0-	-0-	-0-	9	1	373	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
07	403	N	397	-0-	-6	-0-	18	1	371	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
08	407	N	407	-0-	-0-	-0-	12	1	387	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
09	390	N	384	-0-	-6	-0-	9	1	367	3	Y	7	5	1			4
							8	9									
10	403	N	393	-0-	-10	-0-	4	1	382	3	Y	6	7	1			3
							7	9									

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

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
05	434	N	391	-0-	-43	-0-	391	3			N	-0-					-0-
06	540	N	328	-0-	-212	-0-	328	3			N	-0-					-0-
07	465	N	299	-0-	-166	-0-	299	3			N	-0-					-0-
08	403	N	374	-0-	-29	-0-	374	3			N	-0-					-0-
09	330	N	300	-0-	-30	-0-	300	3			N	-0-					-0-
10	310	N	281	-0-	-29	-0-	281	3			N	-0-					-0-

KINCAID WELL #: 12 RRCID -> 139387 COMPL. DATE 07/15/1991 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6296 - 6410

05	248	N	232	-0-	-16	-0-	232	3			N	-0-					-0-
06	240	N	222	-0-	-18	-0-	222	3			N	-0-					-0-
07	248	N	228	-0-	-20	-0-	228	3			N	-0-					-0-
08	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
09	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
*10	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-

FRIEND WELL #: 4 RRCID -> 139389 COMPL. DATE 08/26/1990 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 6329 - 6404

05	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
06	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
07	217	N	196	-0-	-21	-0-	196	3			N	-0-					-0-
08	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
09	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
*10	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-

FRIEND, W. E. WELL #: 3 RRCID -> 139390 COMPL. DATE 08/23/1991 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 6498 - 6576

05	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
06	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
07	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
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	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-

FRIEND "B" WELL #: 4 RRCID -> 139505 COMPL. DATE 08/07/1991 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 6369 - 6492

05	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
06	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
07	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
08	217	N	188	-0-	-29	-0-	188	3			N	-0-					-0-
09	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
*10	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-

FRIEND "D" WELL #: 3 RRCID -> 139608 COMPL. DATE 09/13/1991 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 6374 - 6443

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KINCAID WELL #: 13 RRCID -> 139671 COMPL. DATE 09/25/1991 TOTAL DEPTH 6633 PERF. 6331 - 6469

05	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2194	3			N	-0-					-0-
06	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2068	3			N	-0-					-0-
07	1891	N	1722	-0-	-169	-0-	1722	3			N	-0-					-0-
08	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	3			N	-0-					-0-
09	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	3			N	-0-					-0-
*10	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	3			N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

KINCAID WELL #: 14 RRCID -> 139952 COMPL. DATE 09/13/1991 TOTAL DEPTH 6553 PERF. 6239 - 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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COUCH "A" WELL #: 3 RRCID -> 140200 COMPL. DATE 12/18/1991 TOTAL DEPTH 7041 PERF. 6286 - 6878

05	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
06	420 N	359	-0-	-61	-0-	359	3			N	-0-					-0-
07	372 N	359	-0-	-13	-0-	359	3			N	-0-					-0-
08	372 N	364	-0-	-8	-0-	364	3			N	-0-					-0-
09	360 N	348	-0-	-12	-0-	348	3			N	-0-					-0-
10	372 N	359	-0-	-13	-0-	359	3			N	-0-					-0-

KINCAID WELL #: 15 RRCID -> 140204 COMPL. DATE 12/05/1991 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 6152 - 6326

05	759 N	759	-0-	-0-	-0-	759	3			N	-0-					-0-
06	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728	3			N	-0-					-0-
07	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755	3			N	-0-					-0-
08	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754	3			N	-0-					-0-
09	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729	3			N	-0-					-0-
*10	818 N	818	-0-	-0-	-0-	818	3			N	-0-					-0-

COUCH "C" WELL #: 3 RRCID -> 140442 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6286 - 6861

05	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					-0-
06	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			N	-0-					-0-
07	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			N	-0-					-0-
08	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					-0-
09	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					-0-
*10	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					-0-

HELBING 14 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 140783 COMPL. DATE 02/12/1992 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6248 - 6410

05	1364 N	1352	-0-	-12	-0-	1352	3			N	-0-					-0-
06	1320 N	1284	-0-	-36	-0-	1284	3			N	-0-					-0-
07	1364 N	1283	-0-	-81	-0-	1283	3			N	-0-					-0-
08	1364 N	1299	-0-	-65	-0-	1299	3			N	-0-					-0-
09	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	3			N	-0-					-0-
*10	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	3			N	-0-					-0-

KINCAID, A. R. TRUST -D- WELL #: 8 RRCID -> 142282 COMPL. DATE 09/08/1997 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6204 - 7920

05	1674 N	1594	-0-	-80	-0-	33	1	1535	3	Y	24	28	1			4
						26	9									
06	1560 N	1526	-0-	-34	-0-	35	1	1469	3	Y	20	17	1			7
						22	9									
07	1612 N	709	-0-	-903	-0-	32	1	655	3	Y	20	20	1			7
						22	9									
08	1581 N	428	-0-	-1153	-0-	12	1	399	3	Y	15	18	1			4
						17	9									
09	1530 N	669	-0-	-861	-0-	15	1	631	3	Y	21	13	1			12
						23	9									
*10	940 N	940	-0-	-0-	-0-	10	1	909	3	Y	19	22	1			9
						21	9									

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
KINCAID, A. R. TRUST WELL #: 12 RRCID -> 142462 COMPL. DATE 09/16/1992 TOTAL DEPTH 6514 PERF. 6068 - 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
05	685	N	685	-0-	-0-	-0-	14	1	649	3	Y	20	23	1			4
							22	9									
06	660	N	654	-0-	-6	-0-	15	1	621	3	Y	16	14	1			6
							18	9									
07	682	N	662	-0-	-20	-0-	30	1	613	3	Y	17	17	1			6
							19	9									
08	682	N	659	-0-	-23	-0-	18	1	622	3	Y	17	18	1			5
							19	9									
09	660	N	643	-0-	-17	-0-	15	1	609	3	Y	17	12	1			10
							19	9									
10	651	N	648	-0-	-3	-0-	7	1	624	3	Y	15	18	1			7
							17	9									

KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 13 RRCID -> 142597 COMPL. DATE 09/26/1992 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6131 - 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
05	677	N	677	-0-	-0-	-0-	14	1	650	3	Y	12	14	1			2
							13	9									
06	594	N	594	-0-	-0-	-0-	13	1	569	3	Y	11	9	1			4
							12	9									
07	558	N	530	-0-	-28	-0-	24	1	495	3	Y	10	10	1			4
							11	9									
08	589	N	553	-0-	-36	-0-	16	1	526	3	Y	10	11	1			3
							11	9									
09	570	N	539	-0-	-31	-0-	12	1	516	3	Y	10	7	1			6
							11	9									
*10	581	N	581	-0-	-0-	-0-	6	1	565	3	Y	9	11	1			4
							10	9									

KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 15 RRCID -> 142598 COMPL. DATE 10/01/1992 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6183 - 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
05	628	N	628	-0-	-0-	-0-	13	1	598	3	Y	15	18	1			3
							17	9									
06	583	N	583	-0-	-0-	-0-	13	1	556	3	Y	13	11	1			5
							14	9									
07	527	N	463	-0-	-64	-0-	21	1	427	3	Y	14	14	1			5
							15	9									
08	620	N	553	-0-	-67	-0-	16	1	522	3	Y	14	15	1			4
							15	9									
09	570	N	555	-0-	-15	-0-	13	1	527	3	Y	14	10	1			8
							15	9									
*10	564	N	564	-0-	-0-	-0-	6	1	544	3	Y	13	15	1			6
							14	9									

KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 12 RRCID -> 142946 COMPL. DATE 10/12/1992 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6220 - 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
05	366	N	366	-0-	-0-	-0-	8	1	350	3	Y	7	9	1			1
							8	9									
06	350	N	350	-0-	-0-	-0-	8	1	334	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
07	347	N	347	-0-	-0-	-0-	16	1	323	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
08	343	N	343	-0-	-0-	-0-	10	1	325	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
09	327	N	327	-0-	-0-	-0-	8	1	311	3	Y	7	5	1			4
							8	9									
10	310	N	271	-0-	-39	-0-	3	1	261	3	Y	6	7	1			3
							7	9									

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
KINCAID, A. R. TRUST WELL #: 13 RRCID -> 142948 COMPL. DATE 10/08/1992 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6157 - 6359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	N	456	-0-	-9	-0-	9	1	434	3	Y	12	14	1			2
							13	9									
06	450	N	433	-0-	-17	-0-	10	1	411	3	Y	11	9	1			4
							12	9									
07	465	N	436	-0-	-29	-0-	20	1	405	3	Y	10	10	1			4
							11	9									
08	465	N	433	-0-	-32	-0-	12	1	410	3	Y	10	11	1			3
							11	9									
09	420	N	409	-0-	-11	-0-	9	1	389	3	Y	10	7	1			6
							11	9									
10	434	N	412	-0-	-22	-0-	4	1	398	3	Y	9	11	1			4
							10	9									

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 1 RRCID -> 143077 COMPL. DATE 08/07/1997 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6279 - 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
05	954	N	954	-0-	-0-	-0-	20	1	921	3	Y	12	14	1			2
							13	9									
06	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	23	1	988	3	Y	11	9	1			4
							12	9									
07	844	N	844	-0-	-0-	-0-	39	1	796	3	Y	8	9	1			3
							9	9									
08	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	30	1	994	3	Y	10	10	1			3
							11	9									
09	690	N	678	-0-	-12	-0-	16	1	651	3	Y	10	7	1			6
							11	9									
*10	950	N	950	-0-	-0-	-0-	10	1	930	3	Y	9	11	1			4
							10	9									

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
05	662	N	662	-0-	-0-	-0-	14	1	639	3	Y	8	9	1			1
							9	9									
06	524	N	524	-0-	-0-	-0-	12	1	504	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
07	651	N	94	-0-	-557	-0-	4	1	88	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
08	840	N	840	-0-	-0-	-0-	24	1	810	3	Y	5	4	1			2
							6	9									
09	723	N	723	-0-	-0-	-0-	17	1	699	3	Y	6	4	1			4
							7	9									
*10	604	N	604	-0-	-0-	-0-	6	1	591	3	Y	6	7	1			3
							7	9									

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
05	747	N	747	-0-	-0-	-0-	15	1	719	3	Y	12	14	1			2
							13	9									
06	708	N	708	-0-	-0-	-0-	16	1	680	3	Y	11	9	1			4
							12	9									
07	713	N	112	-0-	-601	-0-	5	1	105	3	Y	2	5	1			1
							2	9									
08	713	N	598	-0-	-115	-0-	17	1	572	3	Y	8	7	1			2
							9	9									
09	701	N	701	-0-	-0-	-0-	16	1	673	3	Y	11	7	1			6
							12	9									
*10	699	N	699	-0-	-0-	-0-	7	1	682	3	Y	9	11	1			4
							10	9									

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

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
05	716	N	716	-0-	-0-	-0-	15	1	688	3	Y	12	14	1			2
							13	9									
06	660	N	594	-0-	-66	-0-	13	1	569	3	Y	11	9	1			4
							12	9									
07	682	N	610	-0-	-72	-0-	28	1	571	3	Y	10	10	1			4
							11	9									
08	713	N	672	-0-	-41	-0-	19	1	642	3	Y	10	11	1			3
							11	9									
09	629	N	629	-0-	-0-	-0-	15	1	603	3	Y	10	7	1			6
							11	9									
*10	722	N	722	-0-	-0-	-0-	7	1	705	3	Y	9	11	1			4
							10	9									

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
05	500	N	500	-0-	-0-	-0-	10	1	482	3	Y	7	9	1			1
							8	9									
06	450	N	430	-0-	-20	-0-	10	1	412	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
07	613	N	613	-0-	-0-	-0-	28	1	577	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
08	539	N	539	-0-	-0-	-0-	15	1	516	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
09	510	N	510	-0-	-0-	-0-	12	1	490	3	Y	7	5	1			4
							8	9									
*10	538	N	538	-0-	-0-	-0-	6	1	525	3	Y	6	7	1			3
							7	9									

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
05	226	N	226	-0-	-0-	-0-	4	1	203	3	Y	17	9	1	10	8	1
							19	9									
06	210	N	209	-0-	-1	-0-	4	1	181	3	Y	22	6	1	15	8	2
							24	9									
07	220	N	220	-0-	-0-	-0-	8	1	168	3	Y	40	7	1	33	8	2
							44	9									
08	260	N	260	-0-	-0-	-0-	5	1	178	3	Y	70	7	1	63	8	2
							77	9									
09	210	N	177	-0-	-33	-0-	4	1	165	3	Y	7	5	1			4
							8	9									
10	217	N	183	-0-	-34	-0-	2	1	174	3	Y	6	7	1			3
							7	9									

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
05	937	N	937	-0-	-0-	-0-	19	1	905	3	Y	12	14	1			2
							13	9									
06	910	N	910	-0-	-0-	-0-	21	1	877	3	Y	11	9	1			4
							12	9									
07	930	N	134	-0-	-796	-0-	6	1	126	3	Y	2	5	1			1
							2	9									
08	930	N	63	-0-	-867	-0-	2	1	52	3	Y	8	7	1			2
							9	9									
09	900	N	42	-0-	-858	-0-	1	1	29	3	Y	11	7	1			6
							12	9									
10	124	N	41	-0-	-83	-0-	31	3	10	9	Y	9	11	1			4

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
05	1240	N	1230	-0-	-10	-0-	26	1	1191	3	Y	12	14	1			2
							13	9									
06	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	27	1	1146	3	Y	11	9	1			4
							12	9									
07	1209	N	181	-0-	-1028	-0-	8	1	171	3	Y	2	5	1			1
							2	9									
08	1240	N	1135	-0-	-105	-0-	33	1	1093	3	Y	8	7	1			2
							9	9									
09	1200	N	265	-0-	-935	-0-	6	1	247	3	Y	11	7	1			6
							12	9									
*10	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	17	1	1567	3	Y	9	11	1			4
							10	9									

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 12 U RRCID -> 143324 COMPL. DATE 11/18/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6078 - 6310

05	527	N	340	-0-	-187	-0-	7	1	321	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
06	510	N	108	-0-	-402	-0-	2	1	96	3	Y	9	8	1			3
							10	9									
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	11	10	1			4
08	341	N	7	-0-	-334	-0-	5	3	2	9	Y	2	5	1			1
09	433	N	433	-0-	-0-	-0-	10	1	412	3	Y	10	5	1			6
							11	9									
*10	604	N	604	-0-	-0-	-0-	6	1	588	3	Y	9	11	1			4
							10	9									

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 11 U RRCID -> 143338 COMPL. DATE 12/05/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6100 - 6330

05	1333	N	1321	-0-	-12	-0-	27	1	1277	3	Y	15	18	1			3
							17	9									
06	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	29	1	1227	3	Y	13	11	1			5
							14	9									
07	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	62	1	1259	3	Y	14	14	1			5
							15	9									
08	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	40	1	1344	3	Y	14	15	1			4
							15	9									
09	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	32	1	1312	3	Y	14	10	1			8
							15	9									
*10	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	15	1	1448	3	Y	13	15	1			6
							14	9									

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 13 U RRCID -> 143343 COMPL. DATE 12/02/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6105 - 6334

05	1550	N	1494	-0-	-56	-0-	31	1	1445	3	Y	16	19	1			3
							18	9									
06	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	33	1	1396	3	Y	13	11	1			5
							14	9									
07	1519	N	1364	-0-	-155	-0-	63	1	1286	3	Y	14	14	1			5
							15	9									
08	1488	N	864	-0-	-624	-0-	25	1	824	3	Y	14	15	1			4
							15	9									
09	1440	N	853	-0-	-587	-0-	20	1	818	3	Y	14	10	1			8
							15	9									
10	1364	N	881	-0-	-483	-0-	9	1	858	3	Y	13	15	1			6
							14	9									

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

KINCAID, A. R. TRUST WELL #: 17 RRCID -> 143348 COMPL. DATE 12/12/1992 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6186 - 6381

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

MCDONALD "18" WELL #: 3 RRCID -> 143370 COMPL. DATE 08/09/2002 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 6162 - 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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDERSON, ROY "32" WELL #: 6 U RRCID -> 143564 COMPL. DATE 12/07/1992 TOTAL DEPTH 9464 PERF. 6336 - 6631

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	682 N	666	-0-	-16	-0-	666	3			N	-0-					-0-
06	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728	3			N	-0-					-0-
07	744 N	740	-0-	-4	-0-	740	3			N	-0-					-0-
08	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754	3			N	-0-					-0-
09	724 N	724	-0-	-0-	-0-	724	3			N	-0-					-0-
10	744 N	731	-0-	-13	-0-	731	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1550 N	1277	-0-	-273	-0-	27	1	1250	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	1530 N	872	-0-	-658	-0-	20	1	852	3	Y	-0-					-0-
07	1488 N	30	-0-	-1458	-0-	1	1	29	3	Y	-0-					-0-
08	1271 N	45	-0-	-1226	-0-	1	1	44	3	Y	-0-					-0-
09	870 N	12	-0-	-858	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
10	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	3			Y	-0-					-0-

KINCAID, A. R. TRUST 'D' WELL #: 16 RRCID -> 143658 COMPL. DATE 02/15/1998 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6192 - 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
05	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	37	1	1706	3	Y	15	18	1			3
						17	9									
06	1680 N	1663	-0-	-17	-0-	38	1	1611	3	Y	13	11	1			5
						14	9									
07	1736 N	1732	-0-	-4	-0-	80	1	1637	3	Y	14	14	1			5
						15	9									
08	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	51	1	1709	3	Y	14	15	1			4
						15	9									
09	1650 N	942	-0-	-708	-0-	22	1	905	3	Y	14	10	1			8
						15	9									
10	1736 N	231	-0-	-1505	-0-	2	1	215	3	Y	13	15	1			6
						14	9									

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
KINCAID, A. R. TRUST WELL #: 16 RRCID -> 143672 COMPL. DATE 12/30/1992 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6185 - 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
05	289	N	289	-0-	-0-	-0-	6	1	270	3	Y	12	14	1			2
							13	9									
06	300	N	276	-0-	-24	-0-	6	1	258	3	Y	11	9	1			4
							12	9									
07	310	N	279	-0-	-31	-0-	13	1	255	3	Y	10	10	1			4
							11	9									
08	281	N	281	-0-	-0-	-0-	8	1	262	3	Y	10	11	1			3
							11	9									
09	277	N	277	-0-	-0-	-0-	6	1	260	3	Y	10	7	1			6
							11	9									
*10	352	N	352	-0-	-0-	-0-	4	1	338	3	Y	9	11	1			4
							10	9									

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
05	1116	N	882	-0-	-234	-0-	18	1	851	3	Y	12	14	1			2
							13	9									
06	1050	N	1048	-0-	-2	-0-	24	1	1012	3	Y	11	9	1			4
							12	9									
07	1085	N	1010	-0-	-75	-0-	47	1	952	3	Y	10	10	1			4
							11	9									
08	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	31	1	1044	3	Y	10	11	1			3
							11	9									
09	1050	N	1035	-0-	-15	-0-	24	1	1000	3	Y	10	7	1			6
							11	9									
10	1023	N	1020	-0-	-3	-0-	11	1	999	3	Y	9	11	1			4
							10	9									

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
05	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	21	1	977	3	Y	7	9	1			1
							8	9									
06	960	N	754	-0-	-206	-0-	17	1	730	3	Y	6	5	1			2
							7	9									
07	992	N	467	-0-	-525	-0-	22	1	439	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
08	992	N	3	-0-	-989	-0-	1	3	2	9	Y	2	3	1			1
09	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					Y	6	3	1			4
10	465	N	290	-0-	-175	-0-	3	1	280	3	Y	6	7	1			3
							7	9									

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
05	2015	N	2003	-0-	-12	-0-	42	1	1943	3	Y	16	19	1			3
							18	9									
06	2040	N	1610	-0-	-430	-0-	37	1	1559	3	Y	13	11	1			5
							14	9									
07	2046	N	40	-0-	-2006	-0-	2	1	37	3	Y	1	6	1			-0-
							1	9									
08	2015	N	1419	-0-	-596	-0-	41	1	1367	3	Y	10	7	1			3
							11	9									
09	1620	N	505	-0-	-1115	-0-	12	1	479	3	Y	13	8	1			8
							14	9									
*10	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	21	1	1931	3	Y	13	15	1			6
							14	9									

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

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
05	496	N	475	-0-	-21	-0-	475	3			N	-0-					-0-
06	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					-0-
07	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-
08	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					-0-
09	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-					-0-
*10	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					-0-

MEADOWS "A" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144213 COMPL. DATE 02/13/1993 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6252 - 6349

05	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					-0-
06	540	N	528	-0-	-12	-0-	528	3			N	-0-					-0-
07	527	N	515	-0-	-12	-0-	515	3			N	-0-					-0-
08	558	N	521	-0-	-37	-0-	521	3			N	-0-					-0-
09	540	N	339	-0-	-201	-0-	339	3			N	-0-					-0-
10	527	N	463	-0-	-64	-0-	463	3			N	-0-					-0-

BEAN "26" WELL #: 7 RRCID -> 144697 COMPL. DATE 02/22/1993 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6391 - 6971

05	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
06	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
07	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
08	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
09	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
*10	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-

COUCH "C" WELL #: 4 RRCID -> 144871 COMPL. DATE 04/07/1993 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6311 - 6939

05	496	N	476	-0-	-20	-0-	476	3			N	-0-					-0-
06	570	N	467	-0-	-103	-0-	467	3			N	-0-					-0-
07	496	N	465	-0-	-31	-0-	465	3			N	-0-					-0-
08	465	N	459	-0-	-6	-0-	459	3			N	-0-					-0-
09	480	N	433	-0-	-47	-0-	433	3			N	-0-					-0-
10	465	N	442	-0-	-23	-0-	442	3			N	-0-					-0-

MCDONALD "15" WELL #: 8-U RRCID -> 144954 COMPL. DATE 03/19/1993 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6094 - 6223

05	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-					-0-
06	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-
07	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					-0-
08	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					-0-
09	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					-0-
*10	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-					-0-

MCDONALD "18" WELL #: 4-U RRCID -> 144955 COMPL. DATE 03/25/1993 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 6161 - 6287

05	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-					-0-
06	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	3			N	-0-					-0-
07	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	3			N	-0-					-0-
08	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	3			N	-0-					-0-
09	60	N	42	-0-	-18	-0-	42	3			N	-0-					-0-
*10	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-

MCDONALD "15" WELL #: 7 RRCID -> 145384 COMPL. DATE 06/07/2003 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 5992 - 6122

05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					-0-
06	660	N	525	-0-	-135	-0-	525	3			N	-0-					-0-
07	558	N	453	-0-	-105	-0-	453	3			N	-0-					-0-
08	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					-0-
09	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					-0-
*10	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					-0-

KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 16 RRCID -> 146068 COMPL. DATE 07/23/1993 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6096 - 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
05	260	N	260	-0-	-0-	-0-	5	1	249	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
06	240	N	208	-0-	-32	-0-	5	1	200	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	279	N	228	-0-	-51	-0-	11	1	214	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
08	251	N	251	-0-	-0-	-0-	7	1	240	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
09	344	N	344	-0-	-0-	-0-	8	1	333	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
*10	230	N	230	-0-	-0-	-0-	2	1	225	3	Y	3	4	1			1
							3	9									

BEAN "26" WELL #: 6 U RRCID -> 146143 COMPL. DATE 07/09/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6434 - 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
05	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
06	330	N	169	-0-	-161	-0-	169	3			N	-0-					-0-
07	310	N	70	-0-	-240	-0-	70	3			N	-0-					-0-
08	310	N	24	-0-	-286	-0-	24	3			N	-0-					-0-
09	180	N	24	-0-	-156	-0-	24	3			N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 17 RRCID -> 146427 COMPL. DATE 08/01/1993 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6136 - 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
05	310	N	248	-0-	-62	-0-	5	1	235	3	Y	7	9	1			1
							8	9									
06	300	N	190	-0-	-110	-0-	4	1	178	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
07	217	N	97	-0-	-120	-0-	4	1	85	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
08	248	N	132	-0-	-116	-0-	4	1	120	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
09	281	N	281	-0-	-0-	-0-	6	1	267	3	Y	7	5	1			4
							8	9									
*10	319	N	319	-0-	-0-	-0-	3	1	309	3	Y	6	7	1			3
							7	9									

KINCAID, A.R. TRUST 'D' WELL #: 17 RRCID -> 146430 COMPL. DATE 08/05/1993 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6054 - 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
05	558	N	474	-0-	-84	-0-	10	1	451	3	Y	12	14	1			2
							13	9									
06	510	N	455	-0-	-55	-0-	10	1	433	3	Y	11	9	1			4
							12	9									
07	465	N	67	-0-	-398	-0-	3	1	64	3	Y	-0-	4	1			-0-
08	746	N	746	-0-	-0-	-0-	21	1	716	3	Y	8	6	1			2
							9	9									
09	665	N	665	-0-	-0-	-0-	15	1	638	3	Y	11	7	1			6
							12	9									
*10	613	N	613	-0-	-0-	-0-	6	1	597	3	Y	9	11	1			4
							10	9									

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 19 RRCID -> 147347 COMPL. DATE 11/14/1993 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6167 - 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
05	410	N	410	-0-	-0-	-0-	8	1	385	3	Y	15	18	1			3
							17	9									
06	420	N	420	-0-	-0-	-0-	9	1	397	3	Y	13	11	1			5
							14	9									
07	438	N	438	-0-	-0-	-0-	20	1	403	3	Y	14	14	1			5
							15	9									
08	418	N	418	-0-	-0-	-0-	12	1	391	3	Y	14	15	1			4
							15	9									
09	404	N	404	-0-	-0-	-0-	9	1	380	3	Y	14	10	1			8
							15	9									
*10	414	N	414	-0-	-0-	-0-	4	1	396	3	Y	13	15	1			6
							14	9									

KINCAID, A.R. TRUST 'D' WELL #: 18 RRCID -> 147558 COMPL. DATE 11/30/1993 TOTAL DEPTH 6479 PERF. 6090 - 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
05	868	N	842	-0-	-26	-0-	17	1	812	3	Y	12	14	1			2
							13	9									
06	814	N	814	-0-	-0-	-0-	19	1	783	3	Y	11	9	1			4
							12	9									
07	837	N	116	-0-	-721	-0-	5	1	111	3	Y	-0-	4	1			-0-
08	982	N	982	-0-	-0-	-0-	28	1	945	3	Y	8	6	1			2
							9	9									
09	862	N	862	-0-	-0-	-0-	20	1	830	3	Y	11	7	1			6
							12	9									
*10	807	N	807	-0-	-0-	-0-	8	1	789	3	Y	9	11	1			4
							10	9									

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
05	579	N	579	-0-	-0-	-0-	12	1	559	3	Y	7	9	1			1
							8	9									
06	570	N	569	-0-	-1	-0-	13	1	548	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
07	589	N	81	-0-	-508	-0-	4	1	76	3	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
08	641	N	641	-0-	-0-	-0-	18	1	616	3	Y	6	4	1			2
							7	9									
09	614	N	614	-0-	-0-	-0-	14	1	593	3	Y	6	4	1			4
							7	9									
*10	606	N	606	-0-	-0-	-0-	6	1	593	3	Y	6	7	1			3
							7	9									

POWELL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 148827 COMPL. DATE 03/28/1994 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6450 - 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
05	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
06	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
07	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
08	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
09	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
*10	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	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
05	434	N	409	-0-	-25	-0-	8	1	388	3	Y	12	14	1			2
							13	9									
06	420	N	392	-0-	-28	-0-	9	1	371	3	Y	11	9	1			4
							12	9									
07	403	N	397	-0-	-6	-0-	18	1	368	3	Y	10	10	1			4
							11	9									
08	403	N	403	-0-	-0-	-0-	11	1	381	3	Y	10	11	1			3
							11	9									
09	390	N	380	-0-	-10	-0-	9	1	360	3	Y	10	7	1			6
							11	9									
10	403	N	384	-0-	-19	-0-	4	1	370	3	Y	9	11	1			4
							10	9									

KINCAID, A.R. TRUST 'D' WELL #: 22 RRCID -> 149669 COMPL. DATE 05/24/1994 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6117 - 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
05	341	N	328	-0-	-13	-0-	7	1	317	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
06	330	N	316	-0-	-14	-0-	7	1	306	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	341	N	48	-0-	-293	-0-	2	1	46	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	341	N	305	-0-	-36	-0-	9	1	293	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
09	361	N	361	-0-	-0-	-0-	8	1	350	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
*10	352	N	352	-0-	-0-	-0-	4	1	345	3	Y	3	4	1			1
							3	9									

KINCAID, A.R. TRUST 'D' WELL #: 23 RRCID -> 149671 COMPL. DATE 05/08/1994 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 6222 - 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
05	132	N	132	-0-	-0-	-0-	3	1	123	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	2	1	94	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	93	N	14	-0-	-79	-0-	1	1	13	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	123	N	123	-0-	-0-	-0-	3	1	117	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
09	135	N	135	-0-	-0-	-0-	3	1	129	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
*10	115	N	115	-0-	-0-	-0-	1	1	111	3	Y	3	4	1			1
							3	9									

KINCAID, A.R. TRUST 'D' WELL #: 21 RRCID -> 149966 COMPL. DATE 06/02/1994 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6134 - 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
05	732	N	732	-0-	-0-	-0-	15	1	705	3	Y	11	14	1			2
							12	9									
06	704	N	704	-0-	-0-	-0-	16	1	676	3	Y	11	9	1			4
							12	9									
07	682	N	103	-0-	-579	-0-	5	1	98	3	Y	-0-	4	1			-0-
08	755	N	755	-0-	-0-	-0-	22	1	724	3	Y	8	6	1			2
							9	9									
09	792	N	792	-0-	-0-	-0-	18	1	762	3	Y	11	7	1			6
							12	9									
*10	765	N	765	-0-	-0-	-0-	8	1	747	3	Y	9	11	1			4
							10	9									

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
KINCAID, A.R. TRUST 'D' WELL #: 20 RRCID -> 150000 COMPL. DATE 06/10/1994 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6185 - 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
05	228	N	228	-0-	-0-	-0-	5	1	217	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
06	219	N	219	-0-	-0-	-0-	5	1	211	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	217	N	33	-0-	-184	-0-	2	1	31	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	217	N	119	-0-	-98	-0-	3	1	113	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
09	210	N	128	-0-	-82	-0-	3	1	122	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
*10	127	N	127	-0-	-0-	-0-	1	1	123	3	Y	3	4	1			1
							3	9									

KINCAID, A. R. TRUST 'C' WELL #: 7 RRCID -> 150392 COMPL. DATE 04/18/2000 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 6202 - 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
05	870	N	870	-0-	-0-	-0-	18	1	839	3	Y	12	13	1			2
							13	9									
06	824	N	824	-0-	-0-	-0-	19	1	793	3	Y	11	9	1			4
							12	9									
07	713	N	668	-0-	-45	-0-	31	1	627	3	Y	9	10	1			3
							10	9									
08	868	N	836	-0-	-32	-0-	24	1	800	3	Y	11	11	1			3
							12	9									
09	819	N	819	-0-	-0-	-0-	19	1	789	3	Y	10	7	1			6
							11	9									
10	682	N	523	-0-	-159	-0-	5	1	508	3	Y	9	11	1			4
							10	9									

DAVIDSON WELL #: 1707 D RRCID -> 150881 COMPL. DATE 06/29/1994 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 6085 - 6204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	3			N	-0-					-0-
06	120	N	108	-0-	-12	-0-	108	3			N	-0-					-0-
07	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	3			N	-0-					-0-
08	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	3			N	-0-					-0-
09	120	N	102	-0-	-18	-0-	102	3			N	-0-					-0-
*10	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-

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
05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
06	150	N	119	-0-	-31	-0-	119	3			N	-0-					-0-
07	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	3			N	-0-					-0-
08	155	N	133	-0-	-22	-0-	133	3			N	-0-					-0-
09	120	N	111	-0-	-9	-0-	111	3			N	-0-					-0-
10	155	N	107	-0-	-48	-0-	107	3			N	-0-					-0-

HENDERSON, ROY "32" WELL #: 9 RRCID -> 151821 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 6322 - 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
05	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	3			N	-0-					-0-
06	840	N	798	-0-	-42	-0-	798	3			N	-0-					-0-
07	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	3			N	-0-					-0-
08	806	N	760	-0-	-46	-0-	760	3			N	-0-					-0-
09	810	N	779	-0-	-31	-0-	779	3			N	-0-					-0-
10	837	N	739	-0-	-98	-0-	739	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 #: 24 RRCID -> 152100 COMPL. DATE 11/14/1994 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6176 - 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
05	349	N	349	-0-	-0-	-0-	7	1	334	3	Y	7	9	1			1
							8	9									
06	330	N	203	-0-	-127	-0-	5	1	191	3	Y	6	5	1			2
							7	9									
07	341	N	53	-0-	-288	-0-	2	1	51	3	Y	-0-	2	1			-0-
08	341	N	327	-0-	-14	-0-	9	1	311	3	Y	6	4	1			2
							7	9									
09	360	N	360	-0-	-0-	-0-	8	1	345	3	Y	6	4	1			4
							7	9									
*10	368	N	368	-0-	-0-	-0-	4	1	357	3	Y	6	7	1			3
							7	9									

DAVIDSON, C.E. JR D NCT-1 WELL #: 9 RRCID -> 152101 COMPL. DATE 11/17/1994 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6152 - 6302

05	213	N	213	-0-	-0-	-0-	4	1	203	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
06	219	N	219	-0-	-0-	-0-	5	1	211	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	186	N	35	-0-	-151	-0-	2	1	32	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	1	1	1			-0-
09	210	N	5	-0-	-205	-0-	1	3	4	9	Y	4	2	1			2
10	31	N	4	-0-	-27	-0-	1	3	3	9	Y	3	4	1			1

COUCH "C" WELL #: 6 F RRCID -> 152186 COMPL. DATE 10/06/1994 TOTAL DEPTH 9228 PERF. 6310 - 6926

05	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-
06	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
07	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
08	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-
09	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-
*10	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-

FRIEND, W.E. WELL #: 4 RRCID -> 152190 COMPL. DATE 09/08/1994 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 6388 - 6469

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COUCH "A" WELL #: 4 D RRCID -> 152217 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 6327 - 6877

05	248	N	215	-0-	-33	-0-	215	3			N	-0-					-0-
06	240	N	25	-0-	-215	-0-	25	3			N	-0-					-0-
07	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
08	217	N	45	-0-	-172	-0-	45	3			N	-0-					-0-
09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
*10	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-

KINCAID WELL #: 16 RRCID -> 152224 COMPL. DATE 10/03/1994 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6330 - 6632

05	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	3			N	-0-					-0-
06	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
07	186	N	163	-0-	-23	-0-	163	3			N	-0-					-0-
08	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	3			N	-0-					-0-
09	180	N	169	-0-	-11	-0-	169	3			N	-0-					-0-
*10	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
COUCH "B" WELL #: 4 F RRCID -> 152650 COMPL. DATE 11/15/1994 TOTAL DEPTH 9204 PERF. 6281 - 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
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
08	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	3			N	-0-					-0-
09	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
10	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-

HELBING "18" WELL #: 3 RRCID -> 153019 COMPL. DATE 11/16/1994 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6276 - 6488

05	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
06	240	N	236	-0-	-4	-0-	236	3			N	-0-					-0-
07	248	N	243	-0-	-5	-0-	243	3			N	-0-					-0-
08	248	N	246	-0-	-2	-0-	246	3			N	-0-					-0-
09	240	N	231	-0-	-9	-0-	231	3			N	-0-					-0-
10	248	N	222	-0-	-26	-0-	222	3			N	-0-					-0-

COUCH WELL #: 7 RRCID -> 153026 COMPL. DATE 11/21/1995 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 6352 - 9176

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 21 RRCID -> 153150 COMPL. DATE 01/16/1995 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 6239 - 6428

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KINCAID, A. R. TRUST WELL #: 11 RRCID -> 153289 COMPL. DATE 01/18/1995 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 6552 - 6707

05	744	N	654	-0-	-90	-0-	13 17	1 9	624	3	Y	15	18	1			3
06	660	N	615	-0-	-45	-0-	14 14	1 9	587	3	Y	13	11	1			5
07	682	N	678	-0-	-4	-0-	31 15	1 9	632	3	Y	14	14	1			5
08	752	N	752	-0-	-0-	-0-	21 15	1 9	716	3	Y	14	15	1			4
09	789	N	789	-0-	-0-	-0-	18 15	1 9	756	3	Y	14	10	1			8
*10	761	N	761	-0-	-0-	-0-	8 14	1 9	739	3	Y	13	15	1			6

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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
05	893	N	893	-0-	-0-	-0-	18	1	862	3	Y	12	14	1			2
							13	9									
06	780	N	703	-0-	-77	-0-	16	1	678	3	Y	8	7	1			3
							9	9									
07	884	N	884	-0-	-0-	-0-	41	1	832	3	Y	10	9	1			4
							11	9									
08	880	N	880	-0-	-0-	-0-	25	1	844	3	Y	10	11	1			3
							11	9									
09	848	N	848	-0-	-0-	-0-	20	1	817	3	Y	10	7	1			6
							11	9									
*10	912	N	912	-0-	-0-	-0-	9	1	893	3	Y	9	11	1			4
							10	9									

FRIEND "94" WELL #: 5 RRCID -> 154290 COMPL. DATE 03/09/1995 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6416 - 6479

05	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
06	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
07	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
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	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-

FRIEND "94" WELL #: 6 RRCID -> 154291 COMPL. DATE 03/16/1995 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 6357 - 6423

05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
06	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
07	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
08	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
*10	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-

FRIEND "E" WELL #: 2 RRCID -> 154360 COMPL. DATE 04/13/1995 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6209 - 6365

05	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
06	120	N	76	-0-	-44	-0-	76	3			N	-0-					-0-
07	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	3			N	-0-					-0-
08	124	N	59	-0-	-65	-0-	59	3			N	-0-					-0-
09	90	N	61	-0-	-29	-0-	61	3			N	-0-					-0-
10	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON WELL #: 1706 RRCID -> 154372 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 6052 - 7865

05	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-
06	450	N	357	-0-	-93	-0-	357	3			N	-0-					-0-
07	465	N	377	-0-	-88	-0-	377	3			N	-0-					-0-
08	434	N	404	-0-	-30	-0-	404	3			N	-0-					-0-
09	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-
10	372	N	338	-0-	-34	-0-	338	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON WELL #: 1708 RRCID -> 154374 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6057 - 7872

05	186	N	127	-0-	-59	-0-	127	3			N	-0-					-0-
06	180	N	116	-0-	-64	-0-	116	3			N	-0-					-0-
07	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	3			N	-0-					-0-
08	124	N	88	-0-	-36	-0-	88	3			N	-0-					-0-
09	120	N	73	-0-	-47	-0-	73	3			N	-0-					-0-
10	124	N	69	-0-	-55	-0-	69	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
05	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	3			N	-0-					-0-
06	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			N	-0-					-0-
07	775	N	733	-0-	-42	-0-	733	3			N	-0-					-0-
08	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			N	-0-					-0-
09	720	N	712	-0-	-8	-0-	712	3			N	-0-					-0-
10	744	N	718	-0-	-26	-0-	718	3			N	-0-					-0-

FRIEND "D" WELL #: 4 RRCID -> 154981 COMPL. DATE 04/13/1995 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6413 - 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
05	527	N	404	-0-	-123	-0-	404	3			N	-0-					-0-
06	690	N	394	-0-	-296	-0-	394	3			N	-0-					-0-
07	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	3			N	-0-					-0-
08	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	3			N	-0-					-0-
09	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	3			N	-0-					-0-
10	837	N	751	-0-	-86	-0-	751	3			N	-0-					-0-

FRIEND "F" WELL #: 3 RRCID -> 155006 COMPL. DATE 02/15/1995 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6408 - 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
05	155	N	126	-0-	-29	-0-	126	3			N	-0-					-0-
06	150	N	89	-0-	-61	-0-	89	3			N	-0-					-0-
07	155	N	94	-0-	-61	-0-	94	3			N	-0-					-0-
08	124	N	73	-0-	-51	-0-	73	3			N	-0-					-0-
09	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
10	93	N	57	-0-	-36	-0-	57	3			N	-0-					-0-

FRIEND "F" WELL #: 4R RRCID -> 155038 COMPL. DATE 03/09/1995 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6450 - 6516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
06	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
09	60	N	34	-0-	-26	-0-	34	3			N	-0-					-0-
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-

COUCH WELL #: 8 F RRCID -> 155232 COMPL. DATE 06/27/1995 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 6382 - 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
05	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
06	240	N	216	-0-	-24	-0-	216	3			N	-0-					-0-
07	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
08	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	3			N	-0-					-0-
09	210	N	191	-0-	-19	-0-	191	3			N	-0-					-0-
10	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 5 RRCID -> 155819 COMPL. DATE 09/01/1995 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6310 - 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
05	590	N	590	-0-	-0-	-0-	12	1	572	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
06	568	N	568	-0-	-0-	-0-	13	1	548	3	Y	6	5	1			2
							7	9									
07	588	N	588	-0-	-0-	-0-	27	1	553	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
08	602	N	602	-0-	-0-	-0-	17	1	577	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
09	577	N	577	-0-	-0-	-0-	13	1	556	3	Y	7	5	1			4
							8	9									
*10	582	N	582	-0-	-0-	-0-	6	1	569	3	Y	6	7	1			3
							7	9									

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

MEADOWS "48" WELL #: 4 RRCID -> 156101 COMPL. DATE 08/25/1995 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6440 - 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
05	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
06	270	N	249	-0-	-21	-0-	249	3			N	-0-					-0-
07	248	N	243	-0-	-5	-0-	243	3			N	-0-					-0-
08	279	N	263	-0-	-16	-0-	263	3			N	-0-					-0-
09	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
10	248	N	221	-0-	-27	-0-	221	3			N	-0-					-0-

MCDONALD "9" WELL #: 4 RRCID -> 156599 COMPL. DATE 06/28/1995 TOTAL DEPTH 8023 PERF. 6179 - 7926

05	713	N	651	-0-	-62	-0-	651	3			N	-0-					-0-
06	690	N	618	-0-	-72	-0-	618	3			N	-0-					-0-
07	682	N	613	-0-	-69	-0-	613	3			N	-0-					-0-
08	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			N	-0-					-0-
09	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					-0-
10	620	N	603	-0-	-17	-0-	603	3			N	-0-					-0-

HELBING "18" WELL #: 4 F RRCID -> 156704 COMPL. DATE 07/26/1995 TOTAL DEPTH 8823 PERF. 6308 - 6521

05	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					-0-
06	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					-0-
07	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-					-0-
08	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					-0-
09	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					-0-
*10	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-					-0-

COUCH "C" WELL #: 7 RRCID -> 156810 COMPL. DATE 11/18/1995 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 6354 - 8576

05	186	N	166	-0-	-20	-0-	166	3			N	-0-					-0-
06	210	N	143	-0-	-67	-0-	143	3			N	-0-					-0-
07	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
08	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	3			N	-0-					-0-
09	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
10	248	N	195	-0-	-53	-0-	195	3			N	-0-					-0-

HELBING "A" WELL #: 3 RRCID -> 156877 COMPL. DATE 09/12/1995 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6176 - 6340

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KINCAID WELL #: 17 RRCID -> 156884 COMPL. DATE 08/16/1995 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6417 - 6508

05	403	N	368	-0-	-35	-0-	368	3			N	-0-					-0-
06	360	N	351	-0-	-9	-0-	351	3			N	-0-					-0-
07	372	N	360	-0-	-12	-0-	360	3			N	-0-					-0-
08	372	N	359	-0-	-13	-0-	359	3			N	-0-					-0-
09	360	N	348	-0-	-12	-0-	348	3			N	-0-					-0-
10	372	N	348	-0-	-24	-0-	348	3			N	-0-					-0-

COUCH "B" WELL #: 5 F RRCID -> 157422 COMPL. DATE 11/30/1995 TOTAL DEPTH 9255 PERF. 6313 - 6836

05	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
06	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
07	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
08	217	N	203	-0-	-14	-0-	203	3			N	-0-					-0-
09	210	N	195	-0-	-15	-0-	195	3			N	-0-					-0-
*10	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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
05	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					-0-
06	570	N	554	-0-	-16	-0-	554	3			N	-0-					-0-
07	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					-0-
08	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					-0-
09	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					-0-
*10	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	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
05	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					-0-
06	420	N	397	-0-	-23	-0-	397	3			N	-0-					-0-
07	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					-0-
08	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					-0-
09	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					-0-
*10	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	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
05	181	N	181	-0-	-0-	-0-	4	1	171	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	3	1	144	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	183	N	183	-0-	-0-	-0-	8	1	172	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
08	190	N	190	-0-	-0-	-0-	5	1	181	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
09	174	N	174	-0-	-0-	-0-	4	1	167	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
*10	181	N	181	-0-	-0-	-0-	2	1	176	3	Y	3	4	1			1
							3	9									

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
05	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-
06	480	N	451	-0-	-29	-0-	451	3			N	-0-					-0-
07	465	N	397	-0-	-68	-0-	397	3			N	-0-					-0-
08	465	N	319	-0-	-146	-0-	319	3			N	-0-					-0-
09	450	N	341	-0-	-109	-0-	341	3			N	-0-					-0-
10	403	N	372	-0-	-31	-0-	372	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
05	463	N	463	-0-	-0-	-0-	10	1	445	3	Y	7	9	1			1
							8	9									
06	444	N	444	-0-	-0-	-0-	10	1	426	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
07	465	N	465	-0-	-0-	-0-	21	1	436	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
08	465	N	394	-0-	-71	-0-	11	1	375	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
09	450	N	355	-0-	-95	-0-	8	1	339	3	Y	7	5	1			4
							8	9									
10	465	N	355	-0-	-110	-0-	4	1	344	3	Y	6	7	1			3
							7	9									

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
05	1612	N	1600	-0-	-12	-0-	33	1	1550	3	Y	15	18	1			3
							17	9									
06	1560	N	1383	-0-	-177	-0-	32	1	1337	3	Y	13	11	1			5
							14	9									
07	1581	N	248	-0-	-1333	-0-	11	1	234	3	Y	3	7	1			1
							3	9									
08	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	47	1	1578	3	Y	11	9	1			3
							12	9									
09	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	40	1	1664	3	Y	14	9	1			8
							15	9									
*10	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	14	1	1332	3	Y	13	15	1			6
							14	9									

MEADOWS "1" WELL #: 8 RRCID -> 159290 COMPL. DATE 05/27/1996 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6362 - 6496

05	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-
06	360	N	337	-0-	-23	-0-	337	3			N	-0-					-0-
07	372	N	346	-0-	-26	-0-	346	3			N	-0-					-0-
08	372	N	350	-0-	-22	-0-	350	3			N	-0-					-0-
09	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
*10	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-

KINCAID WELL #: 18 RRCID -> 159795 COMPL. DATE 07/24/1996 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6434 - 6496

05	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					-0-
06	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					-0-
07	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
08	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-					-0-
09	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-
*10	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	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

05	355	N	355	-0-	-0-	-0-	7	1	342	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
06	340	N	340	-0-	-0-	-0-	8	1	329	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	343	N	343	-0-	-0-	-0-	16	1	324	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
08	355	N	355	-0-	-0-	-0-	10	1	341	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
09	345	N	345	-0-	-0-	-0-	8	1	334	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
*10	354	N	354	-0-	-0-	-0-	4	1	347	3	Y	3	4	1			1
							3	9									

MCMULLAN 18 GU WELL #: 3-F RRCID -> 160499 COMPL. DATE 01/06/1996 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6058 - 6178

05	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
06	330	N	320	-0-	-10	-0-	320	3			N	-0-					-0-
07	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
08	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
09	330	N	320	-0-	-10	-0-	320	3			N	-0-					-0-
10	341	N	327	-0-	-14	-0-	327	3			N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
CHANDLER WELL #: 5 RRCID -> 160854 COMPL. DATE 10/05/1996 TOTAL DEPTH 6624 PERF. 6278 - 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
05	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	3			N	-0-					-0-
06	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3			N	-0-					-0-
07	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	3			N	-0-					-0-
08	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	3			N	-0-					-0-
09	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	3			N	-0-					-0-
*10	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	3			N	-0-					-0-

MCDONALD "14" WELL #: 7 RRCID -> 160879 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6036 - 7784

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	2363					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	2363					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	2363					N	NO RPT					-0-
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-

MCDONALD "15" WELL #: 14 RRCID -> 160880 COMPL. DATE 10/06/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6066 - 6196

05	1023	N	828	-0-	-195	-0-	828	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	884	-0-	-166	-0-	884	3			N	-0-					-0-
07	961	N	738	-0-	-223	-0-	738	3			N	-0-					-0-
08	837	N	763	-0-	-74	-0-	763	3			N	-0-					-0-
09	870	N	436	-0-	-434	-0-	436	3			N	-0-					-0-
10	744	N	577	-0-	-167	-0-	577	3			N	-0-					-0-

MCDONALD "9" WELL #: 8 RRCID -> 161499 COMPL. DATE 10/04/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6138 - 6260

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMULLAN 18 GU WELL #: 4 RRCID -> 161503 COMPL. DATE 10/25/1996 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6050 - 6174

05	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	3			N	-0-					-0-
06	720	N	677	-0-	-43	-0-	677	3			N	-0-					-0-
07	744	N	592	-0-	-152	-0-	592	3			N	-0-					-0-
08	775	N	458	-0-	-317	-0-	458	3			N	-0-					-0-
09	690	N	442	-0-	-248	-0-	442	3			N	-0-					-0-
*10	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	3			N	-0-					-0-

O.B.T.C. WELL #: 5-F RRCID -> 162876 COMPL. DATE 03/30/1997 TOTAL DEPTH 8614 PERF. 6030 - 6140

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

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
05	833	N	833	-0-	-0-	-0-	17	1	812	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
06	630	N	591	-0-	-39	-0-	14	1	575	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	697	N	697	-0-	-0-	-0-	32	1	662	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
08	665	N	665	-0-	-0-	-0-	19	1	642	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
09	630	N	630	-0-	-0-	-0-	15	1	612	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
10	651	N	434	-0-	-217	-0-	5	1	426	3	Y	3	4	1			1
							3	9									

KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 23 RRCID -> 163262 COMPL. DATE 05/12/1997 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6208 - 6328

05	496	N	407	-0-	-89	-0-	8	1	391	3	Y	7	9	1			1
							8	9									
06	480	N	354	-0-	-126	-0-	8	1	338	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
07	496	N	353	-0-	-143	-0-	16	1	329	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
08	403	N	355	-0-	-48	-0-	10	1	337	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
09	425	N	425	-0-	-0-	-0-	10	1	407	3	Y	7	5	1			4
							8	9									
*10	799	N	799	-0-	-0-	-0-	8	1	784	3	Y	6	7	1			3
							7	9									

KINCAID, A. R. TRUST 'C' WELL #: 9 RRCID -> 163264 COMPL. DATE 05/08/1997 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6375 - 6422

05	782	N	782	-0-	-0-	-0-	16	1	749	3	Y	15	18	1			3
							17	9									
06	746	N	746	-0-	-0-	-0-	17	1	715	3	Y	13	11	1			5
							14	9									
07	785	N	785	-0-	-0-	-0-	36	1	734	3	Y	14	14	1			5
							15	9									
08	758	N	758	-0-	-0-	-0-	21	1	722	3	Y	14	15	1			4
							15	9									
09	721	N	721	-0-	-0-	-0-	17	1	689	3	Y	14	10	1			8
							15	9									
*10	750	N	750	-0-	-0-	-0-	8	1	728	3	Y	13	15	1			6
							14	9									

KINCAID, A. R. TRUST WELL #: 18 RRCID -> 164541 COMPL. DATE 08/18/1997 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6138 - 6300

05	278	N	278	-0-	-0-	-0-	6	1	264	3	Y	7	9	1			1
							8	9									
06	240	N	240	-0-	-0-	-0-	5	1	227	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
07	381	N	381	-0-	-0-	-0-	17	1	356	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
08	502	N	502	-0-	-0-	-0-	14	1	480	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
09	476	N	476	-0-	-0-	-0-	11	1	457	3	Y	7	5	1			4
							8	9									
*10	481	N	481	-0-	-0-	-0-	5	1	469	3	Y	6	7	1			3
							7	9									

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 27 RRCID -> 164851 COMPL. DATE 08/27/1997 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6144 - 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
05	589	N	537	-0-	-52	-0-	11 8	1 9	518	3	Y	7	9	1			1
06	570	N	540	-0-	-30	-0-	12 8	1 9	520	3	Y	7	6	1			2
07	561	N	561	-0-	-0-	-0-	26 8	1 9	527	3	Y	7	7	1			2
08	546	N	546	-0-	-0-	-0-	16 8	1 9	522	3	Y	7	7	1			2
09	540	N	519	-0-	-21	-0-	12 8	1 9	499	3	Y	7	5	1			4
10	558	N	480	-0-	-78	-0-	5 7	1 9	468	3	Y	6	7	1			3

KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 28 RRCID -> 164891 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6124 - 6314

05	341	N	298	-0-	-43	-0-	6 8	1 9	284	3	Y	7	9	1			1
06	300	N	279	-0-	-21	-0-	6 8	1 9	265	3	Y	7	6	1			2
07	310	N	293	-0-	-17	-0-	13 8	1 9	272	3	Y	7	7	1			2
08	313	N	313	-0-	-0-	-0-	9 8	1 9	296	3	Y	7	7	1			2
09	291	N	291	-0-	-0-	-0-	7 8	1 9	276	3	Y	7	5	1			4
10	279	N	241	-0-	-38	-0-	2 7	1 9	232	3	Y	6	7	1			3

KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 26 RRCID -> 165453 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6120 - 6284

05	589	N	494	-0-	-95	-0-	10 8	1 9	476	3	Y	7	9	1			1
06	570	N	443	-0-	-127	-0-	10 7	1 9	426	3	Y	6	5	1			2
07	589	N	46	-0-	-543	-0-	2 1	1 9	43	3	Y	1	3	1			-0-
08	496	N	392	-0-	-104	-0-	11 4	1 9	377	3	Y	4	3	1			1
09	485	N	485	-0-	-0-	-0-	11 8	1 9	466	3	Y	7	4	1			4
*10	578	N	578	-0-	-0-	-0-	6 7	1 9	565	3	Y	6	7	1			3

KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 29 RRCID -> 165454 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6186 - 6357

05	420	N	420	-0-	-0-	-0-	9 13	1 9	398	3	Y	12	14	1			2
06	404	N	404	-0-	-0-	-0-	9 12	1 9	383	3	Y	11	9	1			4
07	410	N	410	-0-	-0-	-0-	19 11	1 9	380	3	Y	10	10	1			4
08	402	N	402	-0-	-0-	-0-	11 11	1 9	380	3	Y	10	11	1			3
09	420	N	420	-0-	-0-	-0-	10 11	1 9	399	3	Y	10	7	1			6
*10	412	N	412	-0-	-0-	-0-	4 10	1 9	398	3	Y	9	11	1			4

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 30 RRCID -> 165455 COMPL. DATE 10/13/1997 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6166 - 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
05	274	N	274	-0-	-0-	-0-	6	1	260	3	Y	7	9	1			1
							8	9									
06	270	N	266	-0-	-4	-0-	6	1	252	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
07	283	N	283	-0-	-0-	-0-	13	1	262	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
08	280	N	280	-0-	-0-	-0-	8	1	264	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
09	270	N	267	-0-	-3	-0-	6	1	253	3	Y	7	5	1			4
							8	9									
10	279	N	274	-0-	-5	-0-	3	1	264	3	Y	6	7	1			3
							7	9									

KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 31 RRCID -> 165456 COMPL. DATE 09/22/1997 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6180 - 6342

05	217	N	204	-0-	-13	-0-	4	1	187	3	Y	12	14	1			2
							13	9									
06	210	N	196	-0-	-14	-0-	4	1	180	3	Y	11	9	1			4
							12	9									
07	217	N	193	-0-	-24	-0-	9	1	173	3	Y	10	10	1			4
							11	9									
08	217	N	198	-0-	-19	-0-	5	1	182	3	Y	10	11	1			3
							11	9									
09	210	N	186	-0-	-24	-0-	4	1	171	3	Y	10	7	1			6
							11	9									
10	186	N	163	-0-	-23	-0-	2	1	151	3	Y	9	11	1			4
							10	9									

KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 32 RRCID -> 165457 COMPL. DATE 10/12/1997 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6184 - 6344

05	315	N	315	-0-	-0-	-0-	6	1	303	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
06	299	N	299	-0-	-0-	-0-	7	1	289	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	309	N	309	-0-	-0-	-0-	14	1	292	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
08	279	N	271	-0-	-8	-0-	8	1	259	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
09	270	N	195	-0-	-75	-0-	5	1	187	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
10	279	N	253	-0-	-26	-0-	3	1	247	3	Y	3	4	1			1
							3	9									

O.B.T.C. WELL #: 6 RRCID -> 165960 COMPL. DATE 03/30/1997 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 6072 - 6200

05	744	N	648	-0-	-96	-0-	648	3			N	-0-					-0-
06	750	N	604	-0-	-146	-0-	604	3			N	-0-					-0-
07	744	N	611	-0-	-133	-0-	611	3			N	-0-					-0-
08	651	N	594	-0-	-57	-0-	594	3			N	-0-					-0-
09	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	3			N	-0-					-0-
*10	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	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 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
05	217	N	72	-0-	-145	-0-	1	1	67	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
06	270	N	26	-0-	-244	-0-	1	1	23	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	434	N	6	-0-	-428	-0-	6	3			Y	-0-	1	1			-0-
08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	2	1	66	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
09	30	N	15	-0-	-15	-0-	12	3	3	9	Y	3	2	1			2
*10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	5	3	3	9	Y	3	4	1			1

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
05	385	N	385	-0-	-0-	-0-	8	1	371	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
06	396	N	396	-0-	-0-	-0-	9	1	384	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	421	N	421	-0-	-0-	-0-	20	1	398	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
08	389	N	389	-0-	-0-	-0-	11	1	374	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
09	425	N	425	-0-	-0-	-0-	10	1	412	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
10	434	N	417	-0-	-17	-0-	4	1	410	3	Y	3	4	1			1
							3	9									

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
05	465	N	308	-0-	-157	-0-	6	1	294	3	Y	7	9	1			1
							8	9									
06	301	N	301	-0-	-0-	-0-	7	1	286	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
07	279	N	259	-0-	-20	-0-	12	1	239	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
08	316	N	316	-0-	-0-	-0-	9	1	299	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
09	376	N	376	-0-	-0-	-0-	9	1	359	3	Y	7	5	1			4
							8	9									
*10	406	N	406	-0-	-0-	-0-	4	1	395	3	Y	6	7	1			3
							7	9									

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
05	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
06	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
07	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
08	341	N	317	-0-	-24	-0-	317	3			N	-0-					-0-
09	330	N	318	-0-	-12	-0-	318	3			N	-0-					-0-
10	341	N	299	-0-	-42	-0-	299	3			N	-0-					-0-

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
05	279	N	68	-0-	-211	-0-	68	3			N	-0-					-0-
06	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
07	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
08	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
09	300	N	156	-0-	-144	-0-	156	3			N	-0-					-0-
10	217	N	180	-0-	-37	-0-	180	3			N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
KINCAID WELL #: 19 RRCID -> 168813 COMPL. DATE 01/13/1998 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6410 - 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
05	279	N	272	-0-	-7	-0-	272	3			N	-0-					-0-
06	270	N	256	-0-	-14	-0-	256	3			N	-0-					-0-
07	279	N	263	-0-	-16	-0-	263	3			N	-0-					-0-
08	279	N	261	-0-	-18	-0-	261	3			N	-0-					-0-
09	270	N	254	-0-	-16	-0-	254	3			N	-0-					-0-
*10	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-

KINCAID, A. R. TRUST 'C' WELL #: 11 RRCID -> 169061 COMPL. DATE 06/05/1998 TOTAL DEPTH 8907 PERF. 6216 - 8730

05	709	N	709	-0-	-0-	-0-	15	1	685	3	Y	8	9	1			1
							9	9									
06	602	N	602	-0-	-0-	-0-	14	1	580	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
07	620	N	232	-0-	-388	-0-	11	1	214	3	Y	6	6	1			2
							7	9									
08	717	N	717	-0-	-0-	-0-	20	1	689	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
09	600	N	586	-0-	-14	-0-	14	1	564	3	Y	7	5	1			4
							8	9									
10	217	N	11	-0-	-206	-0-	4	3	7	9	Y	6	7	1			3

BEAN "26" WELL #: 14 RRCID -> 169262 COMPL. DATE 02/28/1998 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6396 - 6980

05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
09	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
*10	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-

BEAN "26" WELL #: 15 RRCID -> 169265 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 7127 PERF. 6438 - 6980

05	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-
06	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					-0-
07	496	N	491	-0-	-5	-0-	491	3			N	-0-					-0-
08	496	N	495	-0-	-1	-0-	495	3			N	-0-					-0-
09	480	N	478	-0-	-2	-0-	478	3			N	-0-					-0-
10	496	N	485	-0-	-11	-0-	485	3			N	-0-					-0-

INGHAM WELL #: 2H RRCID -> 170463 COMPL. DATE 04/26/1998 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 8456 - 8909

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FRIEND "C" WELL #: 5 RRCID -> 172359 COMPL. DATE 03/29/1998 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6458 - 6548

05	403	N	397	-0-	-6	-0-	397	3			N	-0-					-0-
06	420	N	378	-0-	-42	-0-	378	3			N	-0-					-0-
07	403	N	384	-0-	-19	-0-	384	3			N	-0-					-0-
08	403	N	382	-0-	-21	-0-	382	3			N	-0-					-0-
09	390	N	375	-0-	-15	-0-	375	3			N	-0-					-0-
*10	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	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 D NCT-1 WELL #: 12 RRCID -> 173462 COMPL. DATE 05/25/1999 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6182 - 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
05	286	N	286	-0-	-0-	-0-	6	1	272	3	Y	7	9	1			1
							8	9									
06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	6	1	264	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
07	279	N	57	-0-	-222	-0-	3	1	52	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
08	364	N	364	-0-	-0-	-0-	10	1	348	3	Y	5	4	1			2
							6	9									
09	308	N	308	-0-	-0-	-0-	7	1	294	3	Y	6	4	1			4
							7	9									
*10	291	N	291	-0-	-0-	-0-	3	1	281	3	Y	6	7	1			3
							7	9									

KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 33 RRCID -> 173463 COMPL. DATE 06/04/1999 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6228 - 6418

05	434	N	425	-0-	-9	-0-	9	1	412	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
06	433	N	433	-0-	-0-	-0-	10	1	420	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	447	N	447	-0-	-0-	-0-	21	1	423	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
08	445	N	445	-0-	-0-	-0-	13	1	428	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
09	434	N	434	-0-	-0-	-0-	10	1	421	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
10	434	N	420	-0-	-14	-0-	4	1	413	3	Y	3	4	1			1
							3	9									

KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 34 RRCID -> 173464 COMPL. DATE 06/04/1999 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6232 - 6420

05	930	N	895	-0-	-35	-0-	19	1	863	3	Y	12	14	1			2
							13	9									
06	900	N	863	-0-	-37	-0-	20	1	831	3	Y	11	9	1			4
							12	9									
07	899	N	889	-0-	-10	-0-	41	1	837	3	Y	10	10	1			4
							11	9									
08	899	N	882	-0-	-17	-0-	25	1	846	3	Y	10	11	1			3
							11	9									
09	870	N	842	-0-	-28	-0-	20	1	811	3	Y	10	7	1			6
							11	9									
10	899	N	863	-0-	-36	-0-	9	1	844	3	Y	9	11	1			4
							10	9									

MCMULLAN 6 WELL #: 6 RRCID -> 174350 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6208 - 8260

05	372	N	355	-0-	-17	-0-	355	3			N	-0-					-0-
06	390	N	342	-0-	-48	-0-	342	3			N	-0-					-0-
07	372	N	347	-0-	-25	-0-	347	3			N	-0-					-0-
08	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
09	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
*10	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	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. "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
05	406	N	406	-0-	-0-	-0-	8	1	390	3	Y	7	9	1			1
							8	9									
06	396	N	396	-0-	-0-	-0-	9	1	379	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
07	372	N	324	-0-	-48	-0-	15	1	301	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
08	372	N	323	-0-	-49	-0-	9	1	306	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
09	360	N	358	-0-	-2	-0-	8	1	342	3	Y	7	5	1			4
							8	9									
*10	391	N	391	-0-	-0-	-0-	4	1	380	3	Y	6	7	1			3
							7	9									

MCMULLAN 6 WELL #: 4 RRCID -> 177868 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6095 - 8110

05	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	1021	-0-	-29	-0-	1021	3			N	-0-					-0-
07	1054	N	1039	-0-	-15	-0-	1039	3			N	-0-					-0-
08	1085	N	1067	-0-	-18	-0-	1067	3			N	-0-					-0-
09	1020	N	1018	-0-	-2	-0-	1018	3			N	-0-					-0-
10	1054	N	1043	-0-	-11	-0-	1043	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN 6 WELL #: 5 RRCID -> 177869 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6047 - 8143

05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
06	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
07	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
08	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
09	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
*10	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON, C. E. JR. "C" WELL #: 5 RRCID -> 177965 COMPL. DATE 05/20/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6062 - 7870

05	806	N	735	-0-	-71	-0-	15	1	711	3	Y	8	10	1			1
							9	9									
06	780	N	330	-0-	-450	-0-	7	1	315	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
07	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	2	3	1			1
08	927	N	927	-0-	-0-	-0-	27	1	894	3	Y	5	4	1			2
							6	9									
09	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	24	1	973	3	Y	6	4	1			4
							7	9									
*10	880	N	880	-0-	-0-	-0-	9	1	864	3	Y	6	7	1			3
							7	9									

DAVIDSON, C. E. JR. "B" WELL #: 16 RRCID -> 177971 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 6204 - 6330

05	1116	N	1107	-0-	-9	-0-	23	1	1062	3	Y	20	23	1			4
							22	9									
06	1080	N	1077	-0-	-3	-0-	25	1	1034	3	Y	16	14	1			6
							18	9									
07	1085	N	1083	-0-	-2	-0-	50	1	1014	3	Y	17	17	1			6
							19	9									
08	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	31	1	1052	3	Y	17	18	1			5
							19	9									
09	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	25	1	1014	3	Y	17	12	1			10
							19	9									
10	1085	N	1061	-0-	-24	-0-	11	1	1033	3	Y	15	18	1			7
							17	9									

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

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
05	899	N	899	-0-	-0-	-0-	19	1	868	3	Y	11	14	1			2
							12	9									
06	930	N	867	-0-	-63	-0-	20	1	835	3	Y	11	9	1			4
							12	9									
07	899	N	881	-0-	-18	-0-	41	1	829	3	Y	10	10	1			4
							11	9									
08	905	N	905	-0-	-0-	-0-	26	1	868	3	Y	10	11	1			3
							11	9									
09	870	N	870	-0-	-0-	-0-	20	1	839	3	Y	10	7	1			6
							11	9									
10	868	N	868	-0-	-0-	-0-	9	1	849	3	Y	9	11	1			4
							10	9									

DAVIDSON, C. E. JR. "B" WELL #: 23 RRCID -> 177992 COMPL. DATE 05/04/2000 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6304 - 8110

05	747	N	747	-0-	-0-	-0-	16	1	723	3	Y	7	9	1			1
							8	9									
06	750	N	711	-0-	-39	-0-	16	1	687	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
07	775	N	561	-0-	-214	-0-	26	1	528	3	Y	6	6	1			2
							7	9									
08	773	N	773	-0-	-0-	-0-	22	1	743	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
09	720	N	661	-0-	-59	-0-	15	1	638	3	Y	7	5	1			4
							8	9									
*10	667	N	667	-0-	-0-	-0-	7	1	653	3	Y	6	7	1			3
							7	9									

KINCAID, A. R. TRUST 'C' WELL #: 12 RRCID -> 178496 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6250 - 6422

05	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	21	1	985	3	Y	20	23	1			4
							22	9									
06	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	23	1	959	3	Y	16	14	1			6
							18	9									
07	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	47	1	958	3	Y	17	17	1			6
							19	9									
08	992	N	779	-0-	-213	-0-	22	1	738	3	Y	17	18	1			5
							19	9									
09	960	N	654	-0-	-306	-0-	15	1	620	3	Y	17	12	1			10
							19	9									
10	992	N	573	-0-	-419	-0-	6	1	550	3	Y	15	18	1			7
							17	9									

KINCAID, A. R. TRUST WELL #: 20 RRCID -> 179799 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 3300 - 6417

05	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	22	1	1013	3	Y	7	9	1			1
							8	9									
06	970	N	970	-0-	-0-	-0-	22	1	940	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
07	1023	N	1012	-0-	-11	-0-	47	1	957	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
08	1023	N	1022	-0-	-1	-0-	29	1	985	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
09	979	N	979	-0-	-0-	-0-	23	1	948	3	Y	7	5	1			4
							8	9									
10	1023	N	1010	-0-	-13	-0-	11	1	992	3	Y	6	7	1			3
							7	9									

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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
05	377	N	377	-0-	-0-	-0-	8	1	356	3	Y	12	14	1			2
							13	9									
06	356	N	356	-0-	-0-	-0-	8	1	336	3	Y	11	9	1			4
							12	9									
07	372	N	52	-0-	-320	-0-	2	1	50	3	Y	-0-	4	1			-0-
08	386	N	386	-0-	-0-	-0-	11	1	366	3	Y	8	6	1			2
							9	9									
09	448	N	448	-0-	-0-	-0-	10	1	426	3	Y	11	7	1			6
							12	9									
*10	393	N	393	-0-	-0-	-0-	4	1	379	3	Y	9	11	1			4
							10	9									

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
05	322	N	322	-0-	-0-	-0-	6	1	303	3	Y	12	14	1			2
							13	9									
06	300	N	236	-0-	-64	-0-	5	1	219	3	Y	11	9	1			4
							12	9									
07	310	N	254	-0-	-56	-0-	11	1	232	3	Y	10	10	1			4
							11	9									
08	310	N	262	-0-	-48	-0-	7	1	244	3	Y	10	11	1			3
							11	9									
09	249	N	249	-0-	-0-	-0-	6	1	232	3	Y	10	7	1			6
							11	9									
10	248	N	243	-0-	-5	-0-	2	1	231	3	Y	9	11	1			4
							10	9									

KINCAID, A. R. TRUST WELL #: 19 RRCID -> 183051 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 6582 PERF. 6194 - 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
05	465	N	465	-0-	-0-	-0-	9	1	439	3	Y	15	18	1			3
							17	9									
06	450	N	374	-0-	-76	-0-	8	1	354	3	Y	11	10	1			4
							12	9									
07	465	N	70	-0-	-395	-0-	3	1	52	3	Y	14	13	1			5
							15	9									
08	527	N	527	-0-	-0-	-0-	15	1	497	3	Y	14	15	1			4
							15	9									
09	360	N	213	-0-	-147	-0-	5	1	193	3	Y	14	10	1			8
							15	9									
*10	217	N	217	-0-	-0-	-0-	2	1	201	3	Y	13	15	1			6
							14	9									

DAVIDSON, C. E. JR. "B" WELL #: 26 RRCID -> 184842 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
05	775	N	656	-0-	-119	-0-	14	1	629	3	Y	12	14	1			2
							13	9									
06	780	N	606	-0-	-174	-0-	14	1	580	3	Y	11	9	1			4
							12	9									
07	744	N	617	-0-	-127	-0-	28	1	578	3	Y	10	10	1			4
							11	9									
08	651	N	628	-0-	-23	-0-	18	1	599	3	Y	10	11	1			3
							11	9									
09	721	N	721	-0-	-0-	-0-	17	1	693	3	Y	10	7	1			6
							11	9									
*10	748	N	748	-0-	-0-	-0-	8	1	730	3	Y	9	11	1			4
							10	9									

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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMULLAN 18 GU WELL #: 6UT RRCID -> 187414 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6051 - 6183

05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3		N	-0-					-0-
06	60	N	21	-0-	-39	-0-	21	3		N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-					-0-
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-

MCMULLAN 18 GU WELL #: 7UT RRCID -> 187420 COMPL. DATE 09/30/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6049 - 6171

05	248	N	241	-0-	-7	-0-	241	3		N	-0-					-0-
06	240	N	232	-0-	-8	-0-	232	3		N	-0-					-0-
07	248	N	237	-0-	-11	-0-	237	3		N	-0-					-0-
08	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	3		N	-0-					-0-
09	240	N	230	-0-	-10	-0-	230	3		N	-0-					-0-
10	248	N	226	-0-	-22	-0-	226	3		N	-0-					-0-

MCMULLAN 6 WELL #: 7 RRCID -> 187431 COMPL. DATE 10/12/2001 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6194 - 8260

05	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	3		N	-0-					-0-
06	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	3		N	-0-					-0-
07	837	N	764	-0-	-73	-0-	764	3		N	-0-					-0-
08	837	N	755	-0-	-82	-0-	755	3		N	-0-					-0-
09	780	N	704	-0-	-76	-0-	704	3		N	-0-					-0-
10	775	N	709	-0-	-66	-0-	709	3		N	-0-					-0-

MCMULLAN 18 GU WELL #: 5 RRCID -> 187802 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6043 - 6173

05	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3		N	-0-					-0-
06	660	N	651	-0-	-9	-0-	651	3		N	-0-					-0-
07	651	N	634	-0-	-17	-0-	634	3		N	-0-					-0-
08	620	N	615	-0-	-5	-0-	615	3		N	-0-					-0-
09	660	N	653	-0-	-7	-0-	653	3		N	-0-					-0-
10	620	N	585	-0-	-35	-0-	585	3		N	-0-					-0-

DAVIDSON WELL #: 1710 RRCID -> 187812 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6184 - 7980

05	682	N	668	-0-	-14	-0-	668	3		N	-0-					-0-
06	660	N	640	-0-	-20	-0-	640	3		N	-0-					-0-
07	682	N	659	-0-	-23	-0-	659	3		N	-0-					-0-
08	682	N	659	-0-	-23	-0-	659	3		N	-0-					-0-
09	630	N	592	-0-	-38	-0-	592	3		N	-0-					-0-
10	651	N	539	-0-	-112	-0-	539	3		N	-0-					-0-

DAVIDSON WELL #: 1712 RRCID -> 187903 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 6158 - 7945

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

HELBING "17" WELL #: 5 RRCID -> 188609 COMPL. DATE 01/24/2002 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 6270 - 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
05	775	N	724	-0-	-51	-0-	724	3			N	-0-					-0-
06	870	N	739	-0-	-131	-0-	739	3			N	-0-					-0-
07	868	N	778	-0-	-90	-0-	778	3			N	-0-					-0-
08	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	3			N	-0-					-0-
09	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	3			N	-0-					-0-
*10	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	3			N	-0-					-0-

HELBING 14 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 188632 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6300 - 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
05	682	N	649	-0-	-33	-0-	649	3			N	-0-					-0-
06	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	3			N	-0-					-0-
07	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	3			N	-0-					-0-
08	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	3			N	-0-					-0-
09	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-					-0-
*10	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	3			N	-0-					-0-

COUCH "A" WELL #: 6 RRCID -> 189799 COMPL. DATE 02/07/2002 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6258 - 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
05	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	3			N	-0-					-0-
06	870	N	862	-0-	-8	-0-	862	3			N	-0-					-0-
07	930	N	853	-0-	-77	-0-	853	3			N	-0-					-0-
08	930	N	895	-0-	-35	-0-	895	3			N	-0-					-0-
09	870	N	767	-0-	-103	-0-	767	3			N	-0-					-0-
10	868	N	786	-0-	-82	-0-	786	3			N	-0-					-0-

COUCH ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 189800 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
05	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					-0-
06	600	N	556	-0-	-44	-0-	556	3			N	-0-					-0-
07	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			N	-0-					-0-
08	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-					-0-
09	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	3			N	-0-					-0-
*10	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	3			N	-0-					-0-

FRIEND "A" WELL #: 7 RRCID -> 189802 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 6258 - 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
05	341	N	327	-0-	-14	-0-	327	3			N	-0-					-0-
06	330	N	316	-0-	-14	-0-	316	3			N	-0-					-0-
07	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-
08	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					-0-
09	330	N	221	-0-	-109	-0-	221	3			N	-0-					-0-
*10	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					-0-

MCDONALD "9" WELL #: 5 RRCID -> 189894 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6202 - 7975

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

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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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
05	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	3			N	-0-	157	1			24
06	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1399	3	22	9	N	20					44
07	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1299	3	17	9	N	15					59
08	1457	N	1260	-0-	-197	-0-	1236	3	24	9	N	22					81
09	1410	N	959	-0-	-451	-0-	949	3	10	9	N	9					90
10	1302	N	1233	-0-	-69	-0-	1224	3	9	9	N	8					98

DAVIDSON WELL #: 1709 RRCID -> 190168 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6065 - 7888

05	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-					-0-
06	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					-0-
07	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					-0-
08	651	N	549	-0-	-102	-0-	549	3			N	-0-					-0-
09	570	N	376	-0-	-194	-0-	376	3			N	-0-					-0-
10	589	N	418	-0-	-171	-0-	418	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON WELL #: 3502 RRCID -> 190169 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6225 - 7922

05	713	N	612	-0-	-101	-0-	612	3			N	-0-					-0-
06	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	3			N	-0-					-0-
07	713	N	709	-0-	-4	-0-	709	3			N	-0-					-0-
08	620	N	356	-0-	-264	-0-	356	3			N	-0-					-0-
09	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	3			N	-0-					-0-
10	713	N	605	-0-	-108	-0-	605	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON WELL #: 3503 RRCID -> 190183 COMPL. DATE 01/22/2002 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6246 - 7996

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIDSON WELL #: 3504 RRCID -> 190184 COMPL. DATE 01/23/2002 TOTAL DEPTH 8386 PERF. 6078 - 7882

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIDSON WELL #: 3505 RRCID -> 190186 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6096 - 7912

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COUCH "C" WELL #: 9 RRCID -> 190307 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 8682 PERF. 6344 - 6897

05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
06	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
08	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					-0-
09	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
*10	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	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 #: 5 RRCID -> 190317 COMPL. DATE 06/06/2002 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6162 - 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
05	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	2534	3			N	-0-					-0-
06	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	2010	3			N	-0-					-0-
07	2480	N	2137	-0-	-343	-0-	2137	3			N	-0-					-0-
08	2480	N	2309	-0-	-171	-0-	2309	3			N	-0-					-0-
09	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	3			N	-0-					-0-
*10	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	2262	3			N	-0-					-0-

HELBING "15" WELL #: 6 RRCID -> 190319 COMPL. DATE 06/14/2002 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6170 - 6614

05	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	3			N	-0-					-0-
06	1260	N	1164	-0-	-96	-0-	1164	3			N	-0-					-0-
07	1302	N	1116	-0-	-186	-0-	1116	3			N	-0-					-0-
08	1302	N	1007	-0-	-295	-0-	1007	3			N	-0-					-0-
09	1170	N	1029	-0-	-141	-0-	1029	3			N	-0-					-0-
*10	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	3			N	-0-					-0-

COUCH "B" WELL #: 8 RRCID -> 191156 COMPL. DATE 02/05/2002 TOTAL DEPTH 8876 PERF. 6292 - 8624

05	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3			N	-0-					-0-
06	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	3			N	-0-					-0-
07	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	3			N	-0-					-0-
08	1023	N	965	-0-	-58	-0-	965	3			N	-0-					-0-
09	990	N	989	-0-	-1	-0-	989	3			N	-0-					-0-
*10	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	3			N	-0-					-0-

MC DONALD "15" WELL #: 13 RRCID -> 191162 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5996 - 7732

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMULLAN, MARGARET WELL #: 3 RRCID -> 191165 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6170 - 7967

05	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					-0-
06	630	N	614	-0-	-16	-0-	614	3			N	-0-					-0-
07	651	N	619	-0-	-32	-0-	619	3			N	-0-					-0-
08	651	N	647	-0-	-4	-0-	647	3			N	-0-					-0-
09	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-					-0-
10	620	N	613	-0-	-7	-0-	613	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN 6 WELL #: 8 RRCID -> 191168 COMPL. DATE 02/10/2002 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 6416 - 9440

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HELBING "A" WELL #: 4 RRCID -> 191522 COMPL. DATE 08/09/2002 TOTAL DEPTH 6655 PERF. 6248 - 6610

05	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	3			N	-0-					-0-
06	840	N	721	-0-	-119	-0-	721	3			N	-0-					-0-
07	930	N	631	-0-	-299	-0-	631	3			N	-0-					-0-
08	1116	N	881	-0-	-235	-0-	881	3			N	-0-					-0-
09	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	3			N	-0-					-0-
*10	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	3			N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MC MULLAN 6 WELL #: 2 RRCID -> 191558 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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COUCH "C" WELL #: 10 RRCID -> 191928 COMPL. DATE 02/26/2002 TOTAL DEPTH 8891 PERF. 6332 - 8708

05	1395	N	1285	-0-	-110	-0-	1285	3			N	-0-					-0-
06	1290	N	1236	-0-	-54	-0-	1236	3			N	-0-					-0-
07	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	3			N	-0-					-0-
08	1271	N	1258	-0-	-13	-0-	1258	3			N	-0-					-0-
09	1230	N	1149	-0-	-81	-0-	1149	3			N	-0-					-0-
10	1240	N	1174	-0-	-66	-0-	1174	3			N	-0-					-0-

KINCAID WELL #: 20 RRCID -> 192621 COMPL. DATE 07/20/2002 TOTAL DEPTH 6571 PERF. 6181 - 6339

05	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	3			N	-0-					-0-
06	840	N	834	-0-	-6	-0-	834	3			N	-0-					-0-
07	868	N	843	-0-	-25	-0-	843	3			N	-0-					-0-
08	868	N	864	-0-	-4	-0-	864	3			N	-0-					-0-
09	840	N	835	-0-	-5	-0-	835	3			N	-0-					-0-
10	837	N	816	-0-	-21	-0-	816	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON, C. E. JR. "B" WELL #: 32 RRCID -> 192707 COMPL. DATE 11/19/2002 TOTAL DEPTH 9106 PERF. 6206 - 8000

05	1271	N	1009	-0-	-262	-0-	21	1	979	3	Y	8	10	1			1
							9	9									
06	1110	N	961	-0-	-149	-0-	22	1	931	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
07	1054	N	957	-0-	-97	-0-	44	1	905	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
08	1023	N	967	-0-	-56	-0-	28	1	931	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
09	960	N	922	-0-	-38	-0-	22	1	892	3	Y	7	5	1			4
							8	9									
10	961	N	928	-0-	-33	-0-	10	1	911	3	Y	6	7	1			3
							7	9									

DAVIDSON "A" WELL #: 8 RRCID -> 193494 COMPL. DATE 09/17/2002 TOTAL DEPTH 8338 PERF. 5822 - 8288

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEADOWS WELL #: 3 RRCID -> 193505 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6228 - 6591

05	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					-0-
06	420	N	403	-0-	-17	-0-	403	3			N	-0-					-0-
07	434	N	412	-0-	-22	-0-	412	3			N	-0-					-0-
08	434	N	419	-0-	-15	-0-	419	3			N	-0-					-0-
09	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
*10	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	3			N	-0-					-0-
06	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	3			N	-0-					-0-
07	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	3			N	-0-					-0-
08	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	3			N	-0-					-0-
09	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	3			N	-0-					-0-
*10	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	3			N	-0-					-0-

COUCH ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 193519 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 9395 PERF. 6278 - 6896

05	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
06	210	N	194	-0-	-16	-0-	194	3			N	-0-					-0-
07	279	N	3	-0-	-276	-0-	3	3			N	-0-					-0-
08	248	N	132	-0-	-116	-0-	132	3			N	-0-					-0-
09	180	N	128	-0-	-52	-0-	128	3			N	-0-					-0-
*10	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-

FRIEND "F" WELL #: 5 RRCID -> 193723 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5998 - 6601

05	279	N	272	-0-	-7	-0-	272	3			N	-0-					-0-
06	270	N	255	-0-	-15	-0-	255	3			N	-0-					-0-
07	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					-0-
08	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	3			N	-0-					-0-
09	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	3			N	-0-					-0-
*10	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	3			N	-0-					-0-

BAGGETT 28 WELL #: 2 RRCID -> 193726 COMPL. DATE 11/02/2002 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6560 - 6609

05	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					1
06	90	N	78	-0-	-12	-0-	78	2			N	-0-					1
07	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	2			N	-0-					1
08	496	N	75	-0-	-421	-0-	75	2			N	-0-					1
09	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	2			N	-0-					1
*10	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					1

HENDERSON, ROY "32" WELL #: 12 RRCID -> 193751 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6425 - 6972

05	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					-0-
06	570	N	534	-0-	-36	-0-	534	3			N	-0-					-0-
07	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					-0-
08	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					-0-
09	540	N	515	-0-	-25	-0-	515	3			N	-0-					-0-
*10	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					-0-

HENDERSON, ROY "32" WELL #: 13 RRCID -> 193752 COMPL. DATE 01/24/2003 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6377 - 6926

05	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-					-0-
06	690	N	639	-0-	-51	-0-	639	3			N	-0-					-0-
07	682	N	661	-0-	-21	-0-	661	3			N	-0-					-0-
08	651	N	631	-0-	-20	-0-	631	3			N	-0-					-0-
09	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-					-0-
10	651	N	645	-0-	-6	-0-	645	3			N	-0-					-0-

KINCAID WELL #: 21 RRCID -> 194383 COMPL. DATE 07/28/2002 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6297 - 6474

05	465	N	439	-0-	-26	-0-	439	3			N	-0-					-0-
06	390	N	352	-0-	-38	-0-	352	3			N	-0-					-0-
07	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					-0-
08	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					-0-
09	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					-0-
*10	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MEADOWS WELL #: 5 RRCID -> 194521 COMPL. DATE 02/20/2003 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6193 - 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
05	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
06	120	N	108	-0-	-12	-0-	108	3			N	-0-					-0-
07	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	3			N	-0-					-0-
08	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	3			N	-0-					-0-
09	120	N	97	-0-	-23	-0-	97	3			N	-0-					-0-
10	124	N	97	-0-	-27	-0-	97	3			N	-0-					-0-

FRIEND "D" WELL #: 5 RRCID -> 195382 COMPL. DATE 04/11/2003 TOTAL DEPTH 10864 PERF. 6390 - 6467

05	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					-0-
06	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	3			N	-0-					-0-
07	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-					-0-
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	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-

FRIEND "E" WELL #: 3 RRCID -> 195384 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6296 - 6446

05	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	3			N	-0-					-0-
06	1800	N	1685	-0-	-115	-0-	1685	3			N	-0-					-0-
07	1798	N	1683	-0-	-115	-0-	1683	3			N	-0-					-0-
08	1767	N	1718	-0-	-49	-0-	1718	3			N	-0-					-0-
09	1680	N	1656	-0-	-24	-0-	1656	3			N	-0-					-0-
*10	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON, C. E. JR. "B" WELL #: 31 RRCID -> 195643 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 5966 - 7948

05	855	N	855	-0-	-0-	-0-	18	1	822	3	Y	14	17	1			3
							15	9									
06	932	N	932	-0-	-0-	-0-	21	1	897	3	Y	13	11	1			5
							14	9									
07	1054	N	371	-0-	-683	-0-	17	1	339	3	Y	14	14	1			5
							15	9									
08	868	N	137	-0-	-731	-0-	4	1	118	3	Y	14	15	1			4
							15	9									
09	930	N	142	-0-	-788	-0-	3	1	124	3	Y	14	10	1			8
							15	9									
10	372	N	58	-0-	-314	-0-	44	3	14	9	Y	13	15	1			6

FRIEND, W. E. WELL #: 5 RRCID -> 195974 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6394 - 6461

05	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	910	-0-	-140	-0-	910	3			N	-0-					-0-
07	1023	N	897	-0-	-126	-0-	897	3			N	-0-					-0-
08	992	N	898	-0-	-94	-0-	898	3			N	-0-					-0-
09	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	3			N	-0-					-0-
10	899	N	820	-0-	-79	-0-	820	3			N	-0-					-0-

FRIEND "D" WELL #: 6 RRCID -> 196004 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6278 - 6453

05	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	3			N	-0-					-0-
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
07	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-					-0-
08	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-					-0-
09	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
10	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	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. "B" WELL #: 29 RRCID -> 199155 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 9362 PERF. 6318 - 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
05	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	23	1	1075	3	Y	15	18	1			3
							17	9									
06	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	38	1	1588	3	Y	13	11	1			5
							14	9									
07	1116	N	916	-0-	-200	-0-	42	1	859	3	Y	14	14	1			5
							15	9									
08	1116	N	912	-0-	-204	-0-	26	1	871	3	Y	14	15	1			4
							15	9									
09	1080	N	774	-0-	-306	-0-	18	1	741	3	Y	14	10	1			8
							15	9									
*10	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	11	1	1081	3	Y	13	15	1			6
							14	9									

HENDERSON "32" WELL #: 1 RRCID -> 202868 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6945 PERF. 6492 - 6538

05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	15	1	50	3	N	-0-					-0-
06	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	3			N	-0-					-0-
07	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	3			N	-0-					-0-
08	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
*09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
10	0	N	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

05	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
06	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
07	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-
08	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-
09	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
10	341	N	327	-0-	-14	-0-	327	3			N	-0-					-0-

HELBING 15 WELL #: 7 RRCID -> 205492 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6142 - 6320

05	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	3			N	-0-					-0-
06	1440	N	1305	-0-	-135	-0-	1305	3			N	-0-					-0-
07	1488	N	1357	-0-	-131	-0-	1357	3			N	-0-					-0-
08	1488	N	1438	-0-	-50	-0-	1438	3			N	-0-					-0-
09	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	3			N	-0-					-0-
*10	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	3			N	-0-					-0-

ROY HENDERSON 32 WELL #: 15 RRCID -> 205863 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6405 - 6912

05	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	3			N	-0-					-0-
06	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	3			N	-0-					-0-
07	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	3			N	-0-					-0-
08	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	3			N	-0-					-0-
09	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	3			N	-0-					-0-
*10	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	3			N	-0-					-0-

ROY HENDERSON 32 WELL #: 14 RRCID -> 205890 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6353 - 6942

05	372	N	364	-0-	-8	-0-	364	3			N	-0-					-0-
06	360	N	343	-0-	-17	-0-	343	3			N	-0-					-0-
07	341	N	144	-0-	-197	-0-	144	3			N	-0-					-0-
08	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-
09	330	N	154	-0-	-176	-0-	154	3			N	-0-					-0-
*10	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	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 #: 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
05	1829	N	1810	-0-	-19	-0-	1810	3			N	-0-					-0-
06	1920	N	1733	-0-	-187	-0-	1733	3			N	-0-					-0-
07	1953	N	1719	-0-	-234	-0-	1719	3			N	-0-					-0-
08	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	3			N	-0-					-0-
09	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	3			N	-0-					-0-
*10	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	3			N	-0-					-0-

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
05	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	32	1	1496	3	Y	15	18	1			3
							17	9									
06	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	34	1	1444	3	Y	13	11	1			5
							14	9									
07	1519	N	1201	-0-	-318	-0-	55	1	1131	3	Y	14	14	1			5
							15	9									
08	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	14	15	1			4
09	1470	N	332	-0-	-1138	-0-	7	1	310	3	Y	14	10	1			8
							15	9									
10	1209	N	292	-0-	-917	-0-	3	1	275	3	Y	13	15	1			6
							14	9									

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
05	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	2188	3			N	-0-					-0-
06	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	2533	3			N	-0-					-0-
07	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	2555	3			N	-0-					-0-
08	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	2600	3			N	-0-					-0-
09	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	2484	3			N	-0-					-0-
*10	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	2412	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
05	744	N	599	-0-	-145	-0-	599	3			N	-0-					-0-
06	660	N	597	-0-	-63	-0-	597	3			N	-0-					-0-
07	682	N	492	-0-	-190	-0-	492	3			N	-0-					-0-
08	589	N	547	-0-	-42	-0-	547	3			N	-0-					-0-
09	600	N	437	-0-	-163	-0-	437	3			N	-0-					-0-
10	496	N	395	-0-	-101	-0-	395	3			N	-0-					-0-

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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COUCH WELL #: 11 RRCID -> 209029 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6557 - 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
05	775	N	749	-0-	-26	-0-	749	3			N	-0-					-0-
06	900	N	756	-0-	-144	-0-	756	3			N	-0-					-0-
07	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	3			N	-0-					-0-
08	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	3			N	-0-					-0-
09	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	3			N	-0-					-0-
*10	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	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 #: 5 RRCID -> 209030 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6358 - 6843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-
06	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-
07	434	N	428	-0-	-6	-0-	428	3			N	-0-					-0-
08	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-
09	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-
10	434	N	361	-0-	-73	-0-	361	3			N	-0-					-0-

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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COUCH WELL #: 13 RRCID -> 209332 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6294 - 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
05	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
06	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
07	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-

FRIEND "A" WELL #: 1-C RRCID -> 211269 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 6398 - 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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	713	N	653	-0-	-60	-0-	13	1	627	3	N	12	14	1			2
							13	9									
06	720	N	697	-0-	-23	-0-	16	1	669	3	N	11	9	1			4
							12	9									
07	713	N	46	-0-	-667	-0-	2	1	44	3	N	-0-	4	1			-0-
08	854	N	854	-0-	-0-	-0-	24	1	821	3	N	8	6	1			2
							9	9									
09	815	N	815	-0-	-0-	-0-	19	1	784	3	N	11	7	1			6
							12	9									
*10	779	N	779	-0-	-0-	-0-	8	1	761	3	N	9	11	1			4
							10	9									

MEADOWS "A" WELL #: 5 RRCID -> 214904 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6318 - 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
05	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	3			N	-0-					-0-
06	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			N	-0-					-0-
07	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-					-0-
08	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	3			N	-0-					-0-
09	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	3			N	-0-					-0-
*10	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	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 #: 12 RRCID -> 218783 COMPL. DATE 06/09/2003 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6024 - 6123

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

KINCAID, A. R. TRUST "D" WELL #: 31 RRCID -> 225697 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 6638 PERF. 6308 - 6392

05	690	N	690	-0-	-0-	-0-	14	1	663	3	Y	12	14	1			2
							13	9									
06	654	N	654	-0-	-0-	-0-	15	1	627	3	Y	11	9	1			4
							12	9									
07	713	N	90	-0-	-623	-0-	4	1	86	3	Y	-0-	4	1			-0-
08	808	N	808	-0-	-0-	-0-	23	1	776	3	Y	8	6	1			2
							9	9									
09	723	N	723	-0-	-0-	-0-	17	1	694	3	Y	11	7	1			6
							12	9									
*10	694	N	694	-0-	-0-	-0-	7	1	677	3	Y	9	11	1			4
							10	9									

KINCAID, A. R. TRUST "D" WELL #: 32 RRCID -> 225800 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 6295 - 6386

05	248	N	214	-0-	-34	-0-	4	1	202	3	Y	7	9	1			1
							8	9									
06	240	N	229	-0-	-11	-0-	5	1	216	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
07	248	N	30	-0-	-218	-0-	1	1	28	3	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
08	260	N	260	-0-	-0-	-0-	7	1	246	3	Y	6	4	1			2
							7	9									
09	240	N	205	-0-	-35	-0-	5	1	193	3	Y	6	4	1			4
							7	9									
*10	137	N	137	-0-	-0-	-0-	1	1	129	3	Y	6	7	1			3
							7	9									

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 43 RRCID -> 254466 COMPL. DATE 09/23/2009 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6171 - 8080

05	798	N	798	-0-	-0-	-0-	16	1	765	3	Y	15	18	1			3
							17	9									
06	585	N	585	-0-	-0-	-0-	13	1	561	3	Y	10	9	1			4
							11	9									
07	837	N	792	-0-	-45	-0-	36	1	742	3	Y	13	12	1			5
							14	9									
08	806	N	270	-0-	-536	-0-	7	1	248	3	Y	14	15	1			4
							15	9									
09	600	N	189	-0-	-411	-0-	4	1	170	3	Y	14	10	1			8
							15	9									
10	806	N	253	-0-	-553	-0-	3	1	236	3	Y	13	15	1			6
							14	9									

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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
05	1519	N	1420	-0-	-99	-0-	30 12	1 9	1378	3	Y	11	13	1			2
06	1470	N	1215	-0-	-255	-0-	28 9	1 9	1178	3	Y	8	7	1			3
07	1550	N	658	-0-	-892	-0-	30 8	1 9	620	3	Y	7	7	1			3
08	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	49 9	1 9	1661	3	Y	8	9	1			2
09	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	37 8	1 9	1528	3	Y	7	5	1			4
*10	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	16 7	1 9	1552	3	Y	6	7	1			3

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
05	752	N	752	-0-	-0-	-0-	16 8	1 9	728	3	N	7	9	1			1
06	696	N	696	-0-	-0-	-0-	16 8	1 9	672	3	N	7	6	1			2
07	620	N	207	-0-	-413	-0-	9 8	1 9	190	3	N	7	7	1			2
08	744	N	35	-0-	-709	-0-	1 8	1 9	26	3	N	7	7	1			2
09	690	N	51	-0-	-639	-0-	1 8	1 9	42	3	N	7	5	1			4
10	217	N	126	-0-	-91	-0-	1 7	1 9	118	3	N	6	7	1			3

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
05	77	N	77	-0-	-0-	-0-	76	2	1	9	N	1					60
06	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					60
07	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-					60
08	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					60
09	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					60
10	93	N	66	-0-	-27	-0-	66	2			N	-0-					60

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
05	1860	N	358	-0-	-1502	-0-	7 12	1 9	339	3	Y	11	17	1			2
06	1800	N	948	-0-	-852	-0-	22 18	1 9	908	3	Y	16	12	1			6
07	1829	N	1311	-0-	-518	-0-	60 22	1 9	1229	3	Y	20	19	1			7
08	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	39 23	1 9	1310	3	Y	21	22	1			6
09	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	32 22	1 9	1343	3	Y	20	14	1			12
*10	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	15 21	1 9	1433	3	Y	19	22	1			9

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
05	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-					-0-
06	600	N	550	-0-	-50	-0-	550	3			N	-0-					-0-
07	558	N	552	-0-	-6	-0-	552	3			N	-0-					-0-
08	558	N	540	-0-	-18	-0-	540	3			N	-0-					-0-
09	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					-0-
10	558	N	556	-0-	-2	-0-	556	3			N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FDL OPERATING, LLC 263924

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
05	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-
06	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
07	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-
08	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					-0-
*09	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
*10	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-

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
05	1240	N	1102	-0-	-138	-0-	1102	3			N	-0-					-0-
06	1260	N	1083	-0-	-177	-0-	1083	3			N	-0-					-0-
07	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	3			N	-0-					-0-
08	1116	N	1010	-0-	-106	-0-	1010	3			N	-0-					-0-
09	1080	N	954	-0-	-126	-0-	954	3			N	-0-					-0-
*10	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	3			N	-0-					-0-

HENDERSON, ROY WELL #: 1 RRCID -> 034735 COMPL. DATE 12/05/1964 TOTAL DEPTH 7215 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	166	-0-	-51	-0-	166	3			N	-0-					-0-
06	180	N	178	-0-	-2	-0-	178	3			N	-0-					-0-
07	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
08	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
*09	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
*10	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-

COUCH 10 WELL #: 1 RRCID -> 035283 COMPL. DATE 02/21/1965 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
05	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	3			N	-0-					-0-
06	930	N	924	-0-	-6	-0-	924	3			N	-0-					-0-
07	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	3			N	-0-					-0-
08	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3			N	-0-					-0-
*09	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	3			N	-0-					-0-
*10	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	3			N	-0-					-0-

COUCH 29 WELL #: 1 RRCID -> 035285 COMPL. DATE 02/14/1965 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
05	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					29
06	180	N	155	-0-	-25	-0-	155	3			N	-0-					29
07	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					29
08	248	N	208	-0-	-40	-0-	208	3			N	-0-					29
*09	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					29
*10	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					29

COUCH 29 WELL #: 2 RRCID -> 035286 COMPL. DATE 02/22/1965 TOTAL DEPTH 7058 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					-0-
07	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-
08	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
*09	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
*10	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-

COUCH 10 WELL #: 2 RRCID -> 035513 COMPL. DATE 03/09/1965 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
05	496	N	450	-0-	-46	-0-	450	3			N	-0-					-0-
06	450	N	406	-0-	-44	-0-	406	3			N	-0-					-0-
07	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-
08	465	N	449	-0-	-16	-0-	449	3			N	-0-					-0-
09	420	N	351	-0-	-69	-0-	351	3			N	-0-					-0-
*10	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

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
05	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	3			N	-0-					-0-
06	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	3			N	-0-					-0-
07	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	3			N	-0-					-0-
08	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	3			N	-0-					-0-
*09	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	3			N	-0-					-0-
*10	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	3			N	-0-					-0-

COUCH 30 WELL #: 1 RRCID -> 035515 COMPL. DATE 03/11/1965 TOTAL DEPTH 7104 PERF. N/A

05	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
06	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
07	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					-0-
08	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
09	390	N	308	-0-	-82	-0-	308	3			N	-0-					-0-
*10	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-

COUCH 30 WELL #: 2 RRCID -> 035516 COMPL. DATE 03/10/1965 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

05	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					-0-
06	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-
07	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
08	589	N	225	-0-	-364	-0-	225	3			N	-0-					-0-
09	360	N	195	-0-	-165	-0-	195	3			N	-0-					-0-
*10	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-

COUCH 22 WELL #: 1 RRCID -> 035688 COMPL. DATE 03/24/1965 TOTAL DEPTH 7010 PERF. N/A

05	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
06	270	N	223	-0-	-47	-0-	223	3			N	-0-					-0-
07	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
08	248	N	231	-0-	-17	-0-	231	3			N	-0-					-0-
*09	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
*10	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-

HENDERSON, ROY -27- WELL #: 1 RRCID -> 035702 COMPL. DATE 03/16/1965 TOTAL DEPTH 7173 PERF. N/A

05	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-					-0-
06	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	3			N	-0-					-0-
07	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
08	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-					-0-
09	60	N	38	-0-	-22	-0-	38	3			N	-0-					-0-
*10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-

HELBING, RUBY 25A WELL #: 1 RRCID -> 035818 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6263 - 8724

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COUCH -2- WELL #: 1 RRCID -> 035821 COMPL. DATE 04/05/1965 TOTAL DEPTH 7102 PERF. N/A

05	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					2
06	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					2
07	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					2
08	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					2
*09	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					2
*10	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					2

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
MEADOWS, C. W. 6 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 035971 COMPL. DATE 05/07/1965 TOTAL DEPTH 6553 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1302	N	1117	-0-	-185	-0-	1117	3			N	-0-					-0-
06	1230	N	1089	-0-	-141	-0-	1089	3			N	-0-					-0-
07	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	3			N	-0-					-0-
08	1116	N	961	-0-	-155	-0-	961	3			N	-0-					-0-
09	1080	N	939	-0-	-141	-0-	939	3			N	-0-					-0-
*10	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	3			N	-0-					-0-

HELBING, RUBY -15- WELL #: 2 RRCID -> 036073 COMPL. DATE 04/27/1965 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
05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	187	3	1	4	N	-0-	1	1			-0-
06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
07	178	N	178	-0-	-0-	-0-	174	3	4	4	N	-0-					-0-
08	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	3			N	-0-					-0-
09	180	N	172	-0-	-8	-0-	172	3			N	-0-					-0-
*10	178	N	178	-0-	-0-	-0-	177	3	1	9	N	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
05	248	N	225	-0-	-23	-0-	221	3	4	9	N	4	4	1			4
06	210	N	200	-0-	-10	-0-	198	3	2	9	N	2					6
07	197	N	197	-0-	-0-	-0-	195	3	2	9	N	2	2	1			6
08	217	N	190	-0-	-27	-0-	188	3	2	9	N	2	3	1			5
09	210	N	183	-0-	-27	-0-	181	3	2	9	N	2					7
*10	181	N	181	-0-	-0-	-0-	179	3	2	9	N	2	2	1			7

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
05	341	N	320	-0-	-21	-0-	318	3	2	4	N	-0-					-0-
06	330	N	283	-0-	-47	-0-	283	3			N	-0-					-0-
07	275	N	275	-0-	-0-	-0-	269	3	6	4	N	-0-					-0-
08	310	N	280	-0-	-30	-0-	280	3			N	-0-					-0-
*09	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
*10	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	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
05	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	3			N	-0-					-0-
06	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	3			N	-0-					-0-
07	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	3			N	-0-					-0-
08	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	3			N	-0-					-0-
*09	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	3			N	-0-					-0-
*10	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	3			N	-0-					-0-

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
05	496	N	386	-0-	-110	-0-	386	3			N	-0-					-0-
06	480	N	454	-0-	-26	-0-	454	3			N	-0-					-0-
07	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-
08	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					-0-
*09	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					-0-
*10	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
05	310	N	299	-0-	-11	-0-	297	3	1	4	N	1	1	1			2
							1	9									
06	300	N	293	-0-	-7	-0-	292	3	1	9	N	1					3
07	282	N	282	-0-	-0-	-0-	275	3	6	4	N	1	1	1			3
							1	9									
08	310	N	288	-0-	-22	-0-	287	3	1	9	N	1	1	1			3
09	300	N	288	-0-	-12	-0-	287	3	1	9	N	1					4
*10	290	N	290	-0-	-0-	-0-	289	3	1	9	N	1	1	1			4

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
05	345	N	345	-0-	-0-	-0-	341	3	2	4	N	2	3	1			1
							2	9									
06	367	N	367	-0-	-0-	-0-	366	3	1	9	N	1					2
07	387	N	387	-0-	-0-	-0-	377	3	9	4	N	1	1	1			2
							1	9									
08	368	N	368	-0-	-0-	-0-	366	3	2	9	N	2	3	1			1
09	360	N	353	-0-	-7	-0-	351	3	2	9	N	2					3
*10	378	N	378	-0-	-0-	-0-	376	3	2	9	N	2	3	1			2

MEADOWS -B- WELL #: 1 RRCID -> 041361 COMPL. DATE 02/18/1967 TOTAL DEPTH 6506 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	651	N	565	-0-	-86	-0-	565	3			N	-0-					-0-
06	630	N	531	-0-	-99	-0-	531	3			N	-0-					-0-
07	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			N	-0-					-0-
08	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-					-0-
*09	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			N	-0-					-0-
*10	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	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
05	899	N	882	-0-	-17	-0-	881	3	1	9	Y	1					19
06	840	N	656	-0-	-184	-0-	656	3			Y	-0-					19
07	794	N	794	-0-	-0-	-0-	793	3	1	9	Y	1	1	1			19
08	920	N	920	-0-	-0-	-0-	919	3	1	9	Y	1					20
*09	874	N	874	-0-	-0-	-0-	873	3	1	9	Y	1					21
*10	879	N	879	-0-	-0-	-0-	878	3	1	9	Y	1					22

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
05	484	N	484	-0-	-0-	-0-	481	3	3	9	Y	3					4
06	464	N	359	-0-	-105	-0-	358	3	1	9	Y	1					5
07	435	N	435	-0-	-0-	-0-	433	3	2	9	Y	2	2	1			5
08	505	N	505	-0-	-0-	-0-	502	3	3	9	Y	3					8
*09	478	N	478	-0-	-0-	-0-	476	3	2	9	Y	2					10
*10	481	N	481	-0-	-0-	-0-	479	3	2	9	Y	2					12

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
05	589	N	476	-0-	-113	-0-	475	3	1	9	Y	1					6
06	450	N	353	-0-	-97	-0-	353	3			Y	-0-					6
07	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			Y	-0-					6
08	497	N	497	-0-	-0-	-0-	496	3	1	9	Y	1					7
*09	471	N	471	-0-	-0-	-0-	470	3	1	9	Y	1					8
*10	474	N	474	-0-	-0-	-0-	473	3	1	9	Y	1					9

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

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
05	372	N	370	-0-	-2	-0-	370	3			Y	-0-					-0-
06	360	N	283	-0-	-77	-0-	283	3			Y	-0-					-0-
07	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			Y	-0-					-0-
08	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			Y	-0-					-0-
*09	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			Y	-0-					-0-
*10	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			Y	-0-					-0-

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
05	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			Y	-0-					10
06	240	N	181	-0-	-59	-0-	181	3			Y	-0-					10
07	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			Y	-0-					10
08	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			Y	-0-					10
*09	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			Y	-0-					10
*10	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			Y	-0-					10

COUCH 10 WELL #: 3 RRCID -> 062308 COMPL. DATE 06/13/1975 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
05	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-
06	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-
07	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-
08	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					-0-
*09	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					-0-
*10	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-

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
05	124	N	88	-0-	-36	-0-	88	3			N	-0-					-0-
06	120	N	73	-0-	-47	-0-	73	3			N	-0-					-0-
07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
*09	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
*10	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-

COUCH 21 WELL #: 3 RRCID -> 062784 COMPL. DATE 07/01/1975 TOTAL DEPTH 7007 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-					-0-
06	540	N	535	-0-	-5	-0-	535	3			N	-0-					-0-
07	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-					-0-
08	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-					-0-
*09	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					-0-
*10	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-					-0-

COUCH 21 WELL #: 4 RRCID -> 062853 COMPL. DATE 07/18/1975 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
05	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	3			N	-0-					-0-
06	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					-0-
07	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	3			N	-0-					-0-
08	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	3			N	-0-					-0-
*09	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-					-0-
*10	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			N	-0-					-0-

COUCH 30 WELL #: 3 RRCID -> 063086 COMPL. DATE 08/05/1975 TOTAL DEPTH 7018 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	589	N	532	-0-	-57	-0-	532	3			N	-0-					-0-
06	570	N	387	-0-	-183	-0-	387	3			N	-0-					-0-
07	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-
08	527	N	431	-0-	-96	-0-	431	3			N	-0-					-0-
09	390	N	289	-0-	-101	-0-	289	3			N	-0-					-0-
*10	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

COUCH 30 WELL #: 4 RRCID -> 063087 COMPL. DATE 08/05/1975 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
05	403	N	391	-0-	-12	-0-	391	3			N	-0-					-0-
06	390	N	362	-0-	-28	-0-	362	3			N	-0-					-0-
07	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
08	403	N	192	-0-	-211	-0-	192	3			N	-0-					-0-
09	360	N	126	-0-	-234	-0-	126	3			N	-0-					-0-
*10	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-

MEADOWS, C. W. "5" WELL #: 2 RRCID -> 065314 COMPL. DATE 02/12/1976 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
05	589	N	573	-0-	-16	-0-	570	3	3	4	N	-0-					-0-
06	570	N	554	-0-	-16	-0-	553	3	1	4	N	-0-					-0-
07	530	N	530	-0-	-0-	-0-	518	3	12	4	N	-0-					-0-
08	563	N	563	-0-	-0-	-0-	562	3	1	4	N	-0-					-0-
*09	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-					-0-
*10	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					-0-

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
05	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-					-0-
06	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					-0-
07	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	3			N	-0-					-0-
08	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	3			N	-0-					-0-
*09	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	3			N	-0-					-0-
*10	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	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
05	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					9
06	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					9
07	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					9
08	403	N	363	-0-	-40	-0-	363	3			N	-0-					9
09	390	N	310	-0-	-80	-0-	310	3			N	-0-					9
*10	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					9

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
05	868	N	786	-0-	-82	-0-	782	3	4	4	N	-0-					-0-
06	840	N	683	-0-	-157	-0-	682	3	1	4	N	-0-					-0-
07	598	N	598	-0-	-0-	-0-	584	3	14	4	N	-0-					-0-
08	775	N	544	-0-	-231	-0-	543	3	1	4	N	-0-					-0-
09	690	N	504	-0-	-186	-0-	504	3			N	-0-					-0-
*10	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	3			N	-0-					-0-

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
05	496	N	439	-0-	-57	-0-	439	3			N	-0-					-0-
06	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					-0-
07	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					-0-
08	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	3			N	-0-					-0-
*09	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	3			N	-0-					-0-
*10	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

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
05	744	N	696	-0-	-48	-0-	687	3	3	4	N	5	6	1			2
							6	9									
06	699	N	699	-0-	-0-	-0-	695	3	1	4	N	3					5
							3	9									
07	817	N	817	-0-	-0-	-0-	795	3	19	4	N	3	3	1			5
							3	9									
08	772	N	772	-0-	-0-	-0-	767	3	1	4	N	4	6	1			3
							4	9									
09	690	N	689	-0-	-1	-0-	685	3	4	9	N	4					7
*10	595	N	595	-0-	-0-	-0-	589	3	6	9	N	5	6	1			6

HELBING, RUBY "2" WELL #: 2 RRCID -> 065693 COMPL. DATE 03/08/1976 TOTAL DEPTH 6617 PERF. N/A

05	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-	1	1			-0-
06	300	N	271	-0-	-29	-0-	271	3			N	-0-					-0-
07	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-
08	279	N	269	-0-	-10	-0-	269	3			N	-0-					-0-
09	270	N	268	-0-	-2	-0-	268	3			N	-0-					-0-
*10	275	N	275	-0-	-0-	-0-	274	3	1	9	N	1	1	1			-0-

COUCH 29 WELL #: 3 U RRCID -> 066095 COMPL. DATE 01/23/1976 TOTAL DEPTH 9488 PERF. N/A

05	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
06	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
07	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
08	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-
09	330	N	327	-0-	-3	-0-	327	3			N	-0-					-0-
*10	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-

HELBING, RUBY -26- WELL #: 1 U RRCID -> 066714 COMPL. DATE 04/09/1976 TOTAL DEPTH 8965 PERF. N/A

05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	341	N	310	-0-	-31	-0-	310	3			N	-0-					-0-
06	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
07	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
08	310	N	309	-0-	-1	-0-	309	3			N	-0-					-0-
*09	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
*10	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-

COUCH 22 WELL #: 4 RRCID -> 069406 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 6409 - 9182

05	802	N	802	-0-	-0-	-0-	787	3	15	9	N	14					171
06	785	N	785	-0-	-0-	-0-	730	3	55	9	N	50					221
07	977	N	977	-0-	-0-	-0-	911	3	66	9	N	60	60	1			221
08	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	976	3	87	9	N	79					300
*09	906	N	906	-0-	-0-	-0-	854	3	52	9	N	47	144	1			203
*10	893	N	893	-0-	-0-	-0-	802	3	91	9	N	83					286

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
05	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			Y	-0-					5
06	300	N	224	-0-	-76	-0-	224	3			Y	-0-					5
07	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			Y	-0-					5
08	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			Y	-0-					5
*09	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			Y	-0-					5
*10	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			Y	-0-					5

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
05	434	N	433	-0-	-1	-0-	432	3	1	9	Y	1					8
06	420	N	321	-0-	-99	-0-	321	3			Y	-0-					8
07	390	N	390	-0-	-0-	-0-	389	3	1	9	Y	1	1	1			8
08	452	N	452	-0-	-0-	-0-	451	3	1	9	Y	1					9
*09	429	N	429	-0-	-0-	-0-	428	3	1	9	Y	1					10
*10	431	N	431	-0-	-0-	-0-	430	3	1	9	Y	1					11

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
05	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			Y	-0-					-0-
06	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			Y	-0-					-0-
07	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			Y	-0-					-0-
08	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			Y	-0-					-0-
09	300	N	258	-0-	-42	-0-	258	3			Y	-0-					-0-
*10	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	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
05	806	N	775	-0-	-31	-0-	772	3	3	9	Y	3					14
06	750	N	576	-0-	-174	-0-	575	3	1	9	Y	1					15
07	697	N	697	-0-	-0-	-0-	695	3	2	9	Y	2	1	1			16
08	809	N	809	-0-	-0-	-0-	806	3	3	9	Y	3					19
*09	767	N	767	-0-	-0-	-0-	765	3	2	9	Y	2					21
*10	772	N	772	-0-	-0-	-0-	770	3	2	9	Y	2					23

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
05	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	3			N	-0-					20
06	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	3			N	-0-					20
07	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	3			N	-0-					20
08	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	3			N	-0-					20
09	990	N	728	-0-	-262	-0-	728	3			N	-0-					20
*10	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	3			N	-0-					20

HELBING, RUBY 16 WELL #: 2 RRCID -> 075282 COMPL. DATE 02/08/1978 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
05	682	N	628	-0-	-54	-0-	618	3	3	4	N	6	7	1			1
							7	9									
06	660	N	603	-0-	-57	-0-	598	3	1	4	N	4					5
							4	9									
07	599	N	599	-0-	-0-	-0-	582	3	14	4	N	3	3	1			5
							3	9									
08	620	N	600	-0-	-20	-0-	595	3	1	4	N	4	7	1			2
							4	9									
09	600	N	589	-0-	-11	-0-	585	3	4	9	N	4					6
*10	610	N	610	-0-	-0-	-0-	603	3	7	9	N	6	6	1			6

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
05	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-					-0-
06	510	N	499	-0-	-11	-0-	499	3			N	-0-					-0-
07	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-
08	527	N	512	-0-	-15	-0-	512	3			N	-0-					-0-
09	510	N	476	-0-	-34	-0-	476	3			N	-0-					-0-
*10	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-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
05	249	N	249	-0-	-0-	-0-	31	1	212	3	Y	5					23
							6	9									
06	224	N	165	-0-	-59	-0-	164	3	1	9	Y	1					24
07	216	N	216	-0-	-0-	-0-	28	1	185	3	Y	3	3	1			24
							3	9									
08	217	N	176	-0-	-41	-0-	22	1	148	3	Y	5					29
							6	9									
09	180	N	159	-0-	-21	-0-	155	3	4	9	Y	4					33
*10	162	N	162	-0-	-0-	-0-	156	3	6	9	Y	5					38

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
05	481	N	481	-0-	-0-	-0-	62	1	415	3	Y	4					20
							4	9									
06	420	N	420	-0-	-0-	-0-	419	3	1	9	Y	1					21
07	475	N	475	-0-	-0-	-0-	62	1	411	3	Y	2	2	1			21
							2	9									
08	434	N	394	-0-	-40	-0-	49	1	341	3	Y	4					25
							4	9									
09	420	N	373	-0-	-47	-0-	49	1	321	3	Y	3					28
							3	9									
*10	432	N	432	-0-	-0-	-0-	62	1	366	3	Y	4					32
							4	9									

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
05	352	N	352	-0-	-0-	-0-	346	3	2	4	N	4	5	1			3
							4	9									
06	340	N	340	-0-	-0-	-0-	337	3	3	9	N	3					6
07	335	N	335	-0-	-0-	-0-	324	3	8	4	N	3	3	1			6
							3	9									
08	348	N	348	-0-	-0-	-0-	345	3	3	9	N	3	5	1			4
*09	350	N	350	-0-	-0-	-0-	347	3	3	9	N	3					7
*10	350	N	350	-0-	-0-	-0-	344	3	6	9	N	5	5	1			7

HELBING "18" WELL #: 2 RRCID -> 088073 COMPL. DATE 06/05/1980 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6299 - 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
05	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			Y	-0-					-0-
06	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	3			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			Y	-0-					-0-
*09	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
05	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	3			N	-0-					-0-
06	840	N	828	-0-	-12	-0-	828	3			N	-0-					-0-
07	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	3			N	-0-					-0-
08	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	3			N	-0-					-0-
09	840	N	833	-0-	-7	-0-	833	3			N	-0-					-0-
*10	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	3			N	-0-					-0-

COUCH 10 WELL #: 5 RRCID -> 129463 COMPL. DATE 12/08/1988 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 6253 - 6887

05	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	3			N	-0-					-0-
06	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	3			N	-0-					-0-
07	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	3			N	-0-					-0-
08	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	3			N	-0-					-0-
*09	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	3			N	-0-					-0-
*10	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	3			N	-0-					-0-

HENDERSON, ROY WELL #: 3 RRCID -> 132964 COMPL. DATE 12/08/1989 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 6377 - 6514

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
07	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
08	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
*09	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
*10	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-

COUCH 30 WELL #: 5 RRCID -> 132965 COMPL. DATE 12/06/1989 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 6295 - 6598

05	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					-0-
06	630	N	615	-0-	-15	-0-	615	3			N	-0-					-0-
07	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					-0-
08	620	N	565	-0-	-55	-0-	565	3			N	-0-					-0-
09	630	N	504	-0-	-126	-0-	504	3			N	-0-					-0-
*10	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					-0-

COUCH 21 WELL #: 6 RRCID -> 132966 COMPL. DATE 12/04/1989 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 6262 - 6390

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					-0-
07	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-
08	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					-0-
*09	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					-0-
*10	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					-0-

COUCH 21 WELL #: 5 RRCID -> 133111 COMPL. DATE 01/05/1990 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6250 - 6383

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					-0-
07	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-
08	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-
*09	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					-0-
*10	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					-0-

COUCH 22 WELL #: 7 RRCID -> 133112 COMPL. DATE 01/03/1990 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 6300 - 6697

05	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
06	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
07	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
08	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
09	270	N	236	-0-	-34	-0-	236	3			N	-0-					-0-
*10	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

COUCH 30 WELL #: 6 RRCID -> 133113 COMPL. DATE 01/10/1990 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 6311 - 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
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
07	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09	120	N	4	-0-	-116	-0-	4	3			N	-0-					-0-
*10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-

COUCH 30 WELL #: 7 RRCID -> 133114 COMPL. DATE 01/05/1990 TOTAL DEPTH 6706 PERF. 6290 - 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
05	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
06	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	3			N	-0-					-0-
07	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	3			N	-0-					-0-
08	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	3			N	-0-					-0-
*09	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	3			N	-0-					-0-
*10	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	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
05	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-					-0-
06	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-					-0-
07	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					-0-
08	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			N	-0-					-0-
*09	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-					-0-
*10	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	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
05	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					51
06	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					51
07	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					51
08	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					51
09	420	N	378	-0-	-42	-0-	378	3			N	-0-					51
*10	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					51

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
05	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	3			N	-0-					-0-
06	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					-0-
07	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			N	-0-					-0-
08	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	3			N	-0-					-0-
*09	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-					-0-
*10	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					-0-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
07	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					-0-
08	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-					-0-
09	390	N	351	-0-	-39	-0-	351	3			N	-0-					-0-
*10	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	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
05	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-					23
06	570	N	560	-0-	-10	-0-	560	3			N	-0-					23
07	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					23
08	620	N	587	-0-	-33	-0-	587	3			N	-0-					23
09	570	N	556	-0-	-14	-0-	556	3			N	-0-					23
*10	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-					23

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

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
05	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	3			N	-0-					15
06	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	3			N	-0-					15
07	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	3			N	-0-					15
08	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	3			N	-0-					15
09	1680	N	1608	-0-	-72	-0-	1608	3			N	-0-					15
*10	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	3			N	-0-					15

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
05	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	3			N	-0-					-0-
06	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	3			N	-0-					-0-
07	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	3			N	-0-					-0-
08	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	3			N	-0-					-0-
*09	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	3			N	-0-					-0-
*10	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	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
05	434	N	395	-0-	-39	-0-	395	3			N	-0-					31
06	420	N	366	-0-	-54	-0-	366	3			N	-0-					31
07	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					31
08	403	N	313	-0-	-90	-0-	313	3			N	-0-					31
09	360	N	189	-0-	-171	-0-	189	3			N	-0-					31
*10	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					31

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-
07	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-
08	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-					-0-
09	480	N	478	-0-	-2	-0-	478	3			N	-0-					-0-
*10	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					-0-

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
05	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					-0-
06	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					-0-
07	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-					-0-
08	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-					-0-
*09	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-					-0-
*10	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	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
05	1023	N	773	-0-	-250	-0-	761	3	4	4	N	7	8	1			2
							8	9									
06	810	N	767	-0-	-43	-0-	760	3	1	4	N	5					7
							6	9									
07	785	N	785	-0-	-0-	-0-	763	3	18	4	N	4	4	1			7
							4	9									
08	795	N	795	-0-	-0-	-0-	788	3	1	4	N	5	8	1			4
							6	9									
*09	856	N	856	-0-	-0-	-0-	850	3	6	9	N	5					9
*10	917	N	917	-0-	-0-	-0-	909	3	8	9	N	7	8	1			8

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

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
05	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	3			N	-0-					-0-
06	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					-0-
07	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	3			N	-0-					-0-
08	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	3			N	-0-					-0-
*09	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-					-0-
*10	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	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
05	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-
06	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					-0-
07	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					-0-
08	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					-0-
*09	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					-0-
*10	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-

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
05	217	N	164	-0-	-53	-0-	164	3			N	-0-					-0-
06	210	N	155	-0-	-55	-0-	155	3			N	-0-					-0-
07	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
08	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	3			N	-0-					-0-
09	150	N	118	-0-	-32	-0-	118	3			N	-0-					-0-
*10	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-

COUCH 10 WELL #: 7 RRCID -> 135109 COMPL. DATE 06/19/1990 TOTAL DEPTH 6668 PERF. 6278 - 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
05	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-
06	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-
07	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					-0-
08	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
*09	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
*10	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-

COUCH 29 WELL #: 9 RRCID -> 135161 COMPL. DATE 06/11/1990 TOTAL DEPTH 6732 PERF. 6284 - 6591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					9
06	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					9
07	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					9
08	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					9
09	240	N	228	-0-	-12	-0-	228	3			N	-0-					9
*10	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					9

BEAN WELL #: 3 RRCID -> 140289 COMPL. DATE 02/18/1992 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6352 - 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
05	583	N	583	-0-	-0-	-0-	75	1	500	3	Y	7					28
							8	9									
06	557	N	557	-0-	-0-	-0-	73	1	482	3	Y	2					30
							2	9									
07	583	N	583	-0-	-0-	-0-	76	1	504	3	Y	3	3	1			30
							3	9									
08	610	N	610	-0-	-0-	-0-	77	1	525	3	Y	7					37
							8	9									
*09	588	N	588	-0-	-0-	-0-	78	1	504	3	Y	5					42
							6	9									
*10	597	N	597	-0-	-0-	-0-	590	3	7	9	Y	6					48

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
05	527	N	482	-0-	-45	-0-	481	3	1	9	Y	1					15
06	480	N	358	-0-	-122	-0-	358	3			Y	-0-					15
07	433	N	433	-0-	-0-	-0-	432	3	1	9	Y	1	1	1			15
08	503	N	503	-0-	-0-	-0-	502	3	1	9	Y	1					16
*09	477	N	477	-0-	-0-	-0-	476	3	1	9	Y	1					17
*10	480	N	480	-0-	-0-	-0-	479	3	1	9	Y	1					18

MEADOWS-HEIBING "3" WELL #: 2 RRCID -> 143361 COMPL. DATE 12/14/1992 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6087 - 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
05	837	N	791	-0-	-46	-0-	791	3			N	-0-					-0-
06	870	N	707	-0-	-163	-0-	707	3			N	-0-					-0-
07	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-					-0-
08	806	N	736	-0-	-70	-0-	736	3			N	-0-					-0-
*09	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	3			N	-0-					-0-
*10	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	3			N	-0-					-0-

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
05	403	N	383	-0-	-20	-0-	383	3			Y	-0-					-0-
06	360	N	285	-0-	-75	-0-	285	3			Y	-0-					-0-
07	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			Y	-0-					-0-
08	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			Y	-0-					-0-
*09	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			Y	-0-					-0-
*10	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			Y	-0-					-0-

HELBING, RUBY "4" WELL #: 3 RRCID -> 143868 COMPL. DATE 12/15/1992 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5996 - 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
05	806	N	806	-0-	-0-	-0-	799	3	7	9	N	6	7	1			4
06	771	N	771	-0-	-0-	-0-	767	3	4	9	N	4					8
07	719	N	719	-0-	-0-	-0-	716	3	3	9	N	3	3	1			8
08	806	N	770	-0-	-36	-0-	766	3	4	9	N	4	6	1			6
09	780	N	772	-0-	-8	-0-	768	3	4	9	N	4					10
*10	729	N	729	-0-	-0-	-0-	722	3	7	9	N	6	6	1			10

HELBING, RUBY '2' WELL #: 3 RRCID -> 144008 COMPL. DATE 12/23/1992 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6090 - 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
05	434	N	415	-0-	-19	-0-	411	3	4	9	N	4	4	1			4
06	450	N	404	-0-	-46	-0-	402	3	2	9	N	2					6
07	398	N	398	-0-	-0-	-0-	396	3	2	9	N	2	2	1			6
08	409	N	409	-0-	-0-	-0-	406	3	3	9	N	3	4	1			5
*09	422	N	422	-0-	-0-	-0-	419	3	3	9	N	3					8
*10	409	N	409	-0-	-0-	-0-	405	3	4	9	N	4	4	1			8

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
05	407	N	407	-0-	-0-	-0-	405	3	2	9	N	2	3	1			2
06	420	N	408	-0-	-12	-0-	407	3	1	9	N	1					3
07	402	N	402	-0-	-0-	-0-	401	3	1	9	N	1	1	1			3
08	403	N	395	-0-	-8	-0-	393	3	2	9	N	2	3	1			2
09	420	N	392	-0-	-28	-0-	390	3	2	9	N	2					4
*10	395	N	395	-0-	-0-	-0-	393	3	2	9	N	2	3	1			3

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

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
05	775	N	716	-0-	-59	-0-	706	3	3	4	N	6	7	1			1
							7	9									
06	750	N	746	-0-	-4	-0-	741	3	1	4	N	4					5
							4	9									
07	761	N	761	-0-	-0-	-0-	741	3	17	4	N	3	3	1			5
							3	9									
08	725	N	725	-0-	-0-	-0-	720	3	1	4	N	4	6	1			3
							4	9									
09	750	N	684	-0-	-66	-0-	680	3	4	9	N	4					7
*10	614	N	614	-0-	-0-	-0-	607	3	7	9	N	6	6	1			7

MEADOWS, C.W. "5" WELL #: 3 RRCID -> 144254 COMPL. DATE 01/18/1993 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6246 - 6404

05	520	N	520	-0-	-0-	-0-	517	3	3	4	N	-0-					-0-
06	480	N	439	-0-	-41	-0-	438	3	1	4	N	-0-					-0-
07	382	N	382	-0-	-0-	-0-	373	3	9	4	N	-0-					-0-
08	538	N	538	-0-	-0-	-0-	537	3	1	4	N	-0-					-0-
*09	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-
*10	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					-0-

MEADOWS, C. W. '6' WELL #: 3 RRCID -> 145071 COMPL. DATE 01/15/1993 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6278 - 6491

05	527	N	496	-0-	-31	-0-	494	3	2	4	N	-0-					-0-
06	510	N	467	-0-	-43	-0-	466	3	1	4	N	-0-					-0-
07	473	N	473	-0-	-0-	-0-	462	3	11	4	N	-0-					-0-
08	496	N	465	-0-	-31	-0-	465	3			N	-0-					-0-
*09	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					-0-
*10	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					-0-

HELBING, RUBY -15- WELL #: 5 RRCID -> 148155 COMPL. DATE 11/13/1993 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6116 - 6265

05	446	N	446	-0-	-0-	-0-	441	3	2	4	N	3	4	1			1
							3	9									
06	450	N	428	-0-	-22	-0-	425	3	1	4	N	2					3
							2	9									
07	448	N	448	-0-	-0-	-0-	436	3	10	4	N	2	2	1			3
							2	9									
08	499	N	499	-0-	-0-	-0-	497	3	2	9	N	2	4	1			1
*09	466	N	466	-0-	-0-	-0-	464	3	2	9	N	2					3
*10	466	N	466	-0-	-0-	-0-	463	3	3	9	N	3	4	1			2

MEADOWS, C. W. -6- WELL #: 4 RRCID -> 148157 COMPL. DATE 11/30/1993 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6332 - 6487

05	434	N	382	-0-	-52	-0-	382	3			N	-0-					-0-
06	420	N	364	-0-	-56	-0-	364	3			N	-0-					-0-
07	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-
08	372	N	366	-0-	-6	-0-	366	3			N	-0-					-0-
09	360	N	348	-0-	-12	-0-	348	3			N	-0-					-0-
*10	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-

MEADOWS-HELBING "2" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 148204 COMPL. DATE 11/30/1993 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6292 - 6481

05	868	N	852	-0-	-16	-0-	852	3			N	-0-					-0-
06	870	N	808	-0-	-62	-0-	808	3			N	-0-					-0-
07	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	3			N	-0-					-0-
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	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	3			N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

HELBING, RUBY -2- WELL #: 4 RRCID -> 148262 COMPL. DATE 11/23/1993 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6232 - 6381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434	N	418	-0-	-16	-0-	414	3	4	9	N	4	5	1			2
06	420	N	402	-0-	-18	-0-	399	3	3	9	N	3					5
07	399	N	399	-0-	-0-	-0-	396	3	3	9	N	3	3	1			5
08	403	N	403	-0-	-0-	-0-	400	3	3	9	N	3	5	1			3
*09	398	N	398	-0-	-0-	-0-	395	3	3	9	N	3					6
*10	406	N	406	-0-	-0-	-0-	400	3	6	9	N	5	5	1			6

MEADOWS-HELBING -3- WELL #: 3 RRCID -> 148500 COMPL. DATE 11/23/1993 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6047 - 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
05	930	N	885	-0-	-45	-0-	877	3	8	9	N	7	8	1			2
06	900	N	846	-0-	-54	-0-	840	3	6	9	N	5					7
07	832	N	832	-0-	-0-	-0-	828	3	4	9	N	4	4	1			7
08	899	N	843	-0-	-56	-0-	837	3	6	9	N	5	8	1			4
09	840	N	830	-0-	-10	-0-	824	3	6	9	N	5					9
*10	845	N	845	-0-	-0-	-0-	837	3	8	9	N	7	8	1			8

HELBING, RUBY 16 WELL #: 3 RRCID -> 148664 COMPL. DATE 11/13/1993 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6063 - 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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

RUBY HELBING 16A WELL #: 4 RRCID -> 152132 COMPL. DATE 10/23/1994 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 6116 - 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
05	155	N	144	-0-	-11	-0-	142	3	1	4	N	1	1	1			1
							1	9									
06	150	N	140	-0-	-10	-0-	140	3			N	-0-					1
07	146	N	146	-0-	-0-	-0-	143	3	3	4	N	-0-					1
08	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	3			N	-0-					1
09	150	N	146	-0-	-4	-0-	146	3			N	-0-					1
*10	146	N	146	-0-	-0-	-0-	145	3	1	9	N	1	1	1			1

HELBING, RUBY 16A WELL #: 3 RRCID -> 152828 COMPL. DATE 10/15/1994 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6224 - 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
05	1023	N	986	-0-	-37	-0-	975	3	5	4	N	5	6	1			2
							6	9									
06	1020	N	922	-0-	-98	-0-	918	3	1	4	N	3					5
							3	9									
07	970	N	970	-0-	-0-	-0-	945	3	22	4	N	3	3	1			5
							3	9									
08	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1096	3	1	4	N	4	6	1			3
							4	9									
*09	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1113	3	4	9	N	4					7
*10	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1057	3	6	9	N	5	6	1			6

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
05	372	N	369	-0-	-3	-0-	369	3			N	-0-					-0-
06	360	N	338	-0-	-22	-0-	338	3			N	-0-					-0-
07	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
08	372	N	363	-0-	-9	-0-	363	3			N	-0-					-0-
*09	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-
*10	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

HELBING, RUBY 16 WELL #: 4 RRCID -> 156707 COMPL. DATE 10/22/1995 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6206 - 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
05	218	N	218	-0-	-0-	-0-	217	3	1	4	N	-0-	1	1			-0-
06	210	N	209	-0-	-1	-0-	209	3			N	-0-					-0-
07	208	N	208	-0-	-0-	-0-	203	3	5	4	N	-0-					-0-
08	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	3			N	-0-					-0-
*09	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
*10	212	N	212	-0-	-0-	-0-	211	3	1	9	N	1	1	1			-0-

HELBING, RUBY 25A WELL #: 2 RRCID -> 156787 COMPL. DATE 10/12/1995 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6223 - 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
05	317	N	317	-0-	-0-	-0-	313	3	4	9	N	4	5	1			1
06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	297	3	3	9	N	3					4
07	339	N	339	-0-	-0-	-0-	336	3	3	9	N	3	3	1			4
08	349	N	349	-0-	-0-	-0-	346	3	3	9	N	3	5	1			2
*09	335	N	335	-0-	-0-	-0-	332	3	3	9	N	3					5
*10	329	N	329	-0-	-0-	-0-	323	3	6	9	N	5	5	1			5

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
05	527	N	491	-0-	-36	-0-	485	3	2	4	N	4	5	1			3
							4	9									
06	480	N	468	-0-	-12	-0-	464	3	1	4	N	3					6
							3	9									
07	457	N	457	-0-	-0-	-0-	444	3	10	4	N	3	3	1			6
							3	9									
08	496	N	466	-0-	-30	-0-	463	3	3	9	N	3	5	1			4
09	480	N	462	-0-	-18	-0-	459	3	3	9	N	3					7
*10	467	N	467	-0-	-0-	-0-	461	3	6	9	N	5	5	1			7

COUCH 10 WELL #: 9 RRCID -> 170100 COMPL. DATE 07/29/1998 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 6246 - 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
05	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	3			N	-0-					-0-
06	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	3			N	-0-					-0-
07	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	3			N	-0-					-0-
08	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	3			N	-0-					-0-
*09	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	3			N	-0-					-0-
*10	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	3			N	-0-					-0-

COUCH 30 WELL #: 11 RRCID -> 170101 COMPL. DATE 07/09/1998 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 6844 - 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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					-0-
07	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-					-0-
08	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					-0-
09	570	N	390	-0-	-180	-0-	390	3			N	-0-					-0-
*10	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-					-0-

COUCH 30 WELL #: 12 RRCID -> 175769 COMPL. DATE 11/18/1999 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6300 - 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
05	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	3			N	-0-					-0-
06	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	3			N	-0-					-0-
07	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-					-0-
08	806	N	631	-0-	-175	-0-	631	3			N	-0-					-0-
09	750	N	394	-0-	-356	-0-	394	3			N	-0-					-0-
*10	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3			N	-0-					-0-
07	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	3			N	-0-					-0-
08	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	3			N	-0-					-0-
*09	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	3			N	-0-					-0-
*10	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	3			N	-0-					-0-

COUCH 21 WELL #: 12 RRCID -> 175775 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6290 - 6836

05	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	3			N	-0-					-0-
06	1230	N	1210	-0-	-20	-0-	1210	3			N	-0-					-0-
07	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	3			N	-0-					-0-
08	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	3			N	-0-					-0-
*09	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	3			N	-0-					-0-
*10	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	3			N	-0-					-0-

COUCH 21 WELL #: 10 RRCID -> 175778 COMPL. DATE 11/13/1999 TOTAL DEPTH 7105 PERF. 6331 - 6855

05	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	3			N	-0-					-0-
06	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	3			N	-0-					-0-
07	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	3			N	-0-					-0-
08	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	3			N	-0-					-0-
*09	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	3			N	-0-					-0-
*10	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	3			N	-0-					-0-

COUCH 21 WELL #: 11 RRCID -> 176973 COMPL. DATE 01/21/2000 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6298 - 6862

05	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	3			N	-0-					-0-
06	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	3			N	-0-					-0-
07	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	3			N	-0-					-0-
08	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	3			N	-0-					-0-
*09	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	3			N	-0-					-0-
*10	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	3			N	-0-					-0-

COUCH 29 WELL #: 11 RRCID -> 179595 COMPL. DATE 09/27/2000 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6307 - 6870

05	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-
06	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-
07	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
08	341	N	287	-0-	-54	-0-	287	3			N	-0-					-0-
09	360	N	274	-0-	-86	-0-	274	3			N	-0-					-0-
*10	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-

COUCH 30 WELL #: 16 RRCID -> 179794 COMPL. DATE 09/30/2000 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6350 - 6950

05	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	3			N	-0-					-0-
06	870	N	804	-0-	-66	-0-	804	3			N	-0-					-0-
07	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	3			N	-0-					-0-
08	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	3			N	-0-					-0-
09	810	N	614	-0-	-196	-0-	614	3			N	-0-					-0-
*10	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					-0-

COUCH 10 WELL #: 10 RRCID -> 180106 COMPL. DATE 10/26/2000 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6310 - 6926

05	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
06	330	N	325	-0-	-5	-0-	325	3			N	-0-					-0-
07	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
08	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-
*09	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
*10	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

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
05	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	3			N	-0-					-0-
06	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-					-0-
07	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	3			N	-0-					-0-
08	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	3			N	-0-					-0-
*09	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	3			N	-0-					-0-
*10	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	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
05	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	3			N	-0-					-0-
06	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-					-0-
07	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	3			N	-0-					-0-
08	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	3			N	-0-					-0-
*09	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	3			N	-0-					-0-
*10	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	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
05	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
06	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
07	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
08	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
*09	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
*10	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-

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
05	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	3			N	-0-					-0-
06	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	3			N	-0-					-0-
07	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	3			N	-0-					-0-
08	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	3			N	-0-					-0-
*09	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	3			N	-0-					-0-
*10	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	3			N	-0-					-0-

COUCH 30 WELL #: 14 RRCID -> 180627 COMPL. DATE 12/07/2000 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6306 - 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
05	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-					-0-
06	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					-0-
07	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					-0-
08	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			N	-0-					-0-
*09	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-					-0-
*10	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-					-0-

COUCH 21 WELL #: 15 RRCID -> 180631 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6292 - 6901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	3			N	-0-					-0-
06	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	3			N	-0-					-0-
07	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	3			N	-0-					-0-
08	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	3			N	-0-					-0-
*09	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	3			N	-0-					-0-
*10	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	3			N	-0-					-0-

COUCH 21 WELL #: 14 RRCID -> 180634 COMPL. DATE 10/14/2000 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6300 - 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
05	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	3			N	-0-					-0-
06	780	N	768	-0-	-12	-0-	768	3			N	-0-					-0-
07	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	3			N	-0-					-0-
08	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	3			N	-0-					-0-
*09	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	3			N	-0-					-0-
*10	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	3			N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

COUCH 22 WELL #: 11 RRCID -> 180647 COMPL. DATE 10/18/2000 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6326 - 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
05	899	N	841	-0-	-58	-0-	841	3			N	-0-					-0-
06	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3			N	-0-					-0-
07	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	3			N	-0-					-0-
08	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	3			N	-0-					-0-
*09	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	3			N	-0-					-0-
*10	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	3			N	-0-					-0-

COUCH 30 WELL #: 15 RRCID -> 187034 COMPL. DATE 11/20/2000 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
05	791	N	791	-0-	-0-	-0-	757	3	34	9	N	31					69
06	834	N	834	-0-	-0-	-0-	693	3	141	9	N	128					197
07	768	N	768	-0-	-0-	-0-	690	3	78	9	N	71					268
08	819	N	819	-0-	-0-	-0-	717	3	102	9	N	93					361
09	840	N	762	-0-	-78	-0-	707	3	55	9	N	50					411
*10	733	N	733	-0-	-0-	-0-	696	3	37	9	N	34					445

COUCH 10 WELL #: 13 RRCID -> 192719 COMPL. DATE 11/11/2002 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 6334 - 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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	3			N	-0-					-0-
07	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	3			N	-0-					-0-
08	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	3			N	-0-					-0-
*09	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	3			N	-0-					-0-
*10	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	3			N	-0-					-0-
07	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	3			N	-0-					-0-
08	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	3			N	-0-					-0-
*09	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	3			N	-0-					-0-
*10	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	3			N	-0-					-0-

CAL-MON WELL #: B 5 U RRCID -> 198627 COMPL. DATE 06/07/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6206 - 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
05	728	N	728	-0-	-0-	-0-	720	3	4	4	N	4	4	1			27
							4	9									
06	750	N	634	-0-	-116	-0-	631	3	1	4	N	2					29
							2	9									
07	612	N	612	-0-	-0-	-0-	596	3	14	4	N	2	2	1			29
							2	9									
08	713	N	668	-0-	-45	-0-	664	3	1	4	N	3	4	1			28
							3	9									
*09	666	N	666	-0-	-0-	-0-	663	3	3	9	N	3					31
*10	687	N	687	-0-	-0-	-0-	683	3	4	9	N	4	4	1			31

HELBING 23 WELL #: 4 RRCID -> 203417 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 7119 PERF. 6217 - 6804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11	N	7	-0-	-4	-0-	3	3	4	9	Y	4					16
06	11	N	3	-0-	-8	-0-	2	3	1	9	Y	1					17
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	3	3	2	9	Y	2	2	1			17
08	7	N	6	-0-	-1	-0-	3	3	3	9	Y	3					20
*09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	3	3	3	9	Y	3					23
*10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	3	3	3	9	Y	3					26

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

HELBING 17 WELL #: 3 RRCID -> 203981 COMPL. DATE 02/05/1995 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 3269 - 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
05	961	N	954	-0-	-7	-0-	947	3	7	9	Y	6					92
06	930	N	706	-0-	-224	-0-	704	3	2	9	Y	2					94
07	855	N	855	-0-	-0-	-0-	852	3	3	9	Y	3	3	1			94
08	994	N	994	-0-	-0-	-0-	988	3	6	9	Y	5					99
*09	944	N	944	-0-	-0-	-0-	938	3	6	9	Y	5					104
*10	950	N	950	-0-	-0-	-0-	944	3	6	9	Y	5					109

RUBY HELBING 16A WELL #: 5 RRCID -> 204406 COMPL. DATE 12/23/2003 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6235 - 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
05	406	N	406	-0-	-0-	-0-	404	3	2	4	N	-0-	1	1			-0-
06	457	N	457	-0-	-0-	-0-	456	3	1	4	N	-0-					-0-
07	465	N	465	-0-	-0-	-0-	454	3	11	4	N	-0-					-0-
08	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-
09	450	N	398	-0-	-52	-0-	398	3			N	-0-					-0-
*10	371	N	371	-0-	-0-	-0-	370	3	1	9	N	1	1	1			-0-

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
05	465	N	443	-0-	-22	-0-	441	3	2	9	Y	2					6
06	420	N	329	-0-	-91	-0-	328	3	1	9	Y	1					7
07	396	N	396	-0-	-0-	-0-	395	3	1	9	Y	1	1	1			7
08	462	N	462	-0-	-0-	-0-	460	3	2	9	Y	2					9
*09	438	N	438	-0-	-0-	-0-	436	3	2	9	Y	2					11
*10	441	N	441	-0-	-0-	-0-	439	3	2	9	Y	2					13

HELBING 17 WELL #: 4 RRCID -> 204431 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6196 - 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
05	1457	N	1432	-0-	-25	-0-	1430	3	2	9	Y	2					13
06	1380	N	1065	-0-	-315	-0-	1064	3	1	9	Y	1					14
07	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1287	3	1	9	Y	1	1	1			14
08	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1493	3	2	9	Y	2					16
*09	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1417	3	2	9	Y	2					18
*10	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1425	3	2	9	Y	2					20

HELBING, RUBY 16A WELL #: 6 RRCID -> 204510 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6105 - 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
05	414	N	414	-0-	-0-	-0-	408	3	2	4	N	4	5	1			3
							4	9									
06	386	N	386	-0-	-0-	-0-	382	3	1	4	N	3					6
							3	9									
07	371	N	371	-0-	-0-	-0-	360	3	8	4	N	3	3	1			6
							3	9									
08	403	N	379	-0-	-24	-0-	376	3	3	9	N	3	5	1			4
09	390	N	388	-0-	-2	-0-	385	3	3	9	N	3					7
*10	399	N	399	-0-	-0-	-0-	393	3	6	9	N	5	5	1			7

HELBING, RUBY "27" WELL #: 6 RRCID -> 204558 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 9308 PERF. 6503 - 6745

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

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

HEBLING, RUBY "27" WELL #: 5 RRCID -> 204560 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 9240 PERF. 6666 - 6722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HELBING, RUBY 2 WELL #: 5 RRCID -> 205455 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6102 - 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
05	341	N	297	-0-	-44	-0-	296	3	1	4	N	-0-	1	1			2
06	330	N	301	-0-	-29	-0-	301	3			N	-0-					2
07	308	N	308	-0-	-0-	-0-	301	3	7	4	N	-0-					2
08	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					2
09	300	N	298	-0-	-2	-0-	298	3			N	-0-					2
*10	303	N	303	-0-	-0-	-0-	302	3	1	9	N	1	1	1			2

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
05	434	N	390	-0-	-44	-0-	389	3	1	9	Y	1					3
06	390	N	290	-0-	-100	-0-	290	3			Y	-0-					3
07	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			Y	-0-					3
08	407	N	407	-0-	-0-	-0-	406	3	1	9	Y	1					4
*09	386	N	386	-0-	-0-	-0-	385	3	1	9	Y	1					5
*10	389	N	389	-0-	-0-	-0-	388	3	1	9	Y	1					6

HELBING, RUBY 27 WELL #: 8 RRCID -> 205844 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
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HELBING 17 WELL #: 5 RRCID -> 205853 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 6250 - 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
05	1178	N	1018	-0-	-160	-0-	1015	3	3	9	Y	3					10
06	990	N	757	-0-	-233	-0-	756	3	1	9	Y	1					11
07	916	N	916	-0-	-0-	-0-	914	3	2	9	Y	2	2	1			11
08	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1060	3	3	9	Y	3					14
*09	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1006	3	2	9	Y	2					16
*10	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1012	3	3	9	Y	3					19

HELBING, RUBY "27" WELL #: 7 RRCID -> 205972 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
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

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
05	527	N	503	-0-	-24	-0-	493	3	2	4	N	7	8	1			15
							8	9									
06	510	N	478	-0-	-32	-0-	471	3	1	4	N	5					20
							6	9									
07	478	N	478	-0-	-0-	-0-	463	3	11	4	N	4	4	1			20
							4	9									
08	509	N	509	-0-	-0-	-0-	503	3	6	9	N	5	8	1			17
*09	511	N	511	-0-	-0-	-0-	505	3	6	9	N	5					22
*10	517	N	517	-0-	-0-	-0-	509	3	8	9	N	7	8	1			21

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
05	930	N	816	-0-	-114	-0-	805	3	4	4	N	6	7	1			14
							7	9									
06	930	N	727	-0-	-203	-0-	722	3	1	4	N	4					18
							4	9									
07	680	N	680	-0-	-0-	-0-	661	3	16	4	N	3	3	1			18
							3	9									
08	806	N	659	-0-	-147	-0-	654	3	1	4	N	4	6	1			16
							4	9									
09	720	N	657	-0-	-63	-0-	653	3	4	9	N	4					20
*10	688	N	688	-0-	-0-	-0-	681	3	7	9	N	6	6	1			20

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
05	868	N	788	-0-	-80	-0-	787	3	1	9	Y	1					7
06	750	N	585	-0-	-165	-0-	585	3			Y	-0-					7
07	709	N	709	-0-	-0-	-0-	708	3	1	9	Y	1	1	1			7
08	822	N	822	-0-	-0-	-0-	821	3	1	9	Y	1					8
*09	780	N	780	-0-	-0-	-0-	779	3	1	9	Y	1					9
*10	785	N	785	-0-	-0-	-0-	784	3	1	9	Y	1					10

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
05	527	N	519	-0-	-8	-0-	518	3	1	9	Y	1					12
06	510	N	385	-0-	-125	-0-	385	3			Y	-0-					12
07	467	N	467	-0-	-0-	-0-	466	3	1	9	Y	1	1	1			12
08	541	N	541	-0-	-0-	-0-	540	3	1	9	Y	1					13
*09	473	N	473	-0-	-0-	-0-	472	3	1	9	Y	1					14
*10	517	N	517	-0-	-0-	-0-	516	3	1	9	Y	1					15

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
05	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	3			N	-0-					-0-
06	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	3			N	-0-					-0-
07	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			N	-0-					-0-
08	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	3			N	-0-					-0-
09	720	N	696	-0-	-24	-0-	696	3			N	-0-					-0-
*10	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	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
05	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	3			N	-0-					-0-
06	1350	N	1258	-0-	-92	-0-	1258	3			N	-0-					-0-
07	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	3			N	-0-					-0-
08	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	3			N	-0-					-0-
*09	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	3			N	-0-					-0-
*10	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	3			N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
05	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	3			N	-0-					-0-
06	960	N	806	-0-	-154	-0-	806	3			N	-0-					-0-
07	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	3			N	-0-					-0-
08	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	3			N	-0-					-0-
*09	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	3			N	-0-					-0-
*10	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	3			N	-0-					-0-

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
05	558	N	496	-0-	-62	-0-	487	3	9	9	N	8	9	1			-0-
06	510	N	476	-0-	-34	-0-	470	3	6	9	N	5					5
07	473	N	473	-0-	-0-	-0-	467	3	6	9	N	5	5	1			5
08	496	N	487	-0-	-9	-0-	480	3	7	9	N	6	9	1			2
09	480	N	476	-0-	-4	-0-	469	3	7	9	N	6					8
*10	456	N	456	-0-	-0-	-0-	447	3	9	9	N	8	8	1			8

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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEAN WELL #: 4 RRCID -> 209273 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6358 - 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
05	499	N	499	-0-	-0-	-0-	63	1	418	3	Y	16					57
							18	9									
06	434	N	417	-0-	-17	-0-	54	1	359	3	Y	4					61
							4	9									
07	446	N	446	-0-	-0-	-0-	55	1	382	3	Y	8	8	1			61
							9	9									
08	434	N	385	-0-	-49	-0-	46	1	322	3	Y	15					76
							17	9									
09	420	N	352	-0-	-68	-0-	43	1	296	3	Y	12					88
							13	9									
*10	353	N	353	-0-	-0-	-0-	338	3	15	9	Y	14					102

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

BEAN WELL #: 6 RRCID -> 210137 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 6400 - 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
05	422	N	422	-0-	-0-	-0-	51	1	367	3	Y	4					16
							4	9									
06	390	N	386	-0-	-4	-0-	49	1	336	3	Y	1					17
							1	9									
07	437	N	437	-0-	-0-	-0-	55	1	380	3	Y	2	2	1			17
							2	9									
08	599	N	599	-0-	-0-	-0-	75	1	520	3	Y	4					21
							4	9									
*09	506	N	506	-0-	-0-	-0-	65	1	438	3	Y	3					24
							3	9									
*10	490	N	490	-0-	-0-	-0-	486	3	4	9	Y	4					28

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
05	231	N	231	-0-	-0-	-0-	29	1	193	3	Y	8					26
							9	9									
06	219	N	219	-0-	-0-	-0-	28	1	189	3	Y	2					28
							2	9									
07	287	N	287	-0-	-0-	-0-	36	1	247	3	Y	4	4	1			28
							4	9									
08	345	N	345	-0-	-0-	-0-	42	1	294	3	Y	8					36
							9	9									
*09	331	N	331	-0-	-0-	-0-	44	1	280	3	Y	6					42
							7	9									
*10	269	N	269	-0-	-0-	-0-	261	3	8	9	Y	7					49

HELBING 23 WELL #: 6 RRCID -> 210817 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 6969 PERF. 5933 - 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
05	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2077	3	7	9	Y	6					26
06	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1545	3	2	9	Y	2					28
07	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1869	3	3	9	Y	3					31
08	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	2167	3			Y	-0-					31
*09	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	3			Y	-0-					31
*10	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	3			Y	-0-					31

HELBING, RUBY 16 WELL #: 6 RRCID -> 211275 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 6260 - 6728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434	N	392	-0-	-42	-0-	386	3	2	4	N	4	5	1			2
							4	9									
06	390	N	382	-0-	-8	-0-	378	3	1	4	N	3					5
							3	9									
07	346	N	346	-0-	-0-	-0-	335	3	8	4	N	3	3	1			5
							3	9									
08	403	N	354	-0-	-49	-0-	351	3	3	9	N	3	5	1			3
09	390	N	355	-0-	-35	-0-	352	3	3	9	N	3					6
*10	338	N	338	-0-	-0-	-0-	332	3	6	9	N	5	5	1			6

COUCH 22 WELL #: 13 RRCID -> 212312 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 6315 - 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
05	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	3			N	-0-					-0-
06	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	3			N	-0-					-0-
07	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	3			N	-0-					-0-
08	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	3			N	-0-					-0-
09	1560	N	1540	-0-	-20	-0-	1540	3			N	-0-					-0-
*10	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	3			N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

HENDERSON, ROY 27 WELL #: 5 RRCID -> 212947 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 6442 - 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
05	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	3			N	-0-					-0-
06	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	3			N	-0-					-0-
07	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	3			N	-0-					-0-
08	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	3			N	-0-					-0-
*09	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	3			N	-0-					-0-
*10	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	3			N	-0-					-0-

HELBING, RUBY 26 WELL #: 4 RRCID -> 213171 COMPL. DATE 12/26/2004 TOTAL DEPTH 9262 PERF. 6514 - 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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HELBING, RUBY 16A WELL #: 7 RRCID -> 214287 COMPL. DATE 04/03/2005 TOTAL DEPTH 6871 PERF. 6220 - 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
05	372	N	360	-0-	-12	-0-	354	3	6	9	N	5	6	1			2
06	360	N	161	-0-	-199	-0-	159	3	2	9	N	2					4
07	364	N	364	-0-	-0-	-0-	360	3	4	9	N	4	4	1			4
08	409	N	409	-0-	-0-	-0-	403	3	6	9	N	5	8	1			1
*09	418	N	418	-0-	-0-	-0-	412	3	6	9	N	5					6
*10	411	N	411	-0-	-0-	-0-	403	3	8	9	N	7	8	1			5

HELBING 17 WELL #: 7 RRCID -> 214342 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 6780 PERF. 6111 - 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
05	227	N	227	-0-	-0-	-0-	225	3	1	4	N	1	1	1			2
							1	9									
06	245	N	245	-0-	-0-	-0-	244	3	1	9	N	1					3
07	251	N	251	-0-	-0-	-0-	244	3	6	4	N	1	1	1			3
							1	9									
08	281	N	281	-0-	-0-	-0-	280	3	1	9	N	1	1	1			3
*09	288	N	288	-0-	-0-	-0-	287	3	1	9	N	1					4
*10	278	N	278	-0-	-0-	-0-	277	3	1	9	N	1	1	1			4

MEADOWS, C.W. 6 WELL #: 5 RRCID -> 215480 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6324 - 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
05	806	N	768	-0-	-38	-0-	762	3	6	9	N	5	6	1			-0-
06	750	N	657	-0-	-93	-0-	653	3	4	9	N	4					4
07	656	N	656	-0-	-0-	-0-	653	3	3	9	N	3	3	1			4
08	775	N	715	-0-	-60	-0-	711	3	4	9	N	4	6	1			2
*09	674	N	674	-0-	-0-	-0-	670	3	4	9	N	4					6
*10	683	N	683	-0-	-0-	-0-	676	3	7	9	N	6	6	1			6

HELBING, RUBY 25 WELL #: 8 RRCID -> 215485 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 6174 - 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
05	468	N	468	-0-	-0-	-0-	460	3	2	4	N	5	6	1			1
							6	9									
06	476	N	476	-0-	-0-	-0-	471	3	1	4	N	4					5
							4	9									
07	480	N	480	-0-	-0-	-0-	466	3	11	4	N	3	3	1			5
							3	9									
08	473	N	473	-0-	-0-	-0-	469	3	4	9	N	4	6	1			3
*09	460	N	460	-0-	-0-	-0-	456	3	4	9	N	4					7
*10	492	N	492	-0-	-0-	-0-	485	3	7	9	N	6	6	1			7

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

HELBING, RUBY 27 WELL #: 10 RRCID -> 215497 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 6468 - 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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HELBING, RUBY 26 WELL #: 8 RRCID -> 215523 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 6116 - 6604

05	530 N	530	-0-	-0-	-0-	523	3	3	4	N	4	5	1			1
						4	9									
06	540 N	495	-0-	-45	-0-	491	3	1	4	N	3					4
						3	9									
07	458 N	458	-0-	-0-	-0-	445	3	10	4	N	3	3	1			4
						3	9									
08	527 N	492	-0-	-35	-0-	489	3	3	9	N	3	5	1			2
09	510 N	495	-0-	-15	-0-	492	3	3	9	N	3					5
*10	524 N	524	-0-	-0-	-0-	518	3	6	9	N	5	5	1			5

HELBING, RUBY 26 WELL #: 7 RRCID -> 215565 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 9212 PERF. 6425 - 6652

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HELBING, RUBY 26 WELL #: 5 RRCID -> 215570 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 9206 PERF. 6130 - 6632

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HELBING 18 WELL #: 3 RRCID -> 215617 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 6410 - 6514

05	301 N	301	-0-	-0-	-0-	295	3	6	9	Y	5					17
06	270 N	220	-0-	-50	-0-	219	3	1	9	Y	1					18
07	267 N	267	-0-	-0-	-0-	265	3	2	9	Y	2	2	1			18
08	311 N	311	-0-	-0-	-0-	307	3	4	9	Y	4					22
*09	295 N	295	-0-	-0-	-0-	292	3	3	9	Y	3					25
*10	298 N	298	-0-	-0-	-0-	294	3	4	9	Y	4					29

HELBING, RUBY 2-A WELL #: 2 RRCID -> 232235 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 9037 PERF. 6588 - 6609

05	155 N	149	-0-	-6	-0-	147	3	1	4	N	1	1	1			-0-
						1	9									
06	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
07	152 N	152	-0-	-0-	-0-	149	3	3	4	N	-0-					-0-
08	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
*09	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
*10	141 N	141	-0-	-0-	-0-	140	3	1	9	N	1	1	1			-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
05	775	N	579	-0-	-196	-0-	578	3	1	9	Y	1					5
06	570	N	430	-0-	-140	-0-	430	3			Y	-0-					5
07	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			Y	-0-					5
08	604	N	604	-0-	-0-	-0-	603	3	1	9	Y	1					6
*09	573	N	573	-0-	-0-	-0-	572	3	1	9	Y	1					7
*10	577	N	577	-0-	-0-	-0-	576	3	1	9	Y	1					8

MAYJAC I, LLC 536431
MEADOWS, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 019110 COMPL. DATE 12/30/1962 TOTAL DEPTH 6373 PERF. N/A

05	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	1			N	-0-					-0-
06	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	1			N	-0-					-0-
07	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	1			N	-0-					-0-
08	310	N	222	-0-	-88	-0-	222	1			N	-0-					-0-
09	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	1			N	-0-					-0-
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

COX D WELL #: 2 RRCID -> 034900 COMPL. DATE 12/29/1964 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

05	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	1			N	-0-					-0-
06	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	1			N	-0-					-0-
07	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	1			N	-0-					-0-
08	899	N	642	-0-	-257	-0-	642	1			N	-0-					-0-
09	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	1			N	-0-					-0-
10	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					-0-

COX D WELL #: 3 RRCID -> 035347 COMPL. DATE 02/13/1965 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

05	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	1			N	-0-					-0-
06	480	N	229	-0-	-251	-0-	229	1			N	-0-					-0-
07	527	N	505	-0-	-22	-0-	505	1			N	-0-					-0-
08	527	N	400	-0-	-127	-0-	400	1			N	-0-					-0-
09	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	1			N	-0-					-0-
10	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-

OZONA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 037382 COMPL. DATE 09/17/1965 TOTAL DEPTH 6390 PERF. N/A

05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COX D WELL #: 5 RRCID -> 134430 COMPL. DATE 03/30/1990 TOTAL DEPTH 6811 PERF. 6293 - 6719

05	248	N	237	-0-	-11	-0-	237	1			N	-0-					-0-
06	240	N	229	-0-	-11	-0-	229	1			N	-0-					-0-
07	248	N	239	-0-	-9	-0-	239	1			N	-0-					-0-
08	248	N	240	-0-	-8	-0-	240	1			N	-0-					-0-
09	240	N	217	-0-	-23	-0-	217	1			N	-0-					-0-
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-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 #: 6 RRCID -> 137098 COMPL. DATE 12/14/1990 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 6327 - 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
05	558	N	518	-0-	-40	-0-	518	1			N	-0-					-0-
06	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	1			N	-0-					-0-
07	558	N	531	-0-	-27	-0-	531	1			N	-0-					-0-
08	527	N	429	-0-	-98	-0-	429	1			N	-0-					-0-
09	540	N	96	-0-	-444	-0-	96	1			N	-0-					-0-
10	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-

MEADOWS, C.W. JR. WELL #: 5 RRCID -> 139227 COMPL. DATE 06/27/1991 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6233 - 6345

05	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	1			N	-0-					-0-
06	450	N	431	-0-	-19	-0-	431	1			N	-0-					-0-
07	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	1			N	-0-					-0-
08	496	N	369	-0-	-127	-0-	369	1			N	-0-					-0-
09	420	N	288	-0-	-132	-0-	288	1			N	-0-					-0-
10	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

OZONA GAS UNIT WELL #: 2R RRCID -> 143599 COMPL. DATE 12/04/1992 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6360 - 6430

05	DLQ G-10		565	-0-	565	18764	565	1			Y	-0-					15
06	DLQ G-10		577	-0-	577	19341	577	1			Y	-0-					15
07	DLQ G-10		613	-0-	613	19954	613	1			Y	-0-					15
08	DLQ G-10		590	-0-	590	20544	590	1			Y	-0-					15
09	DLQ G-10		914	-0-	914	21458	914	1			Y	-0-					15
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	21458					Y	NO RPT					15

OZONA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145793 COMPL. DATE 05/26/1993 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 6312 - 6381

05	DLQ G-10		176	-0-	176	2435	176	1			Y	-0-					16
06	DLQ G-10		134	-0-	134	2569	134	1			Y	-0-					16
07	DLQ G-10		70	-0-	70	2639	70	1			Y	-0-					16
08	DLQ G-10		227	-0-	227	2866	227	1			Y	-0-					16
09	DLQ G-10		227	-0-	227	3093	227	1			Y	-0-					16
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	3093					Y	NO RPT					16

OZARK EXPLORATION, INC. 630611
OZONA TOWNSITE WELL #: 2 RRCID -> 086640 COMPL. DATE 12/19/1979 TOTAL DEPTH 6541 PERF. 6392 - 6481

05	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			Y	-0-					20
06	180	N	148	-0-	-32	-0-	148	3			Y	-0-					20
07	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			Y	-0-					20
08	217	N	91	-0-	-126	-0-	91	3			Y	-0-					20
09	150	N	64	-0-	-86	-0-	64	3			Y	-0-					20
*10	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			Y	-0-					20

OZONA TOWNSITE A WELL #: 5 RRCID -> 103452 COMPL. DATE 12/23/1982 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6363 - 6512

05	31	S	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					47
06	30	S	25	-0-	-5	-0-	25	3			N	-0-					47
07	12	S	10	-0-	-2	-0-	10	3			N	-0-					47
08	31	S	12	-0-	-19	-0-	12	3			N	-0-					47
09	30	S	18	-0-	-12	-0-	18	3			N	-0-					47
*10	17	S	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					47

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
OZARK EXPLORATION, INC. //CONT.// 630611
OZONA TOWNSITE WELL #: 2A RRCID -> 136671 COMPL. DATE 10/31/1990 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6637 - 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
05	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	3		Y	-0-			41
06	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	3		Y	-0-			41
07	DLQ G-10	187	-0-	187	187	187	3		Y	-0-			41
08	DLQ G-10	173	-0-	173	360	173	3		Y	-0-			41
09	DLQ G-10	214	-0-	214	574	214	3		Y	-0-			41
*10	758 N	184	-0-	-574	-0-	184	3		Y	-0-			41

OZONA TOWNSITE A WELL #: 4 RRCID -> 144005 COMPL. DATE 01/01/1993 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 6562 - 6699

05	62 N	8	-0-	-54	-0-	8	3		N	-0-			46
06	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	3		N	-0-			46
07	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3		N	-0-			46
08	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	3		N	-0-			46
09	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3		N	-0-			46
*10	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3		N	-0-			46

PATNO OIL & GAS COMPANY 643327
HENDERSON -C- WELL #: 1 RRCID -> 044695 COMPL. DATE 06/17/1968 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

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

SINCLAIR DEVELOPMENT, LLC 784642
DAVIDSON, CHARLES E. ETAL WELL #: 2 RRCID -> 045076 COMPL. DATE 11/24/1968 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

05	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	2		N	-0-			32
06	510 N	241	-0-	-269	-0-	241	2		N	-0-			32
07	527 N	102	-0-	-425	-0-	102	2		N	-0-			32
08	589 N	115	-0-	-474	-0-	115	2		N	-0-			32
09	240 N	107	-0-	-133	-0-	107	2		N	-0-			32
*10	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2		N	-0-			32

DAVIDSON, CHARLES E. ETAL WELL #: 1 RRCID -> 045077 COMPL. DATE 11/27/1968 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

05	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2		N	-0-			8
06	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2		N	-0-			8
07	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	2		N	-0-			8
08	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	2		N	-0-			8
09	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2		N	-0-			8
10	341 N	278	-0-	-63	-0-	278	2		N	-0-			8

DAVIDSON WELL #: 2 RRCID -> 145401 COMPL. DATE 05/12/1993 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 6003 - 6033

05	248 N	178	-0-	-70	-0-	178	2		N	-0-			3
06	240 N	167	-0-	-73	-0-	167	2		N	-0-			3
07	186 N	49	-0-	-137	-0-	49	2		N	-0-			3
08	186 N	97	-0-	-89	-0-	97	2		N	-0-			3
09	180 N	53	-0-	-127	-0-	53	2		N	-0-			3
10	62 N	29	-0-	-33	-0-	29	2		N	-0-			3

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SINCLAIR DEVELOPMENT, LLC //CONT.// 784642
DAVIDSON WELL #: 1 RRCID -> 145430 COMPL. DATE 05/13/1993 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5996 - 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
05	651	N	590	-0-	-61	-0-	590	2			N	-0-					3
06	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					3
07	496	N	318	-0-	-178	-0-	318	2			N	-0-					3
08	589	N	291	-0-	-298	-0-	291	2			N	-0-					3
09	600	N	307	-0-	-293	-0-	307	2			N	-0-					3
10	310	N	270	-0-	-40	-0-	270	2			N	-0-					3

STANOLIND PRODUCTION LLC 813985
MCDONALD A WELL #: 1 C RRCID -> 036072 COMPL. DATE 10/30/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			Y	-0-					-0-
06	360	N	196	-0-	-164	-0-	196	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		324	-0-	324	324	324	3			Y	-0-					-0-
08	560	N	236	-0-	-324	-0-	236	3			Y	-0-					-0-
09	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			Y	-0-					-0-
10	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	3			Y	-0-					-0-

MCDONALD A WELL #: 2 RRCID -> 041174 COMPL. DATE 02/13/1967 TOTAL DEPTH 6292 PERF. N/A

05	341	N	333	-0-	-8	-0-	333	3			Y	-0-					-0-
06	330	N	322	-0-	-8	-0-	322	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		344	-0-	344	344	344	3			Y	-0-					-0-
08	685	N	341	-0-	-344	-0-	341	3			Y	-0-					-0-
09	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			Y	-0-					-0-
*10	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			Y	-0-					-0-

HELBING WELL #: 1 RRCID -> 041177 COMPL. DATE 02/01/1967 TOTAL DEPTH 6439 PERF. N/A

05	535	N	535	-0-	-0-	-0-	532	3	3	9	Y	3					61
06	510	N	490	-0-	-20	-0-	486	3	4	9	Y	4	3	8			62
07	DLQ G-10		517	-0-	517	517	516	3	1	9	Y	1					63
08	1033	N	516	-0-	-517	-0-	516	3			Y	-0-					63
09	504	N	504	-0-	-0-	-0-	503	3	1	9	Y	1					64
10	527	N	516	-0-	-11	-0-	515	3	1	9	Y	1					65

HELBING WELL #: 2 RRCID -> 042290 COMPL. DATE 08/04/1967 TOTAL DEPTH 6346 PERF. N/A

05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			Y	-0-					-0-
06	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		118	-0-	118	118	118	3			Y	-0-					-0-
08	243	N	125	-0-	-118	-0-	125	3			Y	-0-					-0-
09	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			Y	-0-					-0-
10	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	3			Y	-0-					-0-

MCDONALD "12" WELL #: 6 RRCID -> 048482 COMPL. DATE 02/14/1994 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7658 - 7730

05	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
07	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
08	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	3			N	-0-					-0-
09	13	N	9	-0-	-4	-0-	9	3			N	-0-					-0-
10	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985

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
05	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			Y	-0-					-0-
06	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		239	-0-	239	239	239	3			Y	-0-					-0-
08	480	N	241	-0-	-239	-0-	241	3			Y	-0-					-0-
09	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			Y	-0-					-0-
10	248	N	243	-0-	-5	-0-	243	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
05	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	3			N	-0-					-0-
06	1080	N	1037	-0-	-43	-0-	1037	3			N	-0-					-0-
07	868	N	841	-0-	-27	-0-	841	3			N	-0-					-0-
08	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	3			N	-0-					-0-
09	1050	N	901	-0-	-149	-0-	901	3			N	-0-					-0-
10	837	N	834	-0-	-3	-0-	834	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
05	279	N	237	-0-	-42	-0-	237	3			N	-0-					-0-
06	360	N	358	-0-	-2	-0-	358	3			N	-0-					-0-
07	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
08	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
09	360	N	334	-0-	-26	-0-	334	3			N	-0-					-0-
*10	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	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
05	279	N	264	-0-	-15	-0-	264	3			N	-0-					-0-
06	270	N	253	-0-	-17	-0-	253	3			N	-0-					-0-
07	279	N	263	-0-	-16	-0-	263	3			N	-0-					-0-
08	279	N	266	-0-	-13	-0-	266	3			N	-0-					-0-
09	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
*10	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	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
05	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					-0-
06	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
07	310	N	2	-0-	-308	-0-	2	3			N	-0-					-0-
08	589	N	18	-0-	-571	-0-	18	3			N	-0-					-0-
09	120	N	30	-0-	-90	-0-	30	3			N	-0-					-0-
*10	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-

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
05	713	N	694	-0-	-19	-0-	685	3	9	9	N	8					82
06	690	N	686	-0-	-4	-0-	680	3	6	9	N	5					87
07	744	N	703	-0-	-41	-0-	692	3	11	9	N	10					97
08	700	N	700	-0-	-0-	-0-	692	3	8	9	N	7					104
09	690	N	643	-0-	-47	-0-	641	3	2	9	N	2					106
10	713	N	696	-0-	-17	-0-	690	3	6	9	N	5					111

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
05	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	3			N	-0-					-0-
06	120	N	67	-0-	-53	-0-	67	3			N	-0-					-0-
07	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
08	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					-0-
09	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
*10	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985

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
05	713 N	677	-0-	-36	-0-	670	3	7	9	N	6					56
06	690 N	634	-0-	-56	-0-	634	3			N	-0-					56
07	775 N	698	-0-	-77	-0-	687	3	11	9	N	10					66
08	725 N	725	-0-	-0-	-0-	725	3			N	-0-					66
09	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			N	-0-					66
10	713 N	427	-0-	-286	-0-	376	3	51	9	N	46					112

COUCH WELL #: 1 RRCID -> 128950 COMPL. DATE 11/13/1988 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6348 - 6501

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCDONALD A WELL #: 3 RRCID -> 133817 COMPL. DATE 02/19/1990 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5961 - 6067

05	155 N	131	-0-	-24	-0-	131	3			Y	-0-					-0-
06	150 N	88	-0-	-62	-0-	88	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	58	-0-	58	58	58	3			Y	-0-					-0-
08	171 N	113	-0-	-58	-0-	113	3			Y	-0-					-0-
09	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			Y	-0-					-0-
*10	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON WELL #: 2601 D RRCID -> 135450 COMPL. DATE 07/19/1990 TOTAL DEPTH 6997 PERF. 6353 - 6474

05	589 N	530	-0-	-59	-0-	530	3			N	-0-					-0-
06	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					-0-
07	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					-0-
08	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-					-0-
09	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					-0-
10	558 N	397	-0-	-161	-0-	397	3			N	-0-					-0-

MCDONALD A WELL #: 4 RRCID -> 137046 COMPL. DATE 01/30/1991 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5975 - 6087

05	465 N	420	-0-	-45	-0-	420	3			Y	-0-					-0-
06	450 N	281	-0-	-169	-0-	281	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	313	-0-	313	313	313	3			Y	-0-					-0-
08	765 N	452	-0-	-313	-0-	452	3			Y	-0-					-0-
09	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			Y	-0-					-0-
*10	771 N	771	-0-	-0-	-0-	771	3			Y	-0-					-0-

HELBING WELL #: 4 RRCID -> 137103 COMPL. DATE 02/07/1991 TOTAL DEPTH 6265 PERF. 6062 - 6188

05	217 N	213	-0-	-4	-0-	213	3			Y	-0-					-0-
06	210 N	180	-0-	-30	-0-	180	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	189	-0-	189	189	189	3			Y	-0-					-0-
08	380 N	191	-0-	-189	-0-	191	3			Y	-0-					-0-
09	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			Y	-0-					-0-
*10	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON WELL #: 2601 E RRCID -> 137695 COMPL. DATE 03/06/1991 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 6360 - 6497

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985

MCMULLAN WELL #: 3016 RRCID -> 140950 COMPL. DATE 12/24/1991 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5943 - 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
05	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
06	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
07	248	N	246	-0-	-2	-0-	246	3			N	-0-					-0-
08	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
09	240	N	226	-0-	-14	-0-	226	3			N	-0-					-0-
10	248	N	240	-0-	-8	-0-	240	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN WELL #: 4016 RRCID -> 140951 COMPL. DATE 01/14/1992 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 6021 - 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
05	465	N	284	-0-	-181	-0-	284	3			N	-0-					-0-
06	330	N	216	-0-	-114	-0-	216	3			N	-0-					-0-
07	310	N	256	-0-	-54	-0-	256	3			N	-0-					-0-
08	279	N	256	-0-	-23	-0-	256	3			N	-0-					-0-
09	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
*10	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-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
05	790	N	790	-0-	-0-	-0-	788	3	2	9	N	2					104
06	753	N	753	-0-	-0-	-0-	751	3	2	9	N	2					106
07	778	N	778	-0-	-0-	-0-	772	3	6	9	N	5					111
08	775	N	771	-0-	-4	-0-	769	3	2	9	N	2					113
09	757	N	757	-0-	-0-	-0-	747	3	10	9	N	9					122
*10	779	N	779	-0-	-0-	-0-	776	3	3	9	N	3					125

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	10	-0-	10	10	10	3			N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	31	-0-	31	41	31	3			N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	14	-0-	14	55	14	3			N	-0-					-0-

HELBING WELL #: 6 RRCID -> 150369 COMPL. DATE 06/18/1994 TOTAL DEPTH 6392 PERF. 6114 - 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
05	124	N	120	-0-	-4	-0-	118	3	2	9	Y	2					34
06	120	N	116	-0-	-4	-0-	115	3	1	9	Y	1					35
07	DLQ	G-10	111	-0-	111	111	111	3			Y	-0-					35
08	222	N	111	-0-	-111	-0-	111	3			Y	-0-					35
09	104	N	104	-0-	-0-	-0-	103	3	1	9	Y	1					36
10	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	3			Y	-0-					36

MCDONALD A WELL #: 6 RRCID -> 150437 COMPL. DATE 06/22/1994 TOTAL DEPTH 7874 PERF. 5961 - 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
05	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
06	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
07	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
08	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
09	300	N	278	-0-	-22	-0-	278	3			N	-0-					-0-
10	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-

HELBING WELL #: 8 RRCID -> 150685 COMPL. DATE 06/21/1994 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 6690 - 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
05	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-					26
06	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	3			N	-0-					26
07	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	3			N	-0-					26
08	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1070	3	48	9	N	44					70
09	973	N	973	-0-	-0-	-0-	918	3	55	9	N	50					120
*10	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	3			N	-0-					120

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
HELBING WELL #: 5 RRCID -> 151147 COMPL. DATE 04/20/1994 TOTAL DEPTH 6395 PERF. 6061 - 6181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	744	N	744	-0-	-0-	-0-	741	3	3	9	Y	3					80
06	720	N	711	-0-	-9	-0-	710	3	1	9	Y	1					81
07	DLQ G-10		725	-0-	725	725	724	3	1	9	Y	1					82
08	1489	N	764	-0-	-725	-0-	764	3			Y	-0-					82
09	729	N	729	-0-	-0-	-0-	728	3	1	9	Y	1					83
10	713	N	561	-0-	-152	-0-	560	3	1	9	Y	1					84

MCDONALD A WELL #: 7 RRCID -> 153252 COMPL. DATE 01/03/1995 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6035 - 6165

05	496	N	439	-0-	-57	-0-	439	3			N	-0-					-0-
06	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					-0-
07	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					-0-
08	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					-0-
09	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					-0-
*10	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-					-0-

MCDONALD A WELL #: 9 RRCID -> 161747 COMPL. DATE 12/17/1996 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 5952 - 6058

05	186	N	167	-0-	-19	-0-	167	3			N	-0-					-0-
06	180	N	130	-0-	-50	-0-	130	3			N	-0-					-0-
07	186	N	91	-0-	-95	-0-	91	3			N	-0-					-0-
08	155	N	83	-0-	-72	-0-	83	3			N	-0-					-0-
09	120	N	71	-0-	-49	-0-	71	3			N	-0-					-0-
10	93	N	25	-0-	-68	-0-	25	3			N	-0-					-0-

MCDONALD "12" WELL #: 5 RRCID -> 161794 COMPL. DATE 12/20/1996 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5943 - 6198

05	558	N	471	-0-	-87	-0-	471	3			N	-0-					-0-
06	480	N	424	-0-	-56	-0-	424	3			N	-0-					-0-
07	465	N	414	-0-	-51	-0-	414	3			N	-0-					-0-
08	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-					-0-
09	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-
*10	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-

MCDONALD "12" WELL #: 7 RRCID -> 161797 COMPL. DATE 12/18/1996 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5934 - 6066

05	744	N	632	-0-	-112	-0-	632	3			N	-0-					30
06	630	N	568	-0-	-62	-0-	568	3			N	-0-					30
07	651	N	555	-0-	-96	-0-	555	3			N	-0-					30
08	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-					30
09	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					30
10	558	N	543	-0-	-15	-0-	543	3			N	-0-					30

MCDONALD A WELL #: 8 RRCID -> 161984 COMPL. DATE 03/10/1997 TOTAL DEPTH 7937 PERF. 5969 - 7716

05	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	3			N	-0-					146
06	750	N	729	-0-	-21	-0-	729	3			N	-0-					146
07	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	3			N	-0-					146
08	861	N	861	-0-	-0-	-0-	860	3	1	9	N	1					147
09	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3			N	-0-					147
10	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					147

MCDONALD A WELL #: 5 RRCID -> 163558 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 6102 - 7847

05	1798	N	1634	-0-	-164	-0-	1631	3	3	9	N	3					90
06	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1649	3	2	9	N	2					92
07	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1697	3	3	9	N	3					95
08	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1756	3	2	9	N	2					97
09	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2028	3	2	9	N	2					99
*10	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2059	3	3	9	N	3					102

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985

HELBING WELL #: 9 RRCID -> 163864 COMPL. DATE 06/28/1997 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6096 - 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
05	961	N	866	-0-	-95	-0-	864	3	2	9	N	2					55
06	960	N	824	-0-	-136	-0-	817	3	7	9	N	6					61
07	868	N	839	-0-	-29	-0-	839	3			N	-0-					61
08	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	3			N	-0-					61
09	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	3			N	-0-					61
*10	878	N	878	-0-	-0-	-0-	875	3	3	9	N	3					64

MCDONALD A WELL #: 11 RRCID -> 167932 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 8708 PERF. 5966 - 7666

05	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	3			N	-0-					122
06	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	3			N	-0-					122
07	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	3			N	-0-					122
08	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1000	3	3	9	N	3					125
09	960	N	853	-0-	-107	-0-	853	3			N	-0-					125
10	992	N	932	-0-	-60	-0-	932	3			N	-0-					125

MCDONALD A WELL #: 10 RRCID -> 167935 COMPL. DATE 03/20/1998 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 5953 - 8234

05	868	N	788	-0-	-80	-0-	788	3			N	-0-					138
06	900	N	139	-0-	-761	-0-	139	3			N	-0-					138
07	1116	N	573	-0-	-543	-0-	573	3			N	-0-					138
08	775	N	279	-0-	-496	-0-	279	3			N	-0-					138
09	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					138
10	558	N	47	-0-	-511	-0-	47	3			N	-0-					138

MCDONALD A WELL #: 12 RRCID -> 167941 COMPL. DATE 02/12/1998 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5978 - 8295

05	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	3			N	-0-					66
06	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	3			N	-0-					66
07	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	3			N	-0-					66
08	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	3			N	-0-					66
09	1290	N	1215	-0-	-75	-0-	1215	3			N	-0-					66
10	1302	N	1279	-0-	-23	-0-	1279	3			N	-0-					66

MCDONALD A WELL #: 13 RRCID -> 167944 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 5980 - 8564

05	806	N	529	-0-	-277	-0-	529	3			N	-0-					-0-
06	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3			N	-0-					-0-
07	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	3			N	-0-					-0-
08	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	3			N	-0-					-0-
09	1140	N	1110	-0-	-30	-0-	1110	3			N	-0-					-0-
*10	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	3			N	-0-					-0-

HELBING WELL #: 10R RRCID -> 169135 COMPL. DATE 04/03/1998 TOTAL DEPTH 8693 PERF. 6061 - 8399

05	992	N	907	-0-	-85	-0-	904	3	3	9	N	3					165
06	917	N	917	-0-	-0-	-0-	916	3	1	9	N	1					166
07	942	N	942	-0-	-0-	-0-	938	3	4	9	N	4					170
08	901	N	901	-0-	-0-	-0-	898	3	3	9	N	3					173
09	930	N	905	-0-	-25	-0-	903	3	2	9	N	2					175
10	930	N	905	-0-	-25	-0-	902	3	3	9	N	3					178

HELBING WELL #: 11 RRCID -> 169138 COMPL. DATE 04/23/1998 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6010 - 8368

05	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					-0-
06	540	N	526	-0-	-14	-0-	526	3			N	-0-					-0-
07	558	N	553	-0-	-5	-0-	553	3			N	-0-					-0-
08	558	N	548	-0-	-10	-0-	548	3			N	-0-					-0-
09	540	N	522	-0-	-18	-0-	522	3			N	-0-					-0-
10	558	N	532	-0-	-26	-0-	532	3			N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985

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
05	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	3			N	-0-					49
06	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-					49
07	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			N	-0-					49
08	777	N	777	-0-	-0-	-0-	743	3	34	9	N	31					80
09	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-					80
*10	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-					80

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
05	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	3			N	-0-					74
06	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	3			N	-0-					74
*07	844	N	844	-0-	-0-	-0-	835	3	9	9	N	8					82
*08	847	N	847	-0-	-0-	-0-	840	3	7	9	N	6					88
*09	810	N	705	-0-	-105	-0-	694	3	11	9	N	10					98
10	868	N	766	-0-	-102	-0-	756	3	10	9	N	9					107

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
05	1209	N	1127	-0-	-82	-0-	1127	3			N	-0-					99
06	1110	N	1106	-0-	-4	-0-	1103	3	3	9	N	3					102
07	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1130	3	2	9	N	2					104
08	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1157	3	18	9	N	16					120
09	1110	N	1077	-0-	-33	-0-	1075	3	2	9	N	2					122
10	1147	N	902	-0-	-245	-0-	899	3	3	9	N	3					125

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
05	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	3			N	-0-					-0-
06	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	3			N	-0-					-0-
07	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	3			N	-0-					-0-
08	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	3			N	-0-					-0-
09	1260	N	1148	-0-	-112	-0-	1148	3			N	-0-					-0-
*10	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	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
05	1767	N	1742	-0-	-25	-0-	1740	3	2	9	N	2					47
06	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1665	3	7	9	N	6					53
07	1736	N	1654	-0-	-82	-0-	1651	3	3	9	N	3					56
08	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1868	3	2	9	N	2					58
09	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1804	3	3	9	N	3					61
*10	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1799	3	3	9	N	3					64

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
05	651	N	615	-0-	-36	-0-	615	3			N	-0-					64
06	660	N	637	-0-	-23	-0-	637	3			N	-0-					64
07	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			N	-0-					64
08	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	3			N	-0-					64
09	630	N	583	-0-	-47	-0-	583	3			N	-0-					64
10	651	N	545	-0-	-106	-0-	545	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
05	310	N	272	-0-	-38	-0-	272	3			N	-0-					111
06	270	N	260	-0-	-10	-0-	260	3			N	-0-					111
07	279	N	228	-0-	-51	-0-	228	3			N	-0-					111
08	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					111
09	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					111
*10	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					111

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985

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
05	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	3			N	-0-					-0-
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
07	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-					-0-
08	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	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-

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
05	801	N	801	-0-	-0-	-0-	798	3	3	9	N	3					130
06	751	N	751	-0-	-0-	-0-	749	3	2	9	N	2					132
07	781	N	781	-0-	-0-	-0-	778	3	3	9	N	3					135
08	806	N	788	-0-	-18	-0-	785	3	3	9	N	3					138
09	750	N	742	-0-	-8	-0-	740	3	2	9	N	2					140
10	775	N	769	-0-	-6	-0-	766	3	3	9	N	3					143

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	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-

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
05	2139	N	2107	-0-	-32	-0-	2101	3	6	9	N	5					140
06	2040	N	2029	-0-	-11	-0-	2026	3	3	9	N	3					143
07	2108	N	2080	-0-	-28	-0-	2077	3	3	9	N	3					146
08	2108	N	2099	-0-	-9	-0-	2097	3	2	9	N	2					148
09	2040	N	2020	-0-	-20	-0-	2013	3	7	9	N	6					154
10	2077	N	2060	-0-	-17	-0-	2057	3	3	9	N	3					157

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
05	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1976	3	8	9	N	7	2	8			95
06	1830	N	1799	-0-	-31	-0-	1793	3	6	9	N	5					100
07	1953	N	1887	-0-	-66	-0-	1885	3	2	9	N	2					102
08	1984	N	1887	-0-	-97	-0-	1887	3			N	-0-					102
09	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	3			N	-0-					102
10	1891	N	1789	-0-	-102	-0-	1789	3			N	-0-					102

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
05	2480	N	2383	-0-	-97	-0-	2376	3	7	9	N	6					53
06	2310	N	2231	-0-	-79	-0-	2229	3	2	9	N	2					55
07	2387	N	2324	-0-	-63	-0-	2321	3	3	9	N	3					58
08	2387	N	2175	-0-	-212	-0-	2172	3	3	9	N	3					61
09	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	2241	3	3	9	N	3					64
*10	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	2342	3	6	9	N	5					69

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
05	2387	N	2351	-0-	-36	-0-	2345	3	6	9	N	5					162
06	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	2375	3	7	9	N	6	3	8			165
07	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	2557	3	1	9	N	1					166
08	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	2668	3	1	9	N	1					167
09	2735	N	2735	-0-	-0-	-0-	2732	3	3	9	N	3					170
*10	2806	N	2806	-0-	-0-	-0-	2803	3	3	9	N	3					173

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
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
05	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	3			N	-0-					107
06	1620	N	1615	-0-	-5	-0-	1615	3			N	-0-					107
07	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	3			N	-0-					107
08	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	3			N	-0-					107
09	1620	N	1569	-0-	-51	-0-	1569	3			N	-0-					107
*10	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	3			N	-0-					107

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
05	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					47
06	480	N	438	-0-	-42	-0-	438	3			N	-0-					47
07	465	N	444	-0-	-21	-0-	444	3			N	-0-					47
08	465	N	449	-0-	-16	-0-	449	3			N	-0-					47
09	450	N	429	-0-	-21	-0-	429	3			N	-0-					47
*10	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					47

HELBING WELL #: 7 RRCID -> 225707 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 6403 PERF. 6047 - 6179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496	N	455	-0-	-41	-0-	455	3			N	-0-					46
06	390	N	311	-0-	-79	-0-	310	3	1	9	N	1					47
07	496	N	403	-0-	-93	-0-	403	3			N	-0-					47
08	465	N	312	-0-	-153	-0-	312	3			N	-0-					47
09	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					47
*10	418	N	418	-0-	-0-	-0-	416	3	2	9	N	2					49

THOMPSON, J. CLEO 855610
THOMPSON FEE WELL #: 1 RRCID -> 030898 COMPL. DATE 06/25/1963 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
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					-0-
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			Y	-0-					-0-
07	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			Y	-0-					-0-
08	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			Y	-0-					-0-
09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			Y	-0-					-0-
10	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	3			Y	-0-					-0-

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
05	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			Y	-0-					-0-
06	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			Y	-0-					-0-
07	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			Y	-0-					-0-
08	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			Y	-0-					-0-
09	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			Y	-0-					-0-
*10	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			Y	-0-					-0-

THOMPSON 47 WELL #: 6 RRCID -> 033501 COMPL. DATE 03/06/1964 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6409 - 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
05	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	3			Y	-0-					-0-
06	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			Y	-0-					-0-
07	527	N	494	-0-	-33	-0-	494	3			Y	-0-					-0-
08	527	N	518	-0-	-9	-0-	518	3			Y	-0-					-0-
09	510	N	130	-0-	-380	-0-	130	3			Y	-0-					-0-
10	496	N	269	-0-	-227	-0-	269	3			Y	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610

THOMPSON 51 WELL #: 1 RRCID -> 033502 COMPL. DATE 06/09/1964 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6436 - 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
05	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			Y	-0-					-0-
06	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			Y	-0-					-0-
07	279	N	155	-0-	-124	-0-	155	3			Y	-0-					-0-
08	403	N	295	-0-	-108	-0-	295	3			Y	-0-					-0-
09	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			Y	-0-					-0-
*10	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			Y	-0-					-0-

BAGGETT 44 WELL #: 2 RRCID -> 034707 COMPL. DATE 12/11/1964 TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A

05	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			Y	-0-					-0-
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
07	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			Y	-0-					-0-
08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-					-0-
09	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-					-0-
10	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			Y	-0-					-0-

GRIMMER, NAN D. WELL #: 2 C RRCID -> 034941 COMPL. DATE 12/04/1964 TOTAL DEPTH 8560 PERF. N/A

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THOMPSON FEE WELL #: 3 RRCID -> 036468 COMPL. DATE 07/17/1965 TOTAL DEPTH 6678 PERF. N/A

05	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			Y	-0-					-0-
06	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			Y	-0-					-0-
07	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			Y	-0-					-0-
08	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	3			Y	-0-					-0-
09	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			Y	-0-					-0-
*10	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			Y	-0-					-0-

THOMPSON 47 WELL #: 1 RRCID -> 037872 COMPL. DATE 02/28/1965 TOTAL DEPTH 6516 PERF. N/A

05	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			Y	-0-					-0-
06	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			Y	-0-					-0-
07	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			Y	-0-					-0-
08	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			Y	-0-					-0-
09	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			Y	-0-					-0-
10	124	N	72	-0-	-52	-0-	72	3			Y	-0-					-0-

GRIMMER, NAN D. WELL #: 3 RRCID -> 043763 COMPL. DATE 12/28/1967 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

05	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	2			N	-0-					-0-
06	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
07	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
08	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-
09	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-
10	310	N	292	-0-	-18	-0-	292	2			N	-0-					-0-

WALLEN-MILLER WELL #: 3 U RRCID -> 044546 COMPL. DATE 07/18/1968 TOTAL DEPTH 8877 PERF. N/A

05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
GRIMMER, NAN D. WELL #: 4 RRCID -> 045075 COMPL. DATE 11/24/1968 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5941 - 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
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-

THOMPSON FEE WELL #: 5 RRCID -> 045839 COMPL. DATE 12/10/1968 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 6386 - 0

05	589 N	542	-0-	-47	-0-	542	3			Y	-0-					-0-
06	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841	3			Y	-0-					-0-
07	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719	3			Y	-0-					-0-
08	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			Y	-0-					-0-
09	600 N	549	-0-	-51	-0-	549	3			Y	-0-					-0-
*10	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702	3			Y	-0-					-0-

HELBING "B" WELL #: 1 RRCID -> 047614 COMPL. DATE 01/10/1970 TOTAL DEPTH 8800 PERF. N/A

05	1674 N	1137	-0-	-537	-0-	1136	2	1	9	Y	1					23
06	1620 N	1117	-0-	-503	-0-	1116	2	1	9	Y	1					24
07	1612 N	1037	-0-	-575	-0-	1036	2	1	9	Y	1					25
08	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1462	2	2	9	Y	2					27
09	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	1564	2	1	9	Y	1					28
10	1023 N	684	-0-	-339	-0-	682	2	2	9	Y	2					30

THOMPSON FEE WELL #: 9 RRCID -> 047666 COMPL. DATE 12/12/1969 TOTAL DEPTH 8278 PERF. N/A

05	713 N	622	-0-	-91	-0-	622	3			Y	-0-					-0-
06	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			Y	-0-					-0-
07	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			Y	-0-					-0-
08	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			Y	-0-					-0-
09	752 N	752	-0-	-0-	-0-	752	3			Y	-0-					-0-
10	651 N	542	-0-	-109	-0-	542	3			Y	-0-					-0-

THOMPSON FEE WELL #: 8 RRCID -> 047717 COMPL. DATE 12/15/1969 TOTAL DEPTH 8320 PERF. N/A

05	124 N	122	-0-	-2	-0-	122	3			Y	-0-					-0-
06	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			Y	-0-					-0-
07	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			Y	-0-					-0-
08	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			Y	-0-					-0-
09	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			Y	-0-					-0-
10	155 N	151	-0-	-4	-0-	151	3			Y	-0-					-0-

HELBING "A" WELL #: 2 RRCID -> 048372 COMPL. DATE 05/29/1970 TOTAL DEPTH 8797 PERF. N/A

05	674 N	674	-0-	-0-	-0-	671	2	3	9	Y	3					23
06	786 N	786	-0-	-0-	-0-	784	2	2	9	Y	2					25
07	739 N	739	-0-	-0-	-0-	738	2	1	9	Y	1					26
08	733 N	733	-0-	-0-	-0-	731	2	2	9	Y	2					28
09	630 N	610	-0-	-20	-0-	609	2	1	9	Y	1					29
10	651 N	628	-0-	-23	-0-	627	2	1	9	Y	1					30

HELBING "D" WELL #: 3 RRCID -> 048922 COMPL. DATE 09/30/1970 TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A

05	434 N	289	-0-	-145	-0-	287	2	2	9	Y	2	35	1			5
06	420 N	275	-0-	-145	-0-	273	2	2	9	Y	2					7
07	273 N	273	-0-	-0-	-0-	271	2	2	9	Y	2					9
08	278 N	278	-0-	-0-	-0-	275	2	3	9	Y	3					12
09	353 N	353	-0-	-0-	-0-	351	2	2	9	Y	2					14
*10	295 N	295	-0-	-0-	-0-	293	2	2	9	Y	2					16

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610

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
05	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			Y	-0-					-0-
06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			Y	-0-					-0-
07	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	3			Y	-0-					-0-
08	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	3			Y	-0-					-0-
09	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			Y	-0-					-0-
10	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	3			Y	-0-					-0-

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
05	487	N	487	-0-	-0-	-0-	484	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
06	500	N	500	-0-	-0-	-0-	498	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
07	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			Y	-0-					-0-
08	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	3			Y	-0-					-0-
09	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	3			Y	-0-					-0-
10	496	N	398	-0-	-98	-0-	398	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
05	291	N	291	-0-	-0-	-0-	282	3	9	9	Y	8	8	1			1
06	252	N	252	-0-	-0-	-0-	244	3	8	9	Y	7	6	1			2
07	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			Y	-0-	2	1			-0-
08	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			Y	-0-					-0-
09	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			Y	-0-					-0-
10	155	N	130	-0-	-25	-0-	130	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
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			Y	-0-					-0-
06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-					-0-
07	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			Y	-0-					-0-
08	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3			Y	-0-					-0-
09	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	3			Y	-0-					-0-
10	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	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
05	403	N	366	-0-	-37	-0-	352	3	14	9	Y	13	13	1			6
06	310	N	310	-0-	-0-	-0-	299	3	11	9	Y	10	9	1			7
07	499	N	499	-0-	-0-	-0-	481	3	18	9	Y	16	15	1			8
08	438	N	438	-0-	-0-	-0-	420	3	18	9	Y	16	18	1			6
09	463	N	463	-0-	-0-	-0-	446	3	17	9	Y	15	12	1			9
10	496	N	77	-0-	-419	-0-	62	3	15	9	Y	14	16	1			7

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
05	186	N	161	-0-	-25	-0-	161	3			Y	-0-					-0-
06	150	N	127	-0-	-23	-0-	127	3			Y	-0-					-0-
07	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	3			Y	-0-					-0-
08	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			Y	-0-					-0-
09	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			Y	-0-					-0-
*10	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			Y	-0-					-0-

BAGGETT, W. R. 44 WELL #: 1 RRCID -> 057545 COMPL. DATE 02/06/1974 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
05	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			Y	-0-					-0-
06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			Y	-0-					-0-
07	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			Y	-0-					-0-
08	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			Y	-0-					-0-
09	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			Y	-0-					-0-
*10	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			Y	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
GRIMMER, NAN D. WELL #: 1 RRCID -> 061271 COMPL. DATE 07/24/1974 TOTAL DEPTH 6391 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
06	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
07	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
08	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
09	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
*10	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-

OZONA TOWNSITE WELL #: 1 RRCID -> 070255 COMPL. DATE 12/22/1976 TOTAL DEPTH 6668 PERF. N/A

05	352	S	352	-0-	-0-	-0-	352	3			Y	-0-					-0-
06	193	S	193	-0-	-0-	-0-	193	3			Y	-0-					-0-
07	391	S	391	-0-	-0-	-0-	391	3			Y	-0-					-0-
08	377	S	377	-0-	-0-	-0-	377	3			Y	-0-					-0-
09	397	S	397	-0-	-0-	-0-	397	3			Y	-0-					-0-
10	186	S	183	-0-	-3	-0-	183	3			Y	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 15 RRCID -> 096442 COMPL. DATE 10/21/1981 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 6518 - 6603

05	390	N	390	-0-	-0-	-0-	314	3	76	9	Y	69	70	1			21
06	492	N	492	-0-	-0-	-0-	430	3	62	9	Y	56	51	1			27
07	623	N	623	-0-	-0-	-0-	583	3	40	9	Y	36	45	1			18
08	522	N	522	-0-	-0-	-0-	483	3	39	9	Y	35	45	1			8
09	480	N	149	-0-	-331	-0-	112	3	37	9	Y	34	28	1			14
10	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	32	37	1			9

GRIMMER, NAN D. WELL #: 6 RRCID -> 101197 COMPL. DATE 05/22/1982 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5954 - 6236

05	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
07	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-					-0-
08	124	N	90	-0-	-34	-0-	90	2			N	-0-					-0-
09	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
10	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	2			N	-0-					-0-

GRIMMER, NAN D. WELL #: 5 RRCID -> 103993 COMPL. DATE 01/21/1983 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6000 - 6144

05	248	N	239	-0-	-9	-0-	239	2			N	-0-					-0-
06	240	N	236	-0-	-4	-0-	236	2			N	-0-					-0-
07	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
08	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	2			N	-0-					-0-
09	240	N	223	-0-	-17	-0-	223	2			N	-0-					-0-
*10	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-

HAGLESTEIN WELL #: 2 RRCID -> 105243 COMPL. DATE 02/05/1983 TOTAL DEPTH 6640 PERF. N/A

05	279	N	254	-0-	-25	-0-	254	3			Y	-0-					-0-
06	270	N	257	-0-	-13	-0-	257	3			Y	-0-					-0-
07	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			Y	-0-					-0-
08	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			Y	-0-					-0-
09	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			Y	-0-					-0-
*10	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			Y	-0-					-0-

HAGELSTEIN WELL #: 3 RRCID -> 105881 COMPL. DATE 05/26/1983 TOTAL DEPTH 6677 PERF. N/A

05	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			Y	-0-					-0-
06	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			Y	-0-					-0-
07	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			Y	-0-					-0-
08	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			Y	-0-					-0-
09	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			Y	-0-					-0-
*10	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			Y	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610

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
05	496 N	394	-0-	-102	-0-	339	3	55	9	Y	50	165	1			55
06	390 N	294	-0-	-96	-0-	262	3	32	9	Y	29					84
07	434 N	269	-0-	-165	-0-	255	3	14	9	Y	13					97
08	403 N	291	-0-	-112	-0-	262	3	29	9	Y	26					123
09	300 N	230	-0-	-70	-0-	191	3	39	9	Y	35					158
*10	322 N	322	-0-	-0-	-0-	292	3	30	9	Y	27					185

HAGELSTEIN WELL #: 6 RRCID -> 125541 COMPL. DATE 02/07/1984 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 6844 - 6879

05	41 N	41	-0-	-0-	-0-	35	3	6	9	Y	5					23
06	58 N	58	-0-	-0-	-0-	47	3	11	9	Y	10					33
07	69 N	69	-0-	-0-	-0-	65	3	4	9	Y	4					37
08	89 N	89	-0-	-0-	-0-	83	3	6	9	Y	5					42
09	92 N	92	-0-	-0-	-0-	91	3	1	9	Y	1	31	1			12
*10	68 N	68	-0-	-0-	-0-	58	3	10	9	Y	9					21

HAGELSTEIN WELL #: 7 RRCID -> 125542 COMPL. DATE 04/14/1984 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 6832 - 6940

05	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			Y	-0-					-0-
06	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			Y	-0-					-0-
07	94 N	94	-0-	-0-	-0-	93	3	1	9	Y	1					1
08	186 N	102	-0-	-84	-0-	101	3	1	9	Y	1					2
09	150 N	80	-0-	-70	-0-	80	3			Y	-0-	1	1			1
*10	114 N	114	-0-	-0-	-0-	113	3	1	9	Y	1					2

MCMULLEN 37 WELL #: 1 RRCID -> 140368 COMPL. DATE 12/06/1991 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5944 - 6077

05	558 N	456	-0-	-102	-0-	456	2			Y	-0-					52
06	480 N	462	-0-	-18	-0-	462	2			Y	-0-					52
07	496 N	441	-0-	-55	-0-	441	2			Y	-0-					52
08	465 N	449	-0-	-16	-0-	449	2			Y	-0-					52
09	450 N	374	-0-	-76	-0-	374	2			Y	-0-					52
10	434 N	385	-0-	-49	-0-	385	2			Y	-0-					52

GRIMMER, NAN D. WELL #: 7 RRCID -> 140856 COMPL. DATE 02/25/1992 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5959 - 5990

05	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			Y	-0-					-0-
06	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			Y	-0-					-0-
07	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			Y	-0-					-0-
08	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			Y	-0-					-0-
09	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			Y	-0-					-0-
*10	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON 46 WELL #: 1 RRCID -> 140994 COMPL. DATE 01/29/1992 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 6448 - 6498

05	697 N	697	-0-	-0-	-0-	695	3	2	9	Y	2	2	1			15
06	510 N	501	-0-	-9	-0-	498	3	3	9	Y	3	2	1			16
07	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776	3			Y	-0-	16	1			-0-
08	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792	3			Y	-0-					-0-
09	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728	3			Y	-0-					-0-
10	775 N	437	-0-	-338	-0-	437	3			Y	-0-					-0-

MCMULLEN 37 WELL #: 2 RRCID -> 141000 COMPL. DATE 03/06/1992 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6017 - 6141

05	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			Y	-0-					24
06	120 N	112	-0-	-8	-0-	112	2			Y	-0-					24
07	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			Y	-0-					24
08	155 N	148	-0-	-7	-0-	148	2			Y	-0-					24
09	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			Y	-0-					24
*10	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			Y	-0-					24

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610

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
05	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					-0-
06	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					-0-
07	744	N	535	-0-	-209	-0-	535	2			N	-0-					-0-
08	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-					-0-
09	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-					-0-
*10	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			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
05	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			Y	-0-					-0-
06	330	N	321	-0-	-9	-0-	321	2			Y	-0-					-0-
07	434	N	319	-0-	-115	-0-	319	2			Y	-0-					-0-
08	403	N	311	-0-	-92	-0-	311	2			Y	-0-					-0-
09	330	N	263	-0-	-67	-0-	263	2			Y	-0-					-0-
*10	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			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
05	372	N	356	-0-	-16	-0-	356	2			Y	-0-					57
06	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			Y	-0-					57
07	372	N	371	-0-	-1	-0-	371	2			Y	-0-					57
08	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			Y	-0-					57
09	360	N	356	-0-	-4	-0-	356	2			Y	-0-					57
*10	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			Y	-0-					57

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
05	605	N	605	-0-	-0-	-0-	597	3	8	9	Y	7	7	1			-0-
06	310	N	310	-0-	-0-	-0-	304	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
07	465	N	433	-0-	-32	-0-	426	3	7	9	Y	6	6	1			-0-
08	620	N	546	-0-	-74	-0-	539	3	7	9	Y	6	6	1			-0-
09	478	N	478	-0-	-0-	-0-	472	3	6	9	Y	5	4	1			1
*10	545	N	545	-0-	-0-	-0-	539	3	6	9	Y	5	6	1			-0-

THOMPSON 45 WELL #: 1 RRCID -> 142337 COMPL. DATE 08/26/1992 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6541 - 6583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	930	N	782	-0-	-148	-0-	782	3			Y	-0-					-0-
06	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			Y	-0-					-0-
07	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	3			Y	-0-					-0-
08	775	N	715	-0-	-60	-0-	715	3			Y	-0-					-0-
09	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			Y	-0-					-0-
10	837	N	712	-0-	-125	-0-	712	3			Y	-0-					-0-

THOMPSON 45 WELL #: 2 RRCID -> 142376 COMPL. DATE 09/02/1992 TOTAL DEPTH 6818 PERF. 6562 - 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
05	465	N	258	-0-	-207	-0-	236	3	22	9	Y	20	20	1			6
06	369	N	369	-0-	-0-	-0-	351	3	18	9	Y	16	15	1			6
07	551	N	551	-0-	-0-	-0-	539	3	12	9	Y	11	13	1			4
08	668	N	668	-0-	-0-	-0-	656	3	12	9	Y	11	14	1			1
09	566	N	566	-0-	-0-	-0-	555	3	11	9	Y	10	8	1			3
10	558	N	370	-0-	-188	-0-	359	3	11	9	Y	10	11	1			2

THOMPSON 45 WELL #: 4 RRCID -> 143071 COMPL. DATE 10/14/1992 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 6543 - 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
05	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	3			Y	-0-					-0-
06	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			Y	-0-					-0-
07	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			Y	-0-					-0-
08	1147	N	823	-0-	-324	-0-	823	3			Y	-0-					-0-
09	660	N	552	-0-	-108	-0-	552	3			Y	-0-					-0-
10	651	N	410	-0-	-241	-0-	410	3			Y	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610

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
05	404	N	404	-0-	-0-	-0-	402	2	2	9	Y	2					19
06	455	N	455	-0-	-0-	-0-	453	2	2	9	Y	2					21
07	434	N	410	-0-	-24	-0-	408	2	2	9	Y	2					23
08	431	N	431	-0-	-0-	-0-	430	2	1	9	Y	1					24
09	420	N	376	-0-	-44	-0-	375	2	1	9	Y	1					25
10	403	N	402	-0-	-1	-0-	401	2	1	9	Y	1					26

HELBING "B" WELL #: 12 RRCID -> 143253 COMPL. DATE 10/28/1992 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6062 - 6184

05	56	N	56	-0-	-0-	-0-	55	2	1	9	Y	1					16
06	71	N	71	-0-	-0-	-0-	70	2	1	9	Y	1					17
07	56	N	56	-0-	-0-	-0-	55	2	1	9	Y	1					18
08	89	N	89	-0-	-0-	-0-	87	2	2	9	Y	2					20
09	77	N	77	-0-	-0-	-0-	76	2	1	9	Y	1					21
*10	72	N	72	-0-	-0-	-0-	71	2	1	9	Y	1					22

HELBING "D" WELL #: 11 RRCID -> 143255 COMPL. DATE 10/27/1992 TOTAL DEPTH 6841 PERF. 6260 - 6440

05	760	N	760	-0-	-0-	-0-	757	2	3	9	Y	3	35	1			6
06	757	N	757	-0-	-0-	-0-	754	2	3	9	Y	3					9
07	682	N	525	-0-	-157	-0-	522	2	3	9	Y	3					12
08	682	N	665	-0-	-17	-0-	663	2	2	9	Y	2					14
09	660	N	562	-0-	-98	-0-	560	2	2	9	Y	2					16
*10	622	N	622	-0-	-0-	-0-	621	2	1	9	Y	1					17

THOMPSON 47 WELL #: 5 RRCID -> 143386 COMPL. DATE 12/04/1992 TOTAL DEPTH 6698 PERF. 6394 - 6468

05	527	N	408	-0-	-119	-0-	408	3			Y	-0-					-0-
06	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			Y	-0-					-0-
07	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			Y	-0-					-0-
08	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			Y	-0-					-0-
09	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			Y	-0-					-0-
*10	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			Y	-0-					-0-

HELBING "A" WELL #: 7 RRCID -> 144135 COMPL. DATE 12/08/1992 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6135 - 6239

05	620	N	394	-0-	-226	-0-	391	2	3	9	Y	3					22
06	570	N	218	-0-	-352	-0-	216	2	2	9	Y	2					24
07	620	N	620	-0-	-0-	-0-	619	2	1	9	Y	1					25
08	468	N	468	-0-	-0-	-0-	466	2	2	9	Y	2					27
09	396	N	396	-0-	-0-	-0-	395	2	1	9	Y	1					28
*10	817	N	817	-0-	-0-	-0-	816	2	1	9	Y	1					29

HELBING "A" WELL #: 14 RRCID -> 144148 COMPL. DATE 12/30/1992 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6221 - 6241

05	31	N	22	-0-	-9	-0-	19	2	3	9	Y	3					20
06	30	N	28	-0-	-2	-0-	26	2	2	9	Y	2					22
07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	33	2	2	9	Y	2					24
08	46	N	46	-0-	-0-	-0-	45	2	1	9	Y	1					25
09	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			Y	-0-					25
10	31	N	30	-0-	-1	-0-	28	2	2	9	Y	2					27

HELBING "B" WELL #: 9 RRCID -> 144150 COMPL. DATE 12/06/1992 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6084 - 6189

05	341	N	273	-0-	-68	-0-	271	2	2	9	Y	2					19
06	360	N	317	-0-	-43	-0-	315	2	2	9	Y	2					21
07	372	N	273	-0-	-99	-0-	271	2	2	9	Y	2					23
08	372	N	372	-0-	-0-	-0-	371	2	1	9	Y	1					24
09	330	N	263	-0-	-67	-0-	262	2	1	9	Y	1					25
*10	480	N	480	-0-	-0-	-0-	479	2	1	9	Y	1					26

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610

HELBING "D" WELL #: 8 RRCID -> 144151 COMPL. DATE 11/20/1992 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6221 - 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
05	403	N	298	-0-	-105	-0-	295	2	3	9	Y	3	35	1			8
06	360	N	235	-0-	-125	-0-	233	2	2	9	Y	2					10
07	372	N	184	-0-	-188	-0-	182	2	2	9	Y	2					12
08	310	N	290	-0-	-20	-0-	287	2	3	9	Y	3					15
09	240	N	222	-0-	-18	-0-	220	2	2	9	Y	2					17
*10	291	N	291	-0-	-0-	-0-	289	2	2	9	Y	2					19

HELBING "D" WELL #: 13 RRCID -> 144154 COMPL. DATE 11/20/1992 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6196 - 6369

05	558	N	527	-0-	-31	-0-	525	2	2	9	Y	2	35	1			5
06	630	N	630	-0-	-0-	-0-	628	2	2	9	Y	2					7
07	602	N	602	-0-	-0-	-0-	599	2	3	9	Y	3					10
08	572	N	572	-0-	-0-	-0-	570	2	2	9	Y	2					12
09	600	N	586	-0-	-14	-0-	584	2	2	9	Y	2					14
10	589	N	579	-0-	-10	-0-	577	2	2	9	Y	2					16

HELBING "D" WELL #: 16 RRCID -> 144665 COMPL. DATE 02/04/1993 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 6249 - 6430

05	806	N	737	-0-	-69	-0-	734	2	3	9	Y	3	35	1			8
06	824	N	824	-0-	-0-	-0-	822	2	2	9	Y	2					10
07	807	N	807	-0-	-0-	-0-	805	2	2	9	Y	2					12
08	759	N	759	-0-	-0-	-0-	756	2	3	9	Y	3					15
09	770	N	770	-0-	-0-	-0-	768	2	2	9	Y	2					17
10	775	N	761	-0-	-14	-0-	759	2	2	9	Y	2					19

HELBING "B" WELL #: 15 RRCID -> 144674 COMPL. DATE 02/03/1993 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6037 - 6222

05	353	N	353	-0-	-0-	-0-	351	2	2	9	Y	2					17
06	367	N	367	-0-	-0-	-0-	365	2	2	9	Y	2					19
07	353	N	353	-0-	-0-	-0-	351	2	2	9	Y	2					21
08	341	N	323	-0-	-18	-0-	322	2	1	9	Y	1					22
09	360	N	349	-0-	-11	-0-	348	2	1	9	Y	1					23
*10	386	N	386	-0-	-0-	-0-	385	2	1	9	Y	1					24

HENDERSON TRUST GG WELL #: 1901U RRCID -> 144815 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 6381 - 6908

05	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	2984	3	1	9	Y	1					39
06	2760	X	2642	-0-	-118	-0-	2642	3			Y	-0-					39
07	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	2978	3			Y	-0-					39
08	2325	X	2325	-0-	-0-	-0-	2325	3			Y	-0-					39
09	1770	X	1584	-0-	-186	-0-	1583	3	1	9	Y	1					40
*10	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2166	3			Y	-0-					40

HENDERSON TRUST "BB" WELL #: 2702U RRCID -> 144816 COMPL. DATE 02/22/1993 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6458 - 6667

05	786	N	786	-0-	-0-	-0-	784	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
06	660	N	442	-0-	-218	-0-	442	3			Y	-0-					-0-
07	620	N	593	-0-	-27	-0-	592	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
08	620	N	618	-0-	-2	-0-	618	3			Y	-0-					-0-
09	763	N	763	-0-	-0-	-0-	762	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
10	589	N	532	-0-	-57	-0-	532	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON TRUST GG WELL #: 1902ST RRCID -> 146486 COMPL. DATE 08/10/1993 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 6389 - 6915

05	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	3			N	-0-					165
06	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					165
07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					165
08	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					165
09	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					165
*10	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					165

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610

HENDERSON TRUST "BB" WELL #: 2703ST RRCID -> 146544 COMPL. DATE 08/19/1993 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 6448 - 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
05	777	N	777	-0-	-0-	-0-	742	3	35	9	Y	32					126
06	704	N	704	-0-	-0-	-0-	695	3	9	9	Y	8					134
07	806	N	685	-0-	-121	-0-	679	3	6	9	Y	5					139
08	775	N	353	-0-	-422	-0-	351	3	2	9	Y	2					141
09	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1068	3	6	9	Y	5					146
10	682	N	599	-0-	-83	-0-	575	3	24	9	Y	22					168

HELBING "A" WELL #: 18 RRCID -> 151145 COMPL. DATE 07/23/1994 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6094 - 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
05	375	N	375	-0-	-0-	-0-	372	2	3	9	Y	3					21
06	366	N	366	-0-	-0-	-0-	364	2	2	9	Y	2					23
07	353	N	353	-0-	-0-	-0-	351	2	2	9	Y	2					25
08	388	N	388	-0-	-0-	-0-	386	2	2	9	Y	2					27
09	362	N	362	-0-	-0-	-0-	361	2	1	9	Y	1					28
*10	449	N	449	-0-	-0-	-0-	447	2	2	9	Y	2					30

HENDERSON TRUST GG WELL #: 1903 U RRCID -> 157330 COMPL. DATE 12/14/1995 TOTAL DEPTH 9004 PERF. 6367 - 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
05	276	N	276	-0-	-0-	-0-	275	3	1	9	Y	1					40
06	210	N	168	-0-	-42	-0-	167	3	1	9	Y	1					41
07	248	N	136	-0-	-112	-0-	136	3			Y	-0-					41
08	248	N	103	-0-	-145	-0-	103	3			Y	-0-					41
09	180	N	131	-0-	-49	-0-	131	3			Y	-0-					41
10	124	N	71	-0-	-53	-0-	71	3			Y	-0-					41

GRIMMER, NAN D. WELL #: 11 RRCID -> 163452 COMPL. DATE 05/15/1997 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5955 - 6054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
06	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-
07	341	N	324	-0-	-17	-0-	324	2			N	-0-					-0-
08	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					-0-
09	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-
*10	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 18 RRCID -> 165977 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6715 PERF. 6653 - 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
05	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			Y	-0-					-0-
06	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			Y	-0-					-0-
07	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			Y	-0-					-0-
08	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			Y	-0-					-0-
09	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			Y	-0-					-0-
10	155	N	112	-0-	-43	-0-	112	3			Y	-0-					-0-

THOMPSON 27 WELL #: 7 RRCID -> 191641 COMPL. DATE 10/02/2002 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 6515 - 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
05	1240	N	1038	-0-	-202	-0-	1038	3			N	-0-					-0-
06	1020	N	963	-0-	-57	-0-	963	3			N	-0-					-0-
07	1085	N	898	-0-	-187	-0-	886	3	12	9	N	11	7	1			4
08	1023	N	99	-0-	-924	-0-	87	3	12	9	N	11	11	1			4
09	960	N	55	-0-	-905	-0-	44	3	11	9	N	10	8	1			6
10	899	N	177	-0-	-722	-0-	167	3	10	9	N	9	11	1			4

HENDERSON TRUST "BB" WELL #: 2706 RRCID -> 241611 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 6530 - 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
05	507	N	507	-0-	-0-	-0-	501	3	6	9	Y	5					19
06	510	N	436	-0-	-74	-0-	410	3	26	9	Y	24					43
07	496	N	453	-0-	-43	-0-	425	3	28	9	Y	25	1	8			67
08	516	N	516	-0-	-0-	-0-	479	3	37	9	Y	34	1	8			100
09	450	N	450	-0-	-0-	-0-	418	3	32	9	Y	29	4	8			125
10	465	N	428	-0-	-37	-0-	404	3	24	9	Y	22					147

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THP OPERATING LLC 857147
MILLER "10" WELL #: 1 RRCID -> 147746 COMPL. DATE 12/03/1993 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6212 - 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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
*09	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VANGUARD OPERATING, LLC 881585
HENDERSON 25 WELL #: 1 RRCID -> 037115 COMPL. DATE 05/12/1965 TOTAL DEPTH 7201 PERF. N/A

05	580	N	580	-0-	-0-	-0-	101	1	479	3	N	-0-					-0-
06	762	N	762	-0-	-0-	-0-	162	1	600	3	N	-0-					-0-
07	626	N	626	-0-	-0-	-0-	126	1	500	3	N	-0-					-0-
08	616	N	616	-0-	-0-	-0-	140	1	476	3	N	-0-					-0-
09	510	N	298	-0-	-212	-0-	68	1	230	3	N	-0-					-0-
10	527	N	336	-0-	-191	-0-	90	1	246	3	N	-0-					-0-

HENDERSON 25 WELL #: 2 RRCID -> 037675 COMPL. DATE 11/12/1965 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 6529 - 0

05	521	N	521	-0-	-0-	-0-	91	1	430	3	N	-0-					-0-
06	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	222	1	818	3	N	-0-					-0-
07	620	N	471	-0-	-149	-0-	95	1	376	3	N	-0-					-0-
08	527	N	422	-0-	-105	-0-	96	1	326	3	N	-0-					-0-
09	600	N	321	-0-	-279	-0-	73	1	248	3	N	-0-					-0-
10	465	N	381	-0-	-84	-0-	102	1	279	3	N	-0-					-0-

HENDERSON 25 WELL #: 3 RRCID -> 130189 COMPL. DATE 01/18/1989 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6459 - 6985

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENDERSON 25 WELL #: 4 RRCID -> 132062 COMPL. DATE 09/04/1989 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6491 - 6809

05	392	N	392	-0-	-0-	-0-	68	1	324	3	N	-0-					-0-
06	554	N	554	-0-	-0-	-0-	118	1	436	3	N	-0-					-0-
07	393	N	393	-0-	-0-	-0-	79	1	314	3	N	-0-					-0-
08	426	N	426	-0-	-0-	-0-	97	1	329	3	N	-0-					-0-
09	399	N	399	-0-	-0-	-0-	91	1	308	3	N	-0-					-0-
*10	430	N	430	-0-	-0-	-0-	115	1	315	3	N	-0-					-0-

HENDERSON 25 WELL #: 5 RRCID -> 137906 COMPL. DATE 03/12/1991 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6498 - 6767

05	236	N	236	-0-	-0-	-0-	41	1	195	3	N	-0-					-0-
06	150	N	140	-0-	-10	-0-	30	1	110	3	N	-0-					-0-
07	465	N	66	-0-	-399	-0-	13	1	53	3	N	-0-					-0-
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
09	424	N	424	-0-	-0-	-0-	96	1	328	3	N	-0-					-0-
*10	217	N	217	-0-	-0-	-0-	58	1	159	3	N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585

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
05	536	N	536	-0-	-0-	-0-	93	1	443	3	N	-0-					-0-
06	970	N	970	-0-	-0-	-0-	208	1	762	3	N	-0-					-0-
07	682	N	612	-0-	-70	-0-	124	1	488	3	N	-0-					-0-
08	532	N	532	-0-	-0-	-0-	121	1	411	3	N	-0-					-0-
09	750	N	482	-0-	-268	-0-	110	1	372	3	N	-0-					-0-
10	620	N	279	-0-	-341	-0-	74	1	205	3	N	-0-					-0-

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
05	328	N	328	-0-	-0-	-0-	57	1	271	3	N	-0-					-0-
06	554	N	554	-0-	-0-	-0-	118	1	436	3	N	-0-					-0-
07	372	N	219	-0-	-153	-0-	44	1	175	3	N	-0-					-0-
08	341	N	160	-0-	-181	-0-	37	1	123	3	N	-0-					-0-
09	360	N	114	-0-	-246	-0-	26	1	88	3	N	-0-					-0-
10	217	N	84	-0-	-133	-0-	23	1	61	3	N	-0-					-0-

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
05	178	N	178	-0-	-0-	-0-	31	1	147	3	N	-0-					-0-
06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	14	1	54	3	N	-0-					-0-
07	186	N	49	-0-	-137	-0-	10	1	39	3	N	-0-					-0-
08	186	N	53	-0-	-133	-0-	12	1	41	3	N	-0-					-0-
09	60	N	26	-0-	-34	-0-	6	1	20	3	N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	185	N	185	-0-	-0-	-0-	42	1	143	3	N	-0-					-0-
*10	109	N	109	-0-	-0-	-0-	29	1	80	3	N	-0-					-0-

HENDERSON 25 WELL #: 10 RRCID -> 170986 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6501 - 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENDERSON 25 WELL #: 12 RRCID -> 171399 COMPL. DATE 11/09/1998 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6492 - 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
05	612	N	612	-0-	-0-	-0-	107	1	505	3	N	-0-					-0-
06	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	268	1	982	3	N	-0-					-0-
07	485	N	485	-0-	-0-	-0-	98	1	387	3	N	-0-					-0-
08	496	N	373	-0-	-123	-0-	85	1	288	3	N	-0-					-0-
09	480	N	247	-0-	-233	-0-	56	1	191	3	N	-0-					-0-
10	496	N	367	-0-	-129	-0-	98	1	269	3	N	-0-					-0-

HENDERSON 25 WELL #: 9 RRCID -> 171918 COMPL. DATE 01/14/1999 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6490 - 7007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
WTG EXPLORATION 945220
HELBING WELL #: 1 RRCID -> 030735 COMPL. DATE 12/28/1962 TOTAL DEPTH 9297 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
06	120	N	107	-0-	-13	-0-	107	2			N	-0-					-0-
07	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	2			N	-0-					-0-
08	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	2			N	-0-					-0-
09	120	N	104	-0-	-16	-0-	104	2			N	-0-					-0-
10	93	N	65	-0-	-28	-0-	65	2			N	-0-					-0-

HELBING "B" WELL #: 1 RRCID -> 033993 COMPL. DATE 06/25/1964 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

05	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					-0-
06	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					-0-
07	682	N	533	-0-	-149	-0-	533	2			N	-0-					-0-
08	651	N	645	-0-	-6	-0-	645	2			N	-0-					-0-
09	630	N	527	-0-	-103	-0-	527	2			N	-0-					-0-
*10	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					-0-

HELBING WELL #: 2 RRCID -> 156498 COMPL. DATE 11/15/1995 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6238 - 6856

05	899	N	853	-0-	-46	-0-	853	2			N	-0-					-0-
06	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			N	-0-					-0-
07	930	N	929	-0-	-1	-0-	929	2			N	-0-					-0-
08	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			N	-0-					-0-
09	900	N	852	-0-	-48	-0-	852	2			N	-0-					-0-
10	930	N	860	-0-	-70	-0-	860	2			N	-0-					-0-

HELBING WELL #: 3 RRCID -> 158969 COMPL. DATE 05/10/1996 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6279 - 6598

05	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			N	-0-					-0-
06	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			N	-0-					-0-
07	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			N	-0-					-0-
08	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			N	-0-					-0-
09	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			N	-0-					-0-
*10	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-					-0-

HELBING "B" WELL #: 2 RRCID -> 167066 COMPL. DATE 01/19/1998 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 6190 - 6785

05	310	N	267	-0-	-43	-0-	267	2			N	-0-					-0-
06	300	N	196	-0-	-104	-0-	196	2			N	-0-					-0-
07	310	N	221	-0-	-89	-0-	221	2			N	-0-					-0-
08	279	N	184	-0-	-95	-0-	184	2			N	-0-					-0-
09	210	N	160	-0-	-50	-0-	160	2			N	-0-					-0-
10	217	N	160	-0-	-57	-0-	160	2			N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC 028625
CLAYTON, ADDIE WELL #: 1 RRCID -> 031192 COMPL. DATE 07/17/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			Y	-0-					-0-
06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			Y	-0-					-0-
07	310	N	200	-0-	-110	-0-	200	3			Y	-0-					-0-
08	310	N	284	-0-	-26	-0-	284	3			Y	-0-					-0-
*09	270	N	261	-0-	-9	-0-	261	3			Y	-0-					-0-
*10	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			Y	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
J.R. BAILEY D WELL #: 7 RRCID -> 038342 COMPL. DATE 01/17/1966 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7520 - 7575

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

J. R. BAILEY D WELL #: 8 RRCID -> 040332 COMPL. DATE 10/24/1966 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 7512 - 7760

05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3		N	-0-					-0-
06	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	3		N	-0-					-0-
07	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	3		N	-0-					-0-
08	62	N	10	-0-	-52	-0-	10	3		N	-0-					-0-
*09	60	N	33	-0-	-27	-0-	33	3		N	-0-					-0-
*10	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3		N	-0-					-0-

BAILEY, J. R. D WELL #: 9 RRCID -> 042794 COMPL. DATE 10/30/1967 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7545 - 7769

05	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3		N	-0-					-0-
06	210	N	66	-0-	-144	-0-	66	3		N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-					-0-
08	217	N	29	-0-	-188	-0-	29	3		N	-0-					-0-
*09	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3		N	-0-					-0-
*10	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3		N	-0-					-0-

BAILEY, J. R., D WELL #: 1 RRCID -> 047948 COMPL. DATE 03/03/1970 TOTAL DEPTH 7850 PERF. N/A

05	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3		Y	-0-					-0-
06	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3		Y	-0-					-0-
07	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3		Y	-0-					-0-
08	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3		Y	-0-					-0-
*09	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3		Y	-0-					-0-
*10	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3		Y	-0-					-0-

BAILEY, J. R. D WELL #: 2 RRCID -> 049812 COMPL. DATE 01/22/1971 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A

05	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3		Y	-0-					-0-
06	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3		Y	-0-					-0-
07	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	3		Y	-0-					-0-
08	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3		Y	-0-					-0-
*09	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	3		Y	-0-					-0-
*10	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3		Y	-0-					-0-

BAILEY, J. R. D WELL #: 4 RRCID -> 052209 COMPL. DATE 02/18/1972 TOTAL DEPTH 7792 PERF. N/A

05	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	3		Y	-0-					-0-
06	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	3		Y	-0-					-0-
07	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	3		Y	-0-					-0-
08	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3		Y	-0-					-0-
*09	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3		Y	-0-					-0-
*10	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	3		Y	-0-					-0-

BAILEY, J. R. D WELL #: 5 RRCID -> 052685 COMPL. DATE 02/16/1972 TOTAL DEPTH 7850 PERF. N/A

05	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	3		Y	-0-					-0-
06	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3		Y	-0-					-0-
07	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3		Y	-0-					-0-
08	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	3		Y	-0-					-0-
*09	60	N	42	-0-	-18	-0-	42	3		Y	-0-					-0-
10	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3		Y	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 6 RRCID -> 053284 COMPL. DATE 02/24/1972 TOTAL DEPTH 7899 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			Y	-0-					-0-
06	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			Y	-0-					-0-
07	372	N	246	-0-	-126	-0-	246	3			Y	-0-					-0-
08	403	N	258	-0-	-145	-0-	258	3			Y	-0-					-0-
*09	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			Y	-0-					-0-
*10	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			Y	-0-					-0-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			Y	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-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
05	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			Y	-0-					-0-
06	180	N	152	-0-	-28	-0-	152	3			Y	-0-					-0-
07	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	3			Y	-0-					-0-
08	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	3			Y	-0-					-0-
*09	150	N	142	-0-	-8	-0-	142	3			Y	-0-					-0-
10	155	N	33	-0-	-122	-0-	33	3			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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	207					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	207					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	207					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	207					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	207					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	207					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
05	155	N	73	-0-	-82	-0-	73	3			Y	-0-					-0-
06	180	N	166	-0-	-14	-0-	166	3			Y	-0-					-0-
07	124	N	80	-0-	-44	-0-	80	3			Y	-0-					-0-
08	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			Y	-0-					-0-
*09	180	N	63	-0-	-117	-0-	63	3			Y	-0-					-0-
*10	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	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
05	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			Y	-0-					-0-
06	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			Y	-0-					-0-
07	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			Y	-0-					-0-
08	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
*09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	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
05	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			Y	-0-					-0-
06	270	N	191	-0-	-79	-0-	191	3			Y	-0-					-0-
07	279	N	241	-0-	-38	-0-	241	3			Y	-0-					-0-
08	248	N	217	-0-	-31	-0-	217	3			Y	-0-					-0-
*09	180	N	163	-0-	-17	-0-	163	3			Y	-0-					-0-
10	248	N	172	-0-	-76	-0-	172	3			Y	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625

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
05	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			Y	-0-					-0-
06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			Y	-0-					-0-
07	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			Y	-0-					-0-
08	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			Y	-0-					-0-
*09	180	N	170	-0-	-10	-0-	170	3			Y	-0-					-0-
10	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	3			Y	-0-					-0-

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
05	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			Y	-0-					-0-
06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			Y	-0-					-0-
07	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			Y	-0-					-0-
08	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			Y	-0-					-0-
*09	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			Y	-0-					-0-
*10	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			Y	-0-					-0-

BAILEY, J. R. WELL #: 6 RRCID -> 067147 COMPL. DATE 06/03/1976 TOTAL DEPTH 8850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 4 A RRCID -> 067148 COMPL. DATE 06/09/1976 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7495 - 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
05	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			Y	-0-					-0-
06	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			Y	-0-					-0-
07	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			Y	-0-					-0-
08	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			Y	-0-					-0-
*09	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			Y	-0-					-0-
*10	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			Y	-0-					-0-

CHILDRESS, P. L. "C" WELL #: 2 RRCID -> 067363 COMPL. DATE 06/19/1976 TOTAL DEPTH 8712 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	3			Y	-0-					-0-
06	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			Y	-0-					-0-
07	620	N	555	-0-	-65	-0-	555	3			Y	-0-					-0-
08	775	N	529	-0-	-246	-0-	529	3			Y	-0-					-0-
*09	600	N	441	-0-	-159	-0-	441	3			Y	-0-					-0-
10	558	N	538	-0-	-20	-0-	538	3			Y	-0-					-0-

CHILDRESS, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 068676 COMPL. DATE 10/05/1976 TOTAL DEPTH 8774 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			Y	-0-					-0-
06	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	3			Y	-0-					-0-
07	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			Y	-0-					-0-
08	682	N	465	-0-	-217	-0-	465	3			Y	-0-					-0-
*09	810	N	51	-0-	-759	-0-	51	3			Y	-0-					-0-
10	775	N	277	-0-	-498	-0-	277	3			Y	-0-					-0-

CHILDRESS "B" WELL #: 1 RRCID -> 068677 COMPL. DATE 10/05/1976 TOTAL DEPTH 8695 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3410	X	2742	-0-	-668	-0-	2742	3			Y	-0-					-0-
06	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	3320	3			Y	-0-					-0-
07	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	3263	3	69	9	Y	63	63	1			-0-
08	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	3110	3	58	9	Y	53	53	1			-0-
*09	3300	X	2667	-0-	-633	-0-	2667	3			Y	-0-					-0-
10	3410	X	2805	-0-	-605	-0-	2805	3			Y	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
CHILDRESS, P. L. "C" WELL #: 3 RRCID -> 069448 COMPL. DATE 11/04/1976 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 7769 - 7815

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
05	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			Y	-0-					-0-
06	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			Y	-0-					-0-
07	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			Y	-0-					-0-
08	310	N	236	-0-	-74	-0-	236	3			Y	-0-					-0-
*09	240	N	189	-0-	-51	-0-	189	3			Y	-0-					-0-
10	279	N	239	-0-	-40	-0-	239	3			Y	-0-					-0-

BAILEY, J. R. "C" WELL #: 3 RRCID -> 069457 COMPL. DATE 11/19/1976 TOTAL DEPTH 9041 PERF. N/A

05	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			Y	-0-					-0-
06	540	N	500	-0-	-40	-0-	500	3			Y	-0-					-0-
07	527	N	492	-0-	-35	-0-	492	3			Y	-0-					-0-
08	465	N	427	-0-	-38	-0-	427	3			Y	-0-					-0-
*09	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			Y	-0-					-0-
*10	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			Y	-0-					-0-

BAILEY WELL #: 5 RRCID -> 069530 COMPL. DATE 12/18/1976 TOTAL DEPTH 7850 PERF. N/A

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-

BAILEY, J. R. -A- WELL #: 9 A RRCID -> 069947 COMPL. DATE 01/25/1977 TOTAL DEPTH 8856 PERF. N/A

05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-					-0-
06	90	N	71	-0-	-19	-0-	71	3			Y	-0-					-0-
07	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	3			Y	-0-					-0-
08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-					-0-
*09	60	N	32	-0-	-28	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
10	93	N	45	-0-	-48	-0-	45	3			Y	-0-					-0-

BAILEY, J. R. -A- WELL #: 3 RRCID -> 070435 COMPL. DATE 02/22/1977 TOTAL DEPTH 5849 PERF. N/A

05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			Y	-0-					-0-
06	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			Y	-0-					-0-
07	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			Y	-0-					-0-
08	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	3			Y	-0-					-0-
*09	120	N	117	-0-	-3	-0-	117	3			Y	-0-					-0-
*10	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			Y	-0-					-0-

BAILEY, J. R. -A- WELL #: 8 RRCID -> 071101 COMPL. DATE 04/08/1977 TOTAL DEPTH 8705 PERF. N/A

05	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			Y	-0-					-0-
06	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			Y	-0-					-0-
07	217	N	157	-0-	-60	-0-	157	3			Y	-0-					-0-
08	217	N	65	-0-	-152	-0-	65	3			Y	-0-					-0-
*09	210	N	35	-0-	-175	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
*10	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			Y	-0-					-0-

CHILDRESS, J. W. -B- WELL #: 1 RRCID -> 071875 COMPL. DATE 03/15/1977 TOTAL DEPTH 9203 PERF. N/A

05	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			Y	-0-					-0-
06	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			Y	-0-					-0-
07	496	N	390	-0-	-106	-0-	390	3			Y	-0-					-0-
08	496	N	492	-0-	-4	-0-	492	3			Y	-0-					-0-
*09	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			Y	-0-					-0-
*10	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			Y	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625

CHILDRESS, P. L. "D" WELL #: 2 RRCID -> 072280 COMPL. DATE 06/22/1977 TOTAL DEPTH 8935 PERF. 7457 - 8435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			Y	-0-					-0-
06	120	N	94	-0-	-26	-0-	94	3			Y	-0-					-0-
07	124	N	97	-0-	-27	-0-	97	3			Y	-0-					-0-
08	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			Y	-0-					-0-
*09	90	N	53	-0-	-37	-0-	53	3			Y	-0-					-0-
*10	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 7-56 WELL #: 1 RRCID -> 072293 COMPL. DATE 07/20/1977 TOTAL DEPTH 8287 PERF. N/A

05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			Y	-0-					-0-
06	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	3			Y	-0-					-0-
07	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	3			Y	-0-					-0-
08	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	3			Y	-0-					-0-
*09	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	3			Y	-0-					-0-
*10	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			Y	-0-					-0-

BAILEY, J. R. "B" WELL #: 2 RRCID -> 073720 COMPL. DATE 10/19/1977 TOTAL DEPTH 8935 PERF. N/A

05	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			Y	-0-					-0-
06	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	3			Y	-0-					-0-
07	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	3			Y	-0-					-0-
08	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	3			Y	-0-					-0-
*09	90	N	70	-0-	-20	-0-	70	3			Y	-0-					-0-
*10	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			Y	-0-					-0-

ROUSSELOT WELL #: 1 RRCID -> 074834 COMPL. DATE 11/17/1977 TOTAL DEPTH 8629 PERF. 7287 - 8212

05	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			Y	-0-					-0-
06	390	N	323	-0-	-67	-0-	323	3			Y	-0-					-0-
07	403	N	362	-0-	-41	-0-	362	3			Y	-0-					-0-
08	403	N	339	-0-	-64	-0-	339	3			Y	-0-					-0-
*09	330	N	300	-0-	-30	-0-	300	3			Y	-0-					-0-
10	372	N	217	-0-	-155	-0-	217	3			Y	-0-					-0-

ROUSSELOT WELL #: 2 RRCID -> 074835 COMPL. DATE 12/02/1977 TOTAL DEPTH 8601 PERF. N/A

05	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			Y	-0-					-0-
06	300	N	286	-0-	-14	-0-	286	3			Y	-0-					-0-
07	310	N	290	-0-	-20	-0-	290	3			Y	-0-					-0-
08	341	N	281	-0-	-60	-0-	281	3			Y	-0-					-0-
*09	300	N	101	-0-	-199	-0-	101	3			Y	-0-					-0-
10	279	N	111	-0-	-168	-0-	111	3			Y	-0-					-0-

CHILDRESS, P. L. "C" WELL #: 4 RRCID -> 075057 COMPL. DATE 01/11/1978 TOTAL DEPTH 8908 PERF. N/A

05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-					-0-
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			Y	-0-					-0-
07	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	3			Y	-0-					-0-
08	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	3			Y	-0-					-0-
*09	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	3			Y	-0-					-0-
*10	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			Y	-0-					-0-

CHILDRESS, J. W. "A" WELL #: 1 RRCID -> 075401 COMPL. DATE 01/06/1978 TOTAL DEPTH 8744 PERF. 8661 - 8663

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
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-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
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
05	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			Y	-0-					-0-
06	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			Y	-0-					-0-
07	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			Y	-0-					-0-
08	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			Y	-0-					-0-
*09	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			Y	-0-					-0-
10	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	3			Y	-0-					-0-

DAVIDSON, C. E. "A" WELL #: 1 RRCID -> 075899 COMPL. DATE 03/08/1978 TOTAL DEPTH 8770 PERF. N/A

05	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	3			Y	-0-					-0-
06	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3			Y	-0-					-0-
07	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	3			Y	-0-					-0-
08	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	3			Y	-0-					-0-
*09	1050	N	744	-0-	-306	-0-	744	3			Y	-0-					-0-
10	992	N	751	-0-	-241	-0-	751	3			Y	-0-					-0-

CHILDRESS, P. L. "C" WELL #: 5 RRCID -> 076183 COMPL. DATE 03/23/1978 TOTAL DEPTH 8648 PERF. N/A

05	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	3			Y	-0-					-0-
06	150	N	129	-0-	-21	-0-	129	3			Y	-0-					-0-
07	155	N	117	-0-	-38	-0-	117	3			Y	-0-					-0-
08	155	N	130	-0-	-25	-0-	130	3			Y	-0-					-0-
*09	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	3			Y	-0-					-0-
10	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-					-0-

CHILDRESS, P. L. WELL #: 2 RRCID -> 076184 COMPL. DATE 03/01/1978 TOTAL DEPTH 8911 PERF. N/A

05	310	N	193	-0-	-117	-0-	193	3			Y	-0-					-0-
06	300	N	279	-0-	-21	-0-	279	3			Y	-0-					-0-
07	310	N	248	-0-	-62	-0-	248	3			Y	-0-					-0-
08	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			Y	-0-					-0-
*09	270	N	204	-0-	-66	-0-	204	3			Y	-0-					-0-
10	248	N	223	-0-	-25	-0-	223	3			Y	-0-					-0-

HARRELL, R. A. WELL #: 1 RRCID -> 076459 COMPL. DATE 04/18/1978 TOTAL DEPTH 8814 PERF. N/A

05	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			Y	-0-					-0-
06	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			Y	-0-					-0-
07	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			Y	-0-					-0-
08	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			Y	-0-					-0-
*09	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			Y	-0-					-0-
*10	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			Y	-0-					-0-

CHILDRESS, P. L. WELL #: 3 RRCID -> 076614 COMPL. DATE 05/04/1978 TOTAL DEPTH 8729 PERF. 8630 - 8632

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-

CHILDRESS, J. W. "B" WELL #: 3 RRCID -> 077888 COMPL. DATE 07/07/1978 TOTAL DEPTH 8803 PERF. 8750 - 8770

05	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			Y	-0-					-0-
06	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			Y	-0-					-0-
07	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			Y	-0-					-0-
08	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			Y	-0-					-0-
*09	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			Y	-0-					-0-
*10	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			Y	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625

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
05	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720	3			Y	-0-					-0-
06	778 N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			Y	-0-					-0-
07	868 N	868	-0-	-0-	-0-	868	3			Y	-0-					-0-
08	713 N	710	-0-	-3	-0-	710	3			Y	-0-					-0-
*09	757 N	757	-0-	-0-	-0-	757	3			Y	-0-					-0-
10	713 N	542	-0-	-171	-0-	542	3			Y	-0-					-0-

LAUFFER "A" WELL #: 1 RRCID -> 079678 COMPL. DATE 11/09/1978 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8409 - 8422

05	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			Y	-0-					-0-
06	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			Y	-0-					-0-
07	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			Y	-0-					-0-
08	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			Y	-0-					-0-
*09	360 N	331	-0-	-29	-0-	331	3			Y	-0-					-0-
10	372 N	358	-0-	-14	-0-	358	3			Y	-0-					-0-

CHILDRESS, J. W. "B" WELL #: 4 RRCID -> 081269 COMPL. DATE 02/11/1979 TOTAL DEPTH 8798 PERF. 8770 - 8798

05	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			Y	-0-					-0-
06	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			Y	-0-					-0-
07	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			Y	-0-					-0-
08	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			Y	-0-					-0-
*09	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			Y	-0-					-0-
*10	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			Y	-0-					-0-

ROUSSELOT WELL #: 4 RRCID -> 081623 COMPL. DATE 02/05/1979 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7323 - 8450

05	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			Y	-0-					-0-
06	480 N	381	-0-	-99	-0-	381	3			Y	-0-					-0-
07	496 N	339	-0-	-157	-0-	339	3			Y	-0-					-0-
08	496 N	483	-0-	-13	-0-	483	3			Y	-0-					-0-
*09	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			Y	-0-					-0-
*10	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			Y	-0-					-0-

CHILDRESS, P. L. WELL #: 4 RRCID -> 081998 COMPL. DATE 03/14/1979 TOTAL DEPTH 8954 PERF. 8519 - 8641

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAUFFER WELL #: 2 RRCID -> 082109 COMPL. DATE 03/28/1979 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7403 - 8446

05	913 N	913	-0-	-0-	-0-	913	3			Y	-0-					-0-
06	450 N	270	-0-	-180	-0-	270	3			Y	-0-					-0-
07	775 N	179	-0-	-596	-0-	179	3			Y	-0-					-0-
08	775 N	186	-0-	-589	-0-	186	3			Y	-0-					-0-
*09	270 N	168	-0-	-102	-0-	168	3			Y	-0-					-0-
*10	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			Y	-0-					-0-

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 12 RRCID -> 082196 COMPL. DATE 03/20/1979 TOTAL DEPTH 8764 PERF. 8633 - 8618

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625

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
05	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			Y	-0-					-0-
06	330	N	288	-0-	-42	-0-	288	3			Y	-0-					-0-
07	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			Y	-0-					-0-
08	341	N	256	-0-	-85	-0-	256	3			Y	-0-					-0-
*09	300	N	212	-0-	-88	-0-	212	3			Y	-0-					-0-
10	341	N	218	-0-	-123	-0-	218	3			Y	-0-					-0-

BAILEY, "A" NCT WELL #: 14 RRCID -> 083241 COMPL. DATE 05/10/1979 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7571 - 7806

05	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			Y	-0-					-0-
06	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			Y	-0-					-0-
07	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			Y	-0-					-0-
08	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			Y	-0-					-0-
*09	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			Y	-0-					-0-
*10	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			Y	-0-					-0-

CHILDRESS, P.L. "A" WELL #: 1 RRCID -> 085435 COMPL. DATE 11/01/1979 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8615 - 8678

05	527	N	311	-0-	-216	-0-	311	3			Y	-0-					-0-
06	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	3			Y	-0-					-0-
07	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			Y	-0-					-0-
08	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			Y	-0-					-0-
*09	690	N	576	-0-	-114	-0-	576	3			Y	-0-					-0-
10	713	N	525	-0-	-188	-0-	525	3			Y	-0-					-0-

CHILDRESS, P. L. "E" WELL #: 1 RRCID -> 085721 COMPL. DATE 10/24/1979 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 7503 - 8485

05	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			Y	-0-					-0-
06	270	N	156	-0-	-114	-0-	156	3			Y	-0-					-0-
07	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			Y	-0-					-0-
08	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			Y	-0-					-0-
*09	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			Y	-0-					-0-
*10	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			Y	-0-					-0-

ROUSSELOT WELL #: 5 RRCID -> 086895 COMPL. DATE 12/11/1979 TOTAL DEPTH 8582 PERF. 7412 - 8356

05	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			Y	-0-					-0-
06	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			Y	-0-					-0-
07	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	3			Y	-0-					-0-
08	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			Y	-0-					-0-
*09	150	N	127	-0-	-23	-0-	127	3			Y	-0-					-0-
10	155	N	120	-0-	-35	-0-	120	3			Y	-0-					-0-

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 11 RRCID -> 087049 COMPL. DATE 02/19/1980 TOTAL DEPTH 8757 PERF. 7490 - 8506

05	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			Y	-0-					-0-
06	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			Y	-0-					-0-
07	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			Y	-0-					-0-
08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-					-0-
*09	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			Y	-0-					-0-
*10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-					-0-

BAILEY "A" (NCT) WELL #: 15 RRCID -> 087092 COMPL. DATE 03/11/1980 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 8798 - 8805

05	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	3			Y	-0-					-0-
06	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	2462	3			Y	-0-					-0-
07	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	2464	3			Y	-0-					-0-
08	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	2314	3			Y	-0-					-0-
*09	2310	N	2083	-0-	-227	-0-	2083	3			Y	-0-					-0-
10	2387	N	2238	-0-	-149	-0-	2238	3			Y	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625

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
05	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			Y	-0-					-0-
06	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			Y	-0-					-0-
07	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	3			Y	-0-					-0-
08	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			Y	-0-					-0-
*09	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			Y	-0-					-0-
*10	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			Y	-0-					-0-

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
05	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			Y	-0-					-0-
06	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			Y	-0-					-0-
07	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			Y	-0-					-0-
08	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			Y	-0-					-0-
*09	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			Y	-0-					-0-
10	434	N	380	-0-	-54	-0-	380	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
05	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1917	3			Y	-0-					-0-
06	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	2347	3			Y	-0-					-0-
07	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	2233	3			Y	-0-					-0-
08	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	2007	3			Y	-0-					-0-
*09	2340	N	1628	-0-	-712	-0-	1628	3			Y	-0-					-0-
10	2232	N	2027	-0-	-205	-0-	2027	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
05	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			Y	-0-					-0-
06	300	N	276	-0-	-24	-0-	276	3			Y	-0-					-0-
07	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			Y	-0-					-0-
08	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			Y	-0-					-0-
*09	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			Y	-0-					-0-
*10	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	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
05	279	N	265	-0-	-14	-0-	265	3			Y	-0-					-0-
06	240	N	221	-0-	-19	-0-	221	3			Y	-0-					-0-
07	310	N	258	-0-	-52	-0-	258	3			Y	-0-					-0-
08	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			Y	-0-					-0-
*09	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			Y	-0-					-0-
*10	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	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
05	186	N	156	-0-	-30	-0-	156	3			Y	-0-					-0-
06	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			Y	-0-					-0-
07	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			Y	-0-					-0-
08	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			Y	-0-					-0-
*09	180	N	169	-0-	-11	-0-	169	3			Y	-0-					-0-
*10	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	14					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	14					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	14					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	7	-0-	7	21	7	3			Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	21					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	21					Y	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625

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
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-					-0-

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
05	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	3			Y	-0-					-0-
06	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			Y	-0-					-0-
07	775	N	623	-0-	-152	-0-	623	3			Y	-0-					-0-
08	775	N	596	-0-	-179	-0-	596	3			Y	-0-					-0-
*09	690	N	673	-0-	-17	-0-	673	3			Y	-0-					-0-
10	620	N	562	-0-	-58	-0-	562	3			Y	-0-					-0-

HEMPHILL WELL #: 1 RRCID -> 108475 COMPL. DATE 09/09/1983 TOTAL DEPTH 8646 PERF. 7623 - 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
05	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			Y	-0-					-0-
06	180	N	137	-0-	-43	-0-	137	3			Y	-0-					-0-
07	186	N	129	-0-	-57	-0-	129	3			Y	-0-					-0-
08	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			Y	-0-					-0-
*09	150	N	123	-0-	-27	-0-	123	3			Y	-0-					-0-
*10	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			Y	-0-					-0-

HEMPHILL WELL #: 2 RRCID -> 108476 COMPL. DATE 11/12/1983 TOTAL DEPTH 8488 PERF. 8470 - 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
05	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			Y	-0-					-0-
06	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			Y	-0-					-0-
07	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			Y	-0-					-0-
08	248	N	239	-0-	-9	-0-	239	3			Y	-0-					-0-
*09	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			Y	-0-					-0-
10	248	N	177	-0-	-71	-0-	177	3			Y	-0-					-0-

ROUSSELOT WELL #: 6 RRCID -> 108512 COMPL. DATE 12/08/1983 TOTAL DEPTH 8782 PERF. 7363 - 8337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			Y	-0-					-0-
06	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			Y	-0-					-0-
07	279	N	269	-0-	-10	-0-	269	3			Y	-0-					-0-
08	279	N	230	-0-	-49	-0-	230	3			Y	-0-					-0-
*09	240	N	131	-0-	-109	-0-	131	3			Y	-0-					-0-
10	279	N	95	-0-	-184	-0-	95	3			Y	-0-					-0-

CLAYTON B WELL #: 2 RRCID -> 110055 COMPL. DATE 02/17/1984 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 7701 - 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
05	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			Y	-0-					-0-
06	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			Y	-0-					-0-
07	155	N	115	-0-	-40	-0-	115	3			Y	-0-					-0-
08	155	N	85	-0-	-70	-0-	85	3			Y	-0-					-0-
*09	150	N	109	-0-	-41	-0-	109	3			Y	-0-					-0-
10	124	N	92	-0-	-32	-0-	92	3			Y	-0-					-0-

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 17 RRCID -> 118141 COMPL. DATE 01/03/1985 TOTAL DEPTH 8713 PERF. 7504 - 8541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 19 RRCID -> 122522 COMPL. DATE 10/16/1986 TOTAL DEPTH 8738 PERF. 8580 - 8669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			Y	-0-					-0-
06	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			Y	-0-					-0-
07	217	N	200	-0-	-17	-0-	200	3			Y	-0-					-0-
08	217	N	178	-0-	-39	-0-	178	3			Y	-0-					-0-
*09	210	N	156	-0-	-54	-0-	156	3			Y	-0-					-0-
10	186	N	157	-0-	-29	-0-	157	3			Y	-0-					-0-

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
05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
06	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	3			Y	-0-					-0-
07	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			Y	-0-					-0-
08	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	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-

CHILDRESS, P. L. "E" WELL #: 2 RRCID -> 123005 COMPL. DATE 12/21/1986 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 8590 - 8644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	589	N	401	-0-	-188	-0-	401	3			Y	-0-					-0-
06	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			Y	-0-					-0-
07	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			Y	-0-					-0-
08	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			Y	-0-					-0-
*09	630	N	410	-0-	-220	-0-	410	3			Y	-0-					-0-
10	620	N	517	-0-	-103	-0-	517	3			Y	-0-					-0-

ROUSSELOT WELL #: 7 RRCID -> 123205 COMPL. DATE 01/21/1987 TOTAL DEPTH 8902 PERF. 7340 - 8310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			Y	-0-					-0-
06	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			Y	-0-					-0-
07	279	N	224	-0-	-55	-0-	224	3			Y	-0-					-0-
08	279	N	230	-0-	-49	-0-	230	3			Y	-0-					-0-
*09	240	N	213	-0-	-27	-0-	213	3			Y	-0-					-0-
10	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			Y	-0-					-0-

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 22 RRCID -> 123503 COMPL. DATE 01/23/1987 TOTAL DEPTH 8656 PERF. 7480 - 7654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-					-0-
06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			Y	-0-					-0-
07	279	N	264	-0-	-15	-0-	264	3			Y	-0-					-0-
08	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			Y	-0-					-0-
*09	210	N	178	-0-	-32	-0-	178	3			Y	-0-					-0-
10	279	N	262	-0-	-17	-0-	262	3			Y	-0-					-0-

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 18 RRCID -> 123725 COMPL. DATE 03/13/1987 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 7487 - 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
05	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			Y	-0-					-0-
06	360	N	208	-0-	-152	-0-	208	3			Y	-0-					-0-
07	496	N	470	-0-	-26	-0-	470	3			Y	-0-					-0-
08	310	N	117	-0-	-193	-0-	117	3			Y	-0-					-0-
*09	210	N	117	-0-	-93	-0-	117	3			Y	-0-					-0-
10	465	N	268	-0-	-197	-0-	268	3			Y	-0-					-0-

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 20A RRCID -> 124309 COMPL. DATE 05/16/1987 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 7480 - 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
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-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625

HEMPHILL WELL #: 3A RRCID -> 127246 COMPL. DATE 04/29/1988 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 8426 - 8459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	3			Y	-0-					-0-
06	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	3			Y	-0-					-0-
07	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	3			Y	-0-					-0-
08	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	3			Y	-0-					-0-
*09	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	3			Y	-0-					-0-
*10	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	3			Y	-0-					-0-

BAILEY, J. R. "C" WELL #: 4 RRCID -> 129906 COMPL. DATE 01/11/1989 TOTAL DEPTH 8913 PERF. 8569 - 8652

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	186					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	186					Y	-0-					-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ADDIE CLAYTON 26 WELL #: 1 RRCID -> 164044 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7524 - 7583

05	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	3			Y	-0-					-0-
06	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			Y	-0-					-0-
07	155	N	88	-0-	-67	-0-	88	3			Y	-0-					-0-
08	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			Y	-0-					-0-
*09	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			Y	-0-					-0-
*10	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			Y	-0-					-0-

CLAYTON, ADDIE WELL #: 5 RRCID -> 169325 COMPL. DATE 06/19/1998 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7477 - 7618

05	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			Y	-0-					-0-
06	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			Y	-0-					-0-
07	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			Y	-0-					-0-
08	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			Y	-0-					-0-
*09	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			Y	-0-					-0-
*10	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			Y	-0-					-0-

BAILEY WELL #: 401 RRCID -> 205607 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7517 - 7652

05	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			Y	-0-					36
06	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	3			Y	-0-					36
07	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			Y	-0-					36
08	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	3			Y	-0-	5	5			31
09	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			Y	-0-	5	5			26
*10	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			Y	-0-					26

BAILEY WELL #: 102 RRCID -> 205643 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7518 - 7732

05	418	N	418	-0-	-0-	-0-	417	3	1	9	Y	1					48
06	420	N	417	-0-	-3	-0-	411	3	6	9	Y	5	38	1			15
07	427	N	427	-0-	-0-	-0-	425	3	2	9	Y	2					17
08	410	N	410	-0-	-0-	-0-	407	3	3	9	Y	3					20
09	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			Y	-0-					20
*10	396	N	396	-0-	-0-	-0-	394	3	2	9	Y	2					22

BAILEY WELL #: 407 RRCID -> 205651 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7467 - 7690

05	527	N	436	-0-	-91	-0-	436	3			Y	-0-	5	5			44
06	510	N	495	-0-	-15	-0-	495	3			Y	-0-	5	5			39
07	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			Y	-0-	5	5			34
08	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			Y	-0-	5	5			29
09	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			Y	-0-	5	5			24
*10	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			Y	-0-	5	5			19

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625

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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 301 RRCID -> 205663 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 8392 PERF. 7484 - 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
05	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			Y	-0-					45
06	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			Y	-0-					45
07	284 N	284	-0-	-0-	-0-	281	3	3	9	Y	3					48
08	327 N	327	-0-	-0-	-0-	323	3	4	9	Y	4					52
09	327 N	327	-0-	-0-	-0-	318	3	9	9	Y	8					60
10	248 N	242	-0-	-6	-0-	239	3	3	9	Y	3					63

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 504 RRCID -> 205667 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 7505 - 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
05	620 N	620	-0-	-0-	-0-	617	3	3	9	Y	3					25
06	661 N	661	-0-	-0-	-0-	653	3	8	9	Y	7					32
07	651 N	535	-0-	-116	-0-	532	3	3	9	Y	3					35
08	620 N	590	-0-	-30	-0-	588	3	2	9	Y	2					37
09	660 N	502	-0-	-158	-0-	501	3	1	9	Y	1					38
*10	610 N	610	-0-	-0-	-0-	599	3	11	9	Y	10					48

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 702 RRCID -> 205672 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7452 - 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
05	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			Y	-0-					39
06	360 N	342	-0-	-18	-0-	342	3			Y	-0-					39
07	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			Y	-0-					39
08	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			Y	-0-					39
09	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			Y	-0-					39
*10	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			Y	-0-					39

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 802 RRCID -> 205674 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7489 - 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
05	217 N	209	-0-	-8	-0-	209	3			Y	-0-					16
06	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			Y	-0-					16
07	248 N	241	-0-	-7	-0-	241	3			Y	-0-					16
08	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			Y	-0-	5	5			11
09	240 N	220	-0-	-20	-0-	220	3			Y	-0-	4	5			7
10	248 N	225	-0-	-23	-0-	225	3			Y	-0-					7

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
05	372 N	348	-0-	-24	-0-	346	3	2	9	N	2					19
06	360 N	332	-0-	-28	-0-	331	3	1	9	N	1					20
07	372 N	291	-0-	-81	-0-	290	3	1	9	N	1					21
08	360 N	360	-0-	-0-	-0-	359	3	1	9	N	1					22
09	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					22
*10	326 N	326	-0-	-0-	-0-	322	3	4	9	N	4					26

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
05	1395 N	1350	-0-	-45	-0-	1350	3			N	-0-					-0-
06	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	3			N	-0-					-0-
07	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	3			N	-0-					-0-
08	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	3			N	-0-					-0-
*09	1620 N	1044	-0-	-576	-0-	1044	3			N	-0-					-0-
*10	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	3			N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625

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
05	217	N	171	-0-	-46	-0-	169	3	2	9	Y	2					31
06	180	N	170	-0-	-10	-0-	167	3	3	9	Y	3					34
07	186	N	160	-0-	-26	-0-	160	3			Y	-0-					34
08	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			Y	-0-					34
09	180	N	170	-0-	-10	-0-	170	3			Y	-0-					34
*10	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			Y	-0-					34

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
05	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			Y	-0-					27
06	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			Y	-0-					27
07	334	N	334	-0-	-0-	-0-	323	3	11	9	Y	10					37
08	343	N	343	-0-	-0-	-0-	341	3	2	9	Y	2					39
09	307	N	307	-0-	-0-	-0-	305	3	2	9	Y	2					41
10	341	N	333	-0-	-8	-0-	331	3	2	9	Y	2					43

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
05	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			Y	-0-					60
06	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			Y	-0-	54	1			6
07	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			Y	-0-					6
08	248	N	217	-0-	-31	-0-	217	3			Y	-0-	3	5			3
09	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			Y	-0-					3
*10	476	N	476	-0-	-0-	-0-	470	3	6	9	Y	5					8

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
05	500	N	500	-0-	-0-	-0-	498	3	2	9	Y	2					25
06	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			Y	-0-					25
07	496	N	470	-0-	-26	-0-	470	3			Y	-0-					25
08	496	N	456	-0-	-40	-0-	456	3			Y	-0-					25
09	480	N	460	-0-	-20	-0-	460	3			Y	-0-					25
10	465	N	431	-0-	-34	-0-	431	3			Y	-0-					25

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
05	217	N	212	-0-	-5	-0-	212	3			N	-0-					31
06	240	N	226	-0-	-14	-0-	225	3	1	9	N	1					32
07	231	N	231	-0-	-0-	-0-	223	3	8	9	N	7					39
08	241	N	241	-0-	-0-	-0-	227	3	14	9	N	13					52
09	240	N	217	-0-	-23	-0-	209	3	8	9	N	7					59
10	217	N	217	-0-	-0-	-0-	211	3	6	9	N	5					64

CLAYTON, ADDIE WELL #: 801 RRCID -> 206157 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7527 - 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
05	155	N	129	-0-	-26	-0-	128	3	1	9	N	1					30
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	149	3	1	9	N	1					31
07	155	N	146	-0-	-9	-0-	145	3	1	9	N	1					32
08	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					32
09	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					32
*10	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					32

CLAYTON, ADDIE WELL #: 1002 RRCID -> 206158 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 7395 - 7569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	3			N	-0-					12
06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					12
07	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	3			N	-0-					12
08	124	N	94	-0-	-30	-0-	93	3	1	9	N	1					13
09	120	N	39	-0-	-81	-0-	39	3			N	-0-					13
*10	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					13

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625

BAILEY WELL #: 310 RRCID -> 206159 COMPL. DATE 07/29/2004 TOTAL DEPTH 8551 PERF. 7523 - 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
05	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			Y	-0-					13
06	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			Y	-0-					13
07	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			Y	-0-					13
08	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			Y	-0-					13
09	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			Y	-0-					13
*10	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			Y	-0-					13

BAILEY WELL #: 404 RRCID -> 206160 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 8043 PERF. 7509 - 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
05	620	N	557	-0-	-63	-0-	557	3			Y	-0-					32
06	624	N	624	-0-	-0-	-0-	620	3	4	9	Y	4					36
07	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			Y	-0-					36
08	570	N	570	-0-	-0-	-0-	569	3	1	9	Y	1					37
09	628	N	628	-0-	-0-	-0-	622	3	6	9	Y	5					42
*10	540	N	540	-0-	-0-	-0-	538	3	2	9	Y	2					44

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 701 RRCID -> 206161 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7487 - 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
05	217	N	196	-0-	-21	-0-	196	3			Y	-0-					37
06	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			Y	-0-					37
07	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			Y	-0-					37
08	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			Y	-0-					37
09	210	N	181	-0-	-29	-0-	181	3			Y	-0-					37
10	217	N	172	-0-	-45	-0-	172	3			Y	-0-					37

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
05	372	N	362	-0-	-10	-0-	362	3			Y	-0-					8
06	360	N	347	-0-	-13	-0-	347	3			Y	-0-					8
07	372	N	370	-0-	-2	-0-	370	3			Y	-0-					8
08	372	N	370	-0-	-2	-0-	370	3			Y	-0-	5	5			3
09	360	N	354	-0-	-6	-0-	354	3			Y	-0-					3
10	372	N	359	-0-	-13	-0-	359	3			Y	-0-					3

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
05	372	N	356	-0-	-16	-0-	355	3	1	9	Y	1					31
06	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			Y	-0-					31
07	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			Y	-0-					31
08	341	N	327	-0-	-14	-0-	327	3			Y	-0-	3	5			28
09	330	N	302	-0-	-28	-0-	302	3			Y	-0-					28
10	341	N	325	-0-	-16	-0-	325	3			Y	-0-					28

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
05	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			Y	-0-					45
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			Y	-0-					45
07	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	3			Y	-0-					45
08	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	3			Y	-0-	5	5			40
09	120	N	115	-0-	-5	-0-	115	3			Y	-0-	5	5			35
10	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	3			Y	-0-					35

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
05	620	N	604	-0-	-16	-0-	600	3	4	9	Y	4					14
06	602	N	602	-0-	-0-	-0-	599	3	3	9	Y	3					17
07	611	N	611	-0-	-0-	-0-	609	3	2	9	Y	2					19
08	604	N	604	-0-	-0-	-0-	596	3	8	9	Y	7					26
09	600	N	571	-0-	-29	-0-	570	3	1	9	Y	1					27
10	620	N	592	-0-	-28	-0-	590	3	2	9	Y	2					29

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625

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
05	806	N	806	-0-	-0-	-0-	803	3	3	9	Y	3					15
06	776	N	776	-0-	-0-	-0-	774	3	2	9	Y	2					17
07	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	3			Y	-0-					17
08	806	N	778	-0-	-28	-0-	776	3	2	9	Y	2					19
09	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	3			Y	-0-					19
10	806	N	797	-0-	-9	-0-	793	3	4	9	Y	4					23

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
05	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	3			Y	-0-					26
06	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	3			Y	-0-					26
07	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	3			Y	-0-					26
08	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	3			Y	-0-					26
09	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	3			Y	-0-					26
10	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	3			Y	-0-					26

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
05	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1029	3	14	9	Y	13					66
06	1020	N	1004	-0-	-16	-0-	1000	3	4	9	Y	4	64	1			6
07	1054	N	1033	-0-	-21	-0-	1029	3	4	9	Y	4					10
08	1054	N	1040	-0-	-14	-0-	1018	3	22	9	Y	20					30
09	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	991	3	13	9	Y	12					42
10	1023	N	989	-0-	-34	-0-	978	3	11	9	Y	10					52

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
05	558	N	535	-0-	-23	-0-	535	3			Y	-0-					30
06	570	N	525	-0-	-45	-0-	525	3			Y	-0-					30
07	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			Y	-0-					30
08	527	N	519	-0-	-8	-0-	519	3			Y	-0-					30
09	540	N	512	-0-	-28	-0-	511	3	1	9	Y	1					31
10	527	N	491	-0-	-36	-0-	491	3			Y	-0-					31

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
05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			Y	-0-					28
06	120	N	114	-0-	-6	-0-	114	3			Y	-0-					28
07	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	3			Y	-0-					28
08	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	3			Y	-0-					28
09	120	N	103	-0-	-17	-0-	102	3	1	9	Y	1					29
10	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	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
05	341	N	329	-0-	-12	-0-	329	3			Y	-0-					50
06	330	N	299	-0-	-31	-0-	299	3			Y	-0-					50
07	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			Y	-0-					50
08	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			Y	-0-	5	5			45
09	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			Y	-0-	3	5			42
*10	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			Y	-0-					42

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
05	527	N	286	-0-	-241	-0-	286	3			Y	-0-					38
06	510	N	246	-0-	-264	-0-	246	3			Y	-0-					38
07	305	N	305	-0-	-0-	-0-	299	3	6	9	Y	5					43
08	308	N	308	-0-	-0-	-0-	307	3	1	9	Y	1					44
09	286	N	286	-0-	-0-	-0-	269	3	17	9	Y	15					59
*10	291	N	291	-0-	-0-	-0-	290	3	1	9	Y	1					60

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625

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
05	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			Y	-0-					38
06	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			Y	-0-					38
07	615	N	615	-0-	-0-	-0-	612	3	3	9	Y	3					41
08	603	N	603	-0-	-0-	-0-	601	3	2	9	Y	2					43
09	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			Y	-0-					43
*10	533	N	533	-0-	-0-	-0-	532	3	1	9	Y	1					44

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
05	465	N	407	-0-	-58	-0-	407	3			Y	-0-	1	5			2
06	420	N	389	-0-	-31	-0-	389	3			Y	-0-					2
07	414	N	414	-0-	-0-	-0-	407	3	7	9	Y	6					8
08	402	N	402	-0-	-0-	-0-	396	3	6	9	Y	5					13
09	389	N	389	-0-	-0-	-0-	388	3	1	9	Y	1					14
*10	394	N	394	-0-	-0-	-0-	393	3	1	9	Y	1					15

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
05	217	N	194	-0-	-23	-0-	194	3			Y	-0-					39
06	210	N	187	-0-	-23	-0-	187	3			Y	-0-					39
07	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			Y	-0-					39
08	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			Y	-0-					39
09	180	N	175	-0-	-5	-0-	175	3			Y	-0-					39
10	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	3			Y	-0-					39

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
05	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			Y	-0-					32
06	480	N	466	-0-	-14	-0-	466	3			Y	-0-					32
07	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			Y	-0-					32
08	496	N	477	-0-	-19	-0-	477	3			Y	-0-	2	5			30
09	505	N	505	-0-	-0-	-0-	502	3	3	9	Y	3					33
10	527	N	488	-0-	-39	-0-	486	3	2	9	Y	2					35

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 803 RRCID -> 209415 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 7458 - 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
05	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	3			Y	-0-					14
06	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	3			Y	-0-					14
07	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			Y	-0-					14
08	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			Y	-0-					14
09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			Y	-0-					14
*10	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			Y	-0-					14

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 704 RRCID -> 209417 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7439 - 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
05	543	N	543	-0-	-0-	-0-	536	3	7	9	Y	6					28
06	517	N	517	-0-	-0-	-0-	500	3	17	9	Y	15	43	1			-0-
07	527	N	526	-0-	-1	-0-	515	3	11	9	Y	10					10
08	558	N	528	-0-	-30	-0-	521	3	7	9	Y	6					16
09	510	N	506	-0-	-4	-0-	502	3	4	9	Y	4					20
10	527	N	502	-0-	-25	-0-	500	3	2	9	Y	2					22

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 703 RRCID -> 209418 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 8133 PERF. 7454 - 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
05	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			Y	-0-					19
06	318	N	318	-0-	-0-	-0-	317	3	1	9	Y	1					20
07	315	N	315	-0-	-0-	-0-	314	3	1	9	Y	1					21
08	341	N	314	-0-	-27	-0-	313	3	1	9	Y	1					22
09	330	N	297	-0-	-33	-0-	297	3			Y	-0-					22
10	310	N	293	-0-	-17	-0-	293	3			Y	-0-					22

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625

BAILEY WELL #: 402 RRCID -> 209419 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 7490 - 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
05	217	N	199	-0-	-18	-0-	199	3			Y	-0-					37
06	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			Y	-0-					37
07	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			Y	-0-					37
08	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			Y	-0-	1	5			36
09	240	N	222	-0-	-18	-0-	222	3			Y	-0-					36
*10	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			Y	-0-					36

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
05	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			Y	-0-					32
06	390	N	292	-0-	-98	-0-	292	3			Y	-0-					32
07	376	N	376	-0-	-0-	-0-	372	3	4	9	Y	4					36
08	372	N	298	-0-	-74	-0-	297	3	1	9	Y	1					37
09	344	N	344	-0-	-0-	-0-	342	3	2	9	Y	2					39
10	372	N	342	-0-	-30	-0-	339	3	3	9	Y	3					42

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
05	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			Y	-0-					42
06	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			Y	-0-					42
07	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			Y	-0-					42
08	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			Y	-0-	4	5			38
09	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			Y	-0-					38
10	310	N	307	-0-	-3	-0-	307	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
05	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			Y	-0-					27
06	351	N	351	-0-	-0-	-0-	350	3	1	9	Y	1					28
07	403	N	354	-0-	-49	-0-	354	3			Y	-0-					28
08	372	N	359	-0-	-13	-0-	359	3			Y	-0-					28
09	360	N	333	-0-	-27	-0-	333	3			Y	-0-					28
*10	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			Y	-0-					28

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
05	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			Y	-0-					14
06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			Y	-0-					14
07	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			Y	-0-					14
08	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			Y	-0-	5	5			9
09	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			Y	-0-	1	5			8
*10	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			Y	-0-					8

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
05	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			Y	-0-					61
06	355	N	355	-0-	-0-	-0-	352	3	3	9	Y	3	58	1			6
07	444	N	444	-0-	-0-	-0-	442	3	2	9	Y	2					8
08	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			Y	-0-					8
09	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			Y	-0-					8
*10	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			Y	-0-					8

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
05	921	N	921	-0-	-0-	-0-	920	3	1	9	Y	1					58
06	900	N	826	-0-	-74	-0-	824	3	2	9	Y	2					60
07	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	3			Y	-0-					60
08	966	N	966	-0-	-0-	-0-	963	3	3	9	Y	3					63
09	885	N	885	-0-	-0-	-0-	884	3	1	9	Y	1					64
10	868	N	868	-0-	-0-	-0-	864	3	4	9	Y	4					68

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625

BAILEY WELL #: 203 RRCID -> 209563 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 7459 - 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
05	496	N	465	-0-	-31	-0-	458	3	7	9	Y	6					77
06	480	N	445	-0-	-35	-0-	444	3	1	9	Y	1	73	1			5
07	465	N	461	-0-	-4	-0-	459	3	2	9	Y	2					7
08	465	N	435	-0-	-30	-0-	433	3	2	9	Y	2					9
09	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			Y	-0-					9
10	465	N	448	-0-	-17	-0-	445	3	3	9	Y	3					12

BAILEY WELL #: 313 RRCID -> 209565 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 8526 PERF. 7527 - 7774

05	217	N	188	-0-	-29	-0-	188	3			Y	-0-					28
06	180	N	176	-0-	-4	-0-	176	3			Y	-0-					28
07	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	3			Y	-0-					28
08	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	3			Y	-0-	5	5			23
09	180	N	173	-0-	-7	-0-	173	3			Y	-0-	5	5			18
10	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	3			Y	-0-	5	5			13

BAILEY WELL #: 220 RRCID -> 209568 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 7529 - 7862

05	186	N	149	-0-	-37	-0-	149	3			Y	-0-					23
06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			Y	-0-					23
07	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			Y	-0-					23
08	180	N	180	-0-	-0-	-0-	179	3	1	9	Y	1					24
09	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			Y	-0-					24
*10	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			Y	-0-					24

BAILEY WELL #: 312 RRCID -> 209570 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 7534 - 7775

05	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			Y	-0-					35
06	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			Y	-0-					35
07	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			Y	-0-					35
08	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			Y	-0-					35
09	630	N	581	-0-	-49	-0-	581	3			Y	-0-					35
10	651	N	612	-0-	-39	-0-	612	3			Y	-0-					35

BAILEY WELL #: 405 RRCID -> 209571 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7515 - 7746

05	279	N	269	-0-	-10	-0-	269	3			Y	-0-					57
06	270	N	260	-0-	-10	-0-	260	3			Y	-0-	48	1			9
07	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			Y	-0-					9
08	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			Y	-0-	3	5			6
09	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			Y	-0-					6
*10	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			Y	-0-					6

BAILEY WELL #: 311 RRCID -> 209572 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 7552 - 7781

05	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	3			Y	-0-					9
06	60	N	37	-0-	-23	-0-	37	3			Y	-0-					9
07	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			Y	-0-					9
08	56	N	56	-0-	-0-	-0-	53	3	3	9	Y	3					12
09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-					12
10	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3			Y	-0-					12

BAILEY WELL #: 110 RRCID -> 209573 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 7523 - 7723

05	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			Y	-0-					8
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			Y	-0-					8
07	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			Y	-0-					8
08	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			Y	-0-	2	5			6
09	60	N	3	-0-	-57	-0-	3	3			Y	-0-					6
*10	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			Y	-0-					6

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625

BAILEY WELL #: 109 RRCID -> 209575 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 7557 - 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
05	506	N	506	-0-	-0-	-0-	503	3	3	9	Y	3					39
06	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			Y	-0-					39
07	465	N	418	-0-	-47	-0-	418	3			Y	-0-	35	1	1	5	3
08	465	N	391	-0-	-74	-0-	391	3			Y	-0-					3
09	450	N	390	-0-	-60	-0-	390	3			Y	-0-					3
10	403	N	389	-0-	-14	-0-	389	3			Y	-0-					3

BAILEY WELL #: 410 RRCID -> 209576 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 7539 - 7768

05	809	N	809	-0-	-0-	-0-	800	3	9	9	Y	8					20
06	810	N	748	-0-	-62	-0-	736	3	12	9	Y	11					31
07	775	N	751	-0-	-24	-0-	750	3	1	9	Y	1					32
08	806	N	694	-0-	-112	-0-	694	3			Y	-0-	1	5			31
09	750	N	639	-0-	-111	-0-	633	3	6	9	Y	5					36
10	744	N	686	-0-	-58	-0-	679	3	7	9	Y	6					42

CHILDRESS, P. L. "A" WELL #: 1001 RRCID -> 210698 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 7445 - 7524

05	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					33
06	270	N	259	-0-	-11	-0-	259	3			N	-0-					33
07	279	N	272	-0-	-7	-0-	272	3			N	-0-					33
08	279	N	263	-0-	-16	-0-	263	3			N	-0-					33
09	270	N	261	-0-	-9	-0-	261	3			N	-0-					33
10	279	N	266	-0-	-13	-0-	266	3			N	-0-					33

CHILDRESS, P. L. "E" WELL #: 3 RRCID -> 210701 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7492 - 7812

05	248	N	230	-0-	-18	-0-	230	3			N	-0-					27
06	240	N	219	-0-	-21	-0-	219	3			N	-0-					27
07	248	N	229	-0-	-19	-0-	229	3			N	-0-					27
08	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-	2	5			25
09	210	N	207	-0-	-3	-0-	207	3			N	-0-					25
10	217	N	209	-0-	-8	-0-	209	3			N	-0-					25

CHILDRESS, P. L. "D" WELL #: 1101 RRCID -> 210704 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 7461 - 7806

05	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					22
06	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					22
07	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					22
08	372	N	293	-0-	-79	-0-	293	3			N	-0-					22
09	360	N	285	-0-	-75	-0-	285	3			N	-0-					22
10	372	N	270	-0-	-102	-0-	270	3			N	-0-					22

CHILDRESS, P. L. "C" WELL #: 902 RRCID -> 210706 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 7420 - 7336

05	403	N	394	-0-	-9	-0-	394	3			N	-0-					29
06	420	N	389	-0-	-31	-0-	389	3			N	-0-					29
07	434	N	368	-0-	-66	-0-	368	3			N	-0-					29
08	403	N	398	-0-	-5	-0-	398	3			N	-0-	3	5			26
09	390	N	383	-0-	-7	-0-	383	3			N	-0-					26
*10	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					26

CHILDRESS, P. L. "E" WELL #: 4 RRCID -> 210709 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 7492 - 7814

05	1364	N	1347	-0-	-17	-0-	1340	3	7	9	N	6					22
06	1320	N	1292	-0-	-28	-0-	1288	3	4	9	N	4					26
07	1333	N	1329	-0-	-4	-0-	1327	3	2	9	N	2					28
08	1333	N	1323	-0-	-10	-0-	1320	3	3	9	N	3					31
09	1290	N	1266	-0-	-24	-0-	1260	3	6	9	N	5					36
10	1333	N	1293	-0-	-40	-0-	1286	3	7	9	N	6					42

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
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
05	620	N	567	-0-	-53	-0-	567	3			N	-0-					15
06	600	N	495	-0-	-105	-0-	495	3			N	-0-					15
07	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					15
08	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-	1	5			14
09	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-					14
10	589	N	533	-0-	-56	-0-	533	3			N	-0-					14

BAILEY WELL #: 208 RRCID -> 210712 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 7522 - 7703

05	341	N	336	-0-	-5	-0-	336	3			Y	-0-					19
06	330	N	325	-0-	-5	-0-	325	3			Y	-0-					19
07	345	N	345	-0-	-0-	-0-	344	3	1	9	Y	1					20
08	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			Y	-0-	5	5			15
09	305	N	305	-0-	-0-	-0-	304	3	1	9	Y	1					16
*10	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			Y	-0-					16

BAILEY WELL #: 411 RRCID -> 210713 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7471 - 7687

05	521	N	521	-0-	-0-	-0-	517	3	4	9	Y	4					13
06	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			Y	-0-					13
07	496	N	472	-0-	-24	-0-	466	3	6	9	Y	5					18
08	522	N	522	-0-	-0-	-0-	516	3	6	9	Y	5					23
09	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			Y	-0-					23
*10	566	N	566	-0-	-0-	-0-	558	3	8	9	Y	7					30

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 511 RRCID -> 210717 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7499 - 7749

05	434	N	431	-0-	-3	-0-	431	3			Y	-0-					23
06	420	N	399	-0-	-21	-0-	399	3			Y	-0-					23
07	434	N	428	-0-	-6	-0-	425	3	3	9	Y	3					26
08	434	N	405	-0-	-29	-0-	403	3	2	9	Y	2					28
09	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			Y	-0-					28
10	434	N	406	-0-	-28	-0-	404	3	2	9	Y	2					30

BAILEY WELL #: 215 RRCID -> 210718 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 7547 - 7722

05	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			Y	-0-					23
06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			Y	-0-					23
07	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			Y	-0-					23
08	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			Y	-0-	1	5			22
09	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			Y	-0-					22
*10	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			Y	-0-					22

BAILEY WELL #: 106 RRCID -> 210719 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 7450 - 7695

05	444	N	444	-0-	-0-	-0-	443	3	1	9	Y	1					38
06	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			Y	-0-					38
07	434	N	423	-0-	-11	-0-	423	3			Y	-0-					38
08	434	N	427	-0-	-7	-0-	427	3			Y	-0-	4	5			34
09	420	N	419	-0-	-1	-0-	418	3	1	9	Y	1					35
10	434	N	422	-0-	-12	-0-	421	3	1	9	Y	1					36

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 705 RRCID -> 210720 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 7478 - 7827

05	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	3			Y	-0-					26
06	240	N	235	-0-	-5	-0-	235	3			Y	-0-					26
07	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			Y	-0-					26
08	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			Y	-0-	5	5			21
09	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			Y	-0-	5	5			16
*10	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			Y	-0-	5	5			11

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625

CLAYTON, ADDIE WELL #: 901 RRCID -> 210721 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 7498 - 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
05	651	N	612	-0-	-39	-0-	612	3			N	-0-					45
06	600	N	598	-0-	-2	-0-	598	3			N	-0-	30	1	1	5	14
07	620	N	602	-0-	-18	-0-	602	3			N	-0-					14
08	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-					14
09	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-					14
*10	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-					14

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
05	93	N	41	-0-	-52	-0-	41	3			Y	-0-					41
06	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	3			Y	-0-					41
07	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	3			Y	-0-					41
08	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			Y	-0-	5	5			36
09	90	N	1	-0-	-89	-0-	1	3			Y	-0-	5	5			31
*10	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			Y	-0-	5	5			26

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
05	620	N	605	-0-	-15	-0-	604	3	1	9	N	1					35
06	630	N	534	-0-	-96	-0-	534	3			N	-0-					35
07	620	N	523	-0-	-97	-0-	523	3			N	-0-					35
08	620	N	484	-0-	-136	-0-	484	3			N	-0-					35
09	540	N	324	-0-	-216	-0-	324	3			N	-0-					35
10	527	N	354	-0-	-173	-0-	354	3			N	-0-					35

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
05	651	N	567	-0-	-84	-0-	565	3	2	9	Y	2					67
06	840	N	840	-0-	-0-	-0-	834	3	6	9	Y	5					72
07	690	N	690	-0-	-0-	-0-	668	3	22	9	Y	20					92
08	598	N	598	-0-	-0-	-0-	595	3	3	9	Y	3					95
09	600	N	581	-0-	-19	-0-	580	3	1	9	Y	1					96
10	620	N	600	-0-	-20	-0-	600	3			Y	-0-					96

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
05	527	N	505	-0-	-22	-0-	505	3			Y	-0-					52
06	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			Y	-0-					52
07	558	N	498	-0-	-60	-0-	498	3			Y	-0-					52
08	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			Y	-0-					52
09	510	N	451	-0-	-59	-0-	451	3			Y	-0-					52
10	496	N	489	-0-	-7	-0-	489	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
05	377	N	377	-0-	-0-	-0-	373	3	4	9	N	4					20
06	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					20
07	433	N	433	-0-	-0-	-0-	425	3	8	9	N	7					27
08	404	N	404	-0-	-0-	-0-	402	3	2	9	N	2					29
09	390	N	298	-0-	-92	-0-	298	3			N	-0-					29
10	434	N	393	-0-	-41	-0-	393	3			N	-0-					29

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
05	341	N	268	-0-	-73	-0-	261	3	7	9	N	6					94
06	300	N	256	-0-	-44	-0-	248	3	8	9	N	7					101
07	279	N	266	-0-	-13	-0-	257	3	9	9	N	8	93	1			16
08	288	N	288	-0-	-0-	-0-	287	3	1	9	N	1					17
09	270	N	254	-0-	-16	-0-	252	3	2	9	N	2					19
10	279	N	271	-0-	-8	-0-	263	3	8	9	N	7					26

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625

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
05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			Y	-0-					23
06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			Y	-0-					23
07	191	N	191	-0-	-0-	-0-	190	3	1	9	Y	1					24
08	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	3			Y	-0-					24
09	151	N	151	-0-	-0-	-0-	149	3	2	9	Y	2					26
10	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	3			Y	-0-					26

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
05	341	N	339	-0-	-2	-0-	337	3	2	9	Y	2					57
06	330	N	314	-0-	-16	-0-	314	3			Y	-0-	48	1	1	5	8
07	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			Y	-0-					8
08	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			Y	-0-					8
09	314	N	314	-0-	-0-	-0-	312	3	2	9	Y	2					10
*10	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			Y	-0-					10

BAILEY WELL #: 409 RRCID -> 210883 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7494 - 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
05	527	N	434	-0-	-93	-0-	433	3	1	9	Y	1					33
06	540	N	510	-0-	-30	-0-	510	3			Y	-0-					33
07	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			Y	-0-					33
08	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			Y	-0-	5	5			28
09	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			Y	-0-	5	5			23
10	620	N	545	-0-	-75	-0-	545	3			Y	-0-					23

P.L. CHILDRESS "C" WELL #: 901 RRCID -> 211485 COMPL. DATE 09/16/2004 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7452 - 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
05	589	N	540	-0-	-49	-0-	529	3	11	9	N	10	80	1			17
06	570	N	539	-0-	-31	-0-	524	3	15	9	N	14					31
07	558	N	518	-0-	-40	-0-	506	3	12	9	N	11					42
08	537	N	537	-0-	-0-	-0-	528	3	9	9	N	8					50
09	540	N	523	-0-	-17	-0-	509	3	14	9	N	13					63
10	527	N	523	-0-	-4	-0-	513	3	10	9	N	9					72

P.L. CHILDRESS "A" WELL #: 1002 RRCID -> 211486 COMPL. DATE 10/18/2004 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 7458 - 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
05	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					28
06	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					28
07	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					28
08	186	N	165	-0-	-21	-0-	165	3			N	-0-	4	5			24
09	180	N	155	-0-	-25	-0-	155	3			N	-0-					24
10	186	N	152	-0-	-34	-0-	152	3			N	-0-					24

BAILEY WELL #: 314 RRCID -> 211848 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 7528 - 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
05	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	3			Y	-0-					19
06	180	N	172	-0-	-8	-0-	172	3			Y	-0-					19
07	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			Y	-0-					19
08	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	3			Y	-0-	5	5			14
09	180	N	173	-0-	-7	-0-	173	3			Y	-0-	5	5			9
10	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	3			Y	-0-					9

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 707 RRCID -> 212348 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7485 - 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
05	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	3			Y	-0-					33
06	180	N	175	-0-	-5	-0-	175	3			Y	-0-					33
07	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	3			Y	-0-					33
08	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	3			Y	-0-					33
09	180	N	170	-0-	-10	-0-	170	3			Y	-0-					33
10	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	3			Y	-0-					33

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625

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
05	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	3			Y	-0-					24
06	210	N	196	-0-	-14	-0-	196	3			Y	-0-					24
07	248	N	196	-0-	-52	-0-	196	3			Y	-0-					24
08	217	N	158	-0-	-59	-0-	158	3			Y	-0-					24
09	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			Y	-0-					24
*10	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			Y	-0-					24

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	16					51
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10	49	1			12
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10					22
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9					31
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15					46
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	21					67

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
05	816	N	816	-0-	-0-	-0-	814	3	2	9	Y	2					39
06	840	N	813	-0-	-27	-0-	806	3	7	9	Y	6					45
07	848	N	848	-0-	-0-	-0-	841	3	7	9	Y	6					51
08	842	N	842	-0-	-0-	-0-	838	3	4	9	Y	4					55
09	814	N	814	-0-	-0-	-0-	812	3	2	9	Y	2					57
10	837	N	823	-0-	-14	-0-	822	3	1	9	Y	1					58

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
05	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			Y	-0-					107
06	570	N	531	-0-	-39	-0-	531	3			Y	-0-					107
07	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			Y	-0-					107
08	651	N	599	-0-	-52	-0-	599	3			Y	-0-					107
09	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			Y	-0-					107
10	620	N	586	-0-	-34	-0-	586	3			Y	-0-					107

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
05	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			Y	-0-					49
06	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			Y	-0-	39	1	1	5	9
07	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			Y	-0-					9
08	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			Y	-0-					9
09	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			Y	-0-					9
*10	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			Y	-0-					9

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
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					28
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					28
07	T. A.		14	-0-	14	14	14	3			Y	-0-					28
08	T. A.		3	-0-	3	17	3	3			Y	-0-					28
09	T. A.		3	-0-	3	20	3	3			Y	-0-					28
10	T. A.		2	-0-	2	22	2	3			Y	-0-					28

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
05	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			Y	-0-					21
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-					21
07	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			Y	-0-					21
08	124	N	8	-0-	-116	-0-	8	3			Y	-0-					21
09	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			Y	-0-					21
10	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	3			Y	-0-					21

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625

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
05	403	N	300	-0-	-103	-0-	300	3			Y	-0-					27
06	360	N	294	-0-	-66	-0-	294	3			Y	-0-					27
07	415	N	415	-0-	-0-	-0-	414	3	1	9	Y	1					28
08	424	N	424	-0-	-0-	-0-	420	3	4	9	Y	4					32
09	423	N	423	-0-	-0-	-0-	419	3	4	9	Y	4					36
*10	422	N	422	-0-	-0-	-0-	420	3	2	9	Y	2					38

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
05	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			Y	-0-					42
06	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			Y	-0-					42
07	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			Y	-0-					42
08	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			Y	-0-	5	5			37
09	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			Y	-0-					37
*10	388	N	388	-0-	-0-	-0-	387	3	1	9	Y	1					38

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
05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	133	3	1	9	Y	1					30
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	125	3	2	9	Y	2					32
07	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			Y	-0-					32
08	145	N	145	-0-	-0-	-0-	142	3	3	9	Y	3					35
09	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			Y	-0-					35
*10	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			Y	-0-					35

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
05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			Y	-0-					56
06	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			Y	-0-	52	1	1	5	3
07	248	N	212	-0-	-36	-0-	212	3			Y	-0-					3
08	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	3			Y	-0-					3
09	210	N	205	-0-	-5	-0-	205	3			Y	-0-					3
10	217	N	181	-0-	-36	-0-	181	3			Y	-0-					3

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
05	1364	N	1084	-0-	-280	-0-	1073	3	11	9	Y	10					56
06	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1278	3	6	9	Y	5	58	1			3
07	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1320	3	11	9	Y	10					13
08	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1206	3	8	9	Y	7					20
09	1260	N	1228	-0-	-32	-0-	1219	3	9	9	Y	8					28
10	1302	N	1181	-0-	-121	-0-	1173	3	8	9	Y	7					35

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
05	434	N	362	-0-	-72	-0-	359	3	3	9	Y	3					49
06	450	N	396	-0-	-54	-0-	395	3	1	9	Y	1	47	1			3
07	441	N	441	-0-	-0-	-0-	431	3	10	9	Y	9					12
08	437	N	437	-0-	-0-	-0-	427	3	10	9	Y	9					21
09	419	N	419	-0-	-0-	-0-	412	3	7	9	Y	6					27
*10	382	N	382	-0-	-0-	-0-	378	3	4	9	Y	4					31

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
05	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	3			Y	-0-					72
06	90	N	76	-0-	-14	-0-	76	3			Y	-0-					72
07	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	3			Y	-0-					72
08	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	3			Y	-0-	5	5			67
09	90	N	50	-0-	-40	-0-	50	3			Y	-0-	1	5			66
10	93	N	10	-0-	-83	-0-	10	3			Y	-0-					66

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625

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
05	961	N	913	-0-	-48	-0-	907	3	6	9	N	5	45	1			16
06	934	N	934	-0-	-0-	-0-	931	3	3	9	N	3					19
07	961	N	933	-0-	-28	-0-	927	3	6	9	N	5					24
08	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	999	3	19	9	N	17					41
09	930	N	889	-0-	-41	-0-	880	3	9	9	N	8					49
10	930	N	897	-0-	-33	-0-	888	3	9	9	N	8					57

CHILDRESS, P. L. WELL #: 603 RRCID -> 212426 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 7439 - 7711

05	278	N	278	-0-	-0-	-0-	238	3	40	9	N	36					52
06	267	N	267	-0-	-0-	-0-	227	3	40	9	N	36					88
07	278	N	278	-0-	-0-	-0-	234	3	44	9	N	40	80	1			48
08	273	N	273	-0-	-0-	-0-	230	3	43	9	N	39	61	1			26
09	262	N	262	-0-	-0-	-0-	217	3	45	9	N	41					67
*10	269	N	269	-0-	-0-	-0-	217	3	52	9	N	47					114

CHILDRESS, P. L. WELL #: 602 RRCID -> 212427 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 8136 PERF. 7439 - 7710

05	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					19
06	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					19
07	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					19
08	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-	5	5			14
09	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-	2	5			12
*10	371	N	371	-0-	-0-	-0-	370	3	1	9	N	1					13

CHILDRESS WELL #: 1601 RRCID -> 212428 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 7636 - 7692

05	310	N	168	-0-	-142	-0-	168	3			N	-0-					27
06	330	N	122	-0-	-208	-0-	122	3			N	-0-					27
07	372	N	145	-0-	-227	-0-	145	3			N	-0-					27
08	155	N	132	-0-	-23	-0-	132	3			N	-0-	5	5			22
09	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					22
*10	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					22

ROUSSELOT WELL #: 1502 RRCID -> 212531 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7324 - 7652

05	744	N	691	-0-	-53	-0-	691	3			N	-0-					13
06	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-					13
07	682	N	672	-0-	-10	-0-	672	3			N	-0-					13
08	706	N	706	-0-	-0-	-0-	705	3	1	9	N	1					14
09	690	N	658	-0-	-32	-0-	658	3			N	-0-					14
10	682	N	672	-0-	-10	-0-	669	3	3	9	N	3					17

ROUSSELOT WELL #: 1301 RRCID -> 212532 COMPL. DATE 06/27/2005 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 7459 - 7553

05	1054	N	902	-0-	-152	-0-	899	3	3	9	N	3	43	1			12
06	1050	N	819	-0-	-231	-0-	816	3	3	9	N	3					15
07	1023	N	983	-0-	-40	-0-	980	3	3	9	N	3					18
08	968	N	968	-0-	-0-	-0-	957	3	11	9	N	10					28
09	916	N	916	-0-	-0-	-0-	908	3	8	9	N	7					35
10	992	N	893	-0-	-99	-0-	885	3	8	9	N	7					42

ROUSSELOT WELL #: 1501 RRCID -> 212543 COMPL. DATE 06/27/2005 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 7368 - 7711

05	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					12
06	300	N	258	-0-	-42	-0-	258	3			N	-0-					12
07	279	N	279	-0-	-0-	-0-	277	3	2	9	N	2					14
08	279	N	261	-0-	-18	-0-	261	3			N	-0-					14
09	270	N	252	-0-	-18	-0-	252	3			N	-0-					14
10	279	N	254	-0-	-25	-0-	253	3	1	9	N	1					15

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
ROUSSELOT "A" WELL #: 1002 RRCID -> 212544 COMPL. DATE 06/14/2005 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7280 - 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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					120
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					120
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					121
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					127
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					128
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					134

ROUSSELOT "A" WELL #: 1001 RRCID -> 212545 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7252 - 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
05	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			Y	-0-					-0-
06	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			Y	-0-					-0-
07	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			Y	-0-					-0-
08	403	N	386	-0-	-17	-0-	386	3			Y	-0-					-0-
09	390	N	344	-0-	-46	-0-	344	3			Y	-0-					-0-
10	403	N	329	-0-	-74	-0-	329	3			Y	-0-					-0-

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
05	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	3			N	-0-					13
06	120	N	104	-0-	-16	-0-	104	3			N	-0-					13
07	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	3			N	-0-					13
08	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	3			N	-0-					13
09	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					13
10	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	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
05	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					16
06	330	N	329	-0-	-1	-0-	329	3			N	-0-					16
07	341	N	321	-0-	-20	-0-	321	3			N	-0-					16
08	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					16
09	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					16
10	310	N	300	-0-	-10	-0-	300	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
05	465	N	457	-0-	-8	-0-	456	3	1	9	N	1					22
06	450	N	435	-0-	-15	-0-	434	3	1	9	N	1					23
07	465	N	456	-0-	-9	-0-	453	3	3	9	N	3					26
08	465	N	452	-0-	-13	-0-	452	3			N	-0-					26
09	450	N	437	-0-	-13	-0-	437	3			N	-0-					26
10	465	N	447	-0-	-18	-0-	447	3			N	-0-					26

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
05	713	N	688	-0-	-25	-0-	688	3			N	-0-					66
06	660	N	624	-0-	-36	-0-	624	3			N	-0-					66
07	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-					66
08	682	N	669	-0-	-13	-0-	669	3			N	-0-	5	5			61
09	640	N	640	-0-	-0-	-0-	637	3	3	9	N	3					64
10	682	N	576	-0-	-106	-0-	576	3			N	-0-					64

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
05	372	N	361	-0-	-11	-0-	361	3			N	-0-					5
06	360	N	348	-0-	-12	-0-	348	3			N	-0-					5
07	372	N	364	-0-	-8	-0-	363	3	1	9	N	1					6
08	372	N	360	-0-	-12	-0-	359	3	1	9	N	1					7
09	360	N	348	-0-	-12	-0-	348	3			N	-0-					7
10	372	N	356	-0-	-16	-0-	355	3	1	9	N	1					8

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625

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
05	715	N	715	-0-	-0-	-0-	714	3	1	9	N	1					81
06	720	N	697	-0-	-23	-0-	695	3	2	9	N	2	76	1			7
07	744	N	702	-0-	-42	-0-	696	3	6	9	N	5					12
08	713	N	693	-0-	-20	-0-	692	3	1	9	N	1					13
09	690	N	664	-0-	-26	-0-	662	3	2	9	N	2					15
10	713	N	676	-0-	-37	-0-	668	3	8	9	N	7					22

CLAYTON, ADDIE WELL #: 803 RRCID -> 212562 COMPL. DATE 05/30/2005 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7473 - 7733

05	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-					36
06	606	N	606	-0-	-0-	-0-	598	3	8	9	N	7					43
07	633	N	633	-0-	-0-	-0-	626	3	7	9	N	6					49
08	636	N	636	-0-	-0-	-0-	629	3	7	9	N	6					55
09	609	N	609	-0-	-0-	-0-	607	3	2	9	N	2					57
10	620	N	574	-0-	-46	-0-	566	3	8	9	N	7					64

CLAYTON, ADDIE WELL #: 905 RRCID -> 212565 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 7459 - 7598

05	465	N	452	-0-	-13	-0-	451	3	1	9	N	1					49
06	480	N	452	-0-	-28	-0-	452	3			N	-0-	45	1			4
07	465	N	445	-0-	-20	-0-	443	3	2	9	N	2					6
08	465	N	446	-0-	-19	-0-	445	3	1	9	N	1					7
09	450	N	384	-0-	-66	-0-	384	3			N	-0-					7
10	434	N	423	-0-	-11	-0-	422	3	1	9	N	1					8

CLAYTON, ADDIE WELL #: 1102 RRCID -> 212566 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 7430 - 7567

05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					3
06	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					3
07	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					3
08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					3
09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					3
*10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					3

ROUSSELOT WELL #: 4601 RRCID -> 213221 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8147 - 8270

05	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1854	3	18	9	N	16	52	1			8
06	1800	N	1773	-0-	-27	-0-	1765	3	8	9	N	7					15
07	1922	N	1894	-0-	-28	-0-	1887	3	7	9	N	6					21
08	1860	N	1842	-0-	-18	-0-	1824	3	18	9	N	16					37
09	1770	N	1753	-0-	-17	-0-	1743	3	10	9	N	9					46
10	1891	N	1418	-0-	-473	-0-	1403	3	15	9	N	14					60

CLAYTON, ADDIE WELL #: 1005 RRCID -> 213226 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 7358 - 7494

05	367	N	367	-0-	-0-	-0-	366	3	1	9	N	1					58
06	360	N	339	-0-	-21	-0-	339	3			N	-0-	50	1	1	5	7
07	403	N	342	-0-	-61	-0-	342	3			N	-0-					7
08	372	N	348	-0-	-24	-0-	348	3			N	-0-					7
09	330	N	316	-0-	-14	-0-	316	3			N	-0-					7
10	341	N	320	-0-	-21	-0-	320	3			N	-0-					7

BAILEY WELL #: 414 RRCID -> 213242 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 7479 - 7698

05	248	N	231	-0-	-17	-0-	229	3	2	9	Y	2					34
06	266	N	266	-0-	-0-	-0-	265	3	1	9	Y	1					35
07	301	N	301	-0-	-0-	-0-	298	3	3	9	Y	3					38
08	299	N	299	-0-	-0-	-0-	296	3	3	9	Y	3					41
09	259	N	259	-0-	-0-	-0-	258	3	1	9	Y	1					42
*10	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			Y	-0-					42

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625

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
05	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					9
06	377	N	377	-0-	-0-	-0-	371	3	6	9	N	5					14
07	376	N	376	-0-	-0-	-0-	373	3	3	9	N	3					17
08	386	N	386	-0-	-0-	-0-	382	3	4	9	N	4					21
09	390	N	368	-0-	-22	-0-	365	3	3	9	N	3					24
10	372	N	369	-0-	-3	-0-	366	3	3	9	N	3					27

ROUSSELOT WELL #: 1503 RRCID -> 213248 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 7347 - 7694

05	403	N	395	-0-	-8	-0-	395	3			N	-0-					32
06	390	N	367	-0-	-23	-0-	367	3			N	-0-					32
07	445	N	445	-0-	-0-	-0-	437	3	8	9	N	7					39
08	403	N	401	-0-	-2	-0-	401	3			N	-0-					39
09	383	N	383	-0-	-0-	-0-	380	3	3	9	N	3					42
10	434	N	370	-0-	-64	-0-	368	3	2	9	N	2					44

J. R. BAILEY EST "B" WELL #: 414 RRCID -> 213249 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 8194 PERF. 7551 - 7909

05	266	N	266	-0-	-0-	-0-	264	3	2	9	Y	2					34
06	243	N	243	-0-	-0-	-0-	242	3	1	9	Y	1					35
07	279	N	274	-0-	-5	-0-	265	3	9	9	Y	8					43
08	279	N	271	-0-	-8	-0-	258	3	13	9	Y	12					55
09	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			Y	-0-					55
10	279	N	240	-0-	-39	-0-	239	3	1	9	Y	1					56

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 538 RRCID -> 213250 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7450 - 7719

05	310	N	289	-0-	-21	-0-	287	3	2	9	Y	2					53
06	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			Y	-0-					53
07	326	N	326	-0-	-0-	-0-	315	3	11	9	Y	10					63
08	328	N	328	-0-	-0-	-0-	325	3	3	9	Y	3					66
09	360	N	315	-0-	-45	-0-	313	3	2	9	Y	2					68
10	341	N	319	-0-	-22	-0-	319	3			Y	-0-					68

CLAYTON, ADDIE WELL #: 1007 RRCID -> 213257 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 7367 - 7639

05	404	N	404	-0-	-0-	-0-	398	3	6	9	N	5					43
06	390	N	385	-0-	-5	-0-	384	3	1	9	N	1					44
07	434	N	402	-0-	-32	-0-	401	3	1	9	N	1	37	1			8
08	403	N	387	-0-	-16	-0-	385	3	2	9	N	2					10
09	390	N	348	-0-	-42	-0-	346	3	2	9	N	2					12
10	403	N	347	-0-	-56	-0-	345	3	2	9	N	2					14

BAILEY WELL #: 108 RRCID -> 213380 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 7537 - 7720

05	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	3			Y	-0-					50
06	150	N	146	-0-	-4	-0-	146	3			Y	-0-					50
07	149	N	149	-0-	-0-	-0-	147	3	2	9	Y	2					52
08	146	N	146	-0-	-0-	-0-	145	3	1	9	Y	1					53
09	142	N	142	-0-	-0-	-0-	140	3	2	9	Y	2					55
*10	135	N	135	-0-	-0-	-0-	132	3	3	9	Y	3					58

CLAYTON, ADDIE WELL #: 807 RRCID -> 214294 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7469 - 7601

05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	70	3	4	9	N	4					48
06	115	N	115	-0-	-0-	-0-	114	3	1	9	N	1					49
07	76	N	76	-0-	-0-	-0-	75	3	1	9	N	1					50
08	75	N	75	-0-	-0-	-0-	67	3	8	9	N	7					57
09	90	N	76	-0-	-14	-0-	75	3	1	9	N	1					58
*10	74	N	74	-0-	-0-	-0-	73	3	1	9	N	1					59

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625

ROUSSELOT WELL #: 1307 RRCID -> 214295 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7237 - 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
05	155 N	145	-0-	-10	-0-	145	3			N	-0-					20
06	150 N	143	-0-	-7	-0-	143	3			N	-0-					20
07	155 N	144	-0-	-11	-0-	144	3			N	-0-					20
08	155 N	139	-0-	-16	-0-	139	3			N	-0-					20
09	150 N	133	-0-	-17	-0-	133	3			N	-0-					20
10	155 N	135	-0-	-20	-0-	135	3			N	-0-					20

BAILEY WELL #: 413 RRCID -> 214300 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7537 - 7772

05	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			Y	-0-					50
06	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			Y	-0-					50
07	434 N	365	-0-	-69	-0-	365	3			Y	-0-					50
08	465 N	359	-0-	-106	-0-	359	3			Y	-0-	5	5			45
09	420 N	271	-0-	-149	-0-	271	3			Y	-0-	5	5			40
10	372 N	286	-0-	-86	-0-	286	3			Y	-0-	4	5			36

J. R. BAILEY EST "B" WELL #: 427 RRCID -> 214306 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 7526 - 7871

05	372 N	369	-0-	-3	-0-	369	3			Y	-0-					17
06	360 N	357	-0-	-3	-0-	357	3			Y	-0-					17
07	372 N	359	-0-	-13	-0-	357	3	2	9	Y	2					19
08	372 N	346	-0-	-26	-0-	346	3			Y	-0-					19
09	360 N	319	-0-	-41	-0-	319	3			Y	-0-					19
10	372 N	325	-0-	-47	-0-	325	3			Y	-0-					19

BAILEY WELL #: 403 RRCID -> 214315 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7497 - 7690

05	702 N	702	-0-	-0-	-0-	695	3	7	9	Y	6					58
06	660 N	657	-0-	-3	-0-	657	3			Y	-0-	50	1	1	5	7
07	769 N	769	-0-	-0-	-0-	769	3			Y	-0-					7
08	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			Y	-0-					7
09	660 N	591	-0-	-69	-0-	588	3	3	9	Y	3					10
10	682 N	664	-0-	-18	-0-	662	3	2	9	Y	2					12

CLAYTON, ADDIE WELL #: 1006 RRCID -> 214409 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7329 - 7515

05	620 N	614	-0-	-6	-0-	614	3			N	-0-					46
06	630 N	592	-0-	-38	-0-	592	3			N	-0-					46
07	620 N	618	-0-	-2	-0-	617	3	1	9	N	1	41	1			6
08	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					6
09	637 N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			N	-0-					6
*10	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					6

CLAYTON, ADDIE WELL #: 1008 RRCID -> 214917 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7381 - 7523

05	496 N	490	-0-	-6	-0-	490	3			N	-0-					41
06	520 N	520	-0-	-0-	-0-	519	3	1	9	N	1					42
07	547 N	547	-0-	-0-	-0-	536	3	11	9	N	10	50	1			2
08	534 N	534	-0-	-0-	-0-	528	3	6	9	N	5					7
09	510 N	494	-0-	-16	-0-	493	3	1	9	N	1					8
10	558 N	511	-0-	-47	-0-	505	3	6	9	N	5					13

ROUSSELOT WELL #: 1308 RRCID -> 214925 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7547 - 7573

05	248 N	206	-0-	-42	-0-	204	3	2	9	N	2					48
06	227 N	227	-0-	-0-	-0-	226	3	1	9	N	1	36	1			13
07	217 N	211	-0-	-6	-0-	211	3			N	-0-					13
08	217 N	216	-0-	-1	-0-	216	3			N	-0-	1	5			12
09	240 N	207	-0-	-33	-0-	207	3			N	-0-					12
10	217 N	195	-0-	-22	-0-	195	3			N	-0-					12

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625

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
05	527	N	517	-0-	-10	-0-	510	3	7	9	N	6					22
06	540	N	409	-0-	-131	-0-	408	3	1	9	N	1					23
07	558	N	398	-0-	-160	-0-	397	3	1	9	N	1					24
08	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			N	-0-					24
09	527	N	527	-0-	-0-	-0-	524	3	3	9	N	3					27
*10	523	N	523	-0-	-0-	-0-	519	3	4	9	N	4					31

LAUFFER WELL #: 1302 RRCID -> 214928 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7372 - 7430

05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					4
06	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	3			N	-0-					4
07	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-					4
08	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	3			N	-0-					4
09	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	3			N	-0-					4
10	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	3			N	-0-					4

BAILEY, J. R. EST "B" WELL #: 1801 RRCID -> 214929 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 7439 - 7708

05	372	N	362	-0-	-10	-0-	361	3	1	9	Y	1					35
06	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			Y	-0-					35
07	341	N	309	-0-	-32	-0-	309	3			Y	-0-					35
08	372	N	354	-0-	-18	-0-	354	3			Y	-0-					35
09	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			Y	-0-					35
10	310	N	291	-0-	-19	-0-	291	3			Y	-0-					35

ROUSSELOT WELL #: 1315 RRCID -> 214930 COMPL. DATE 09/06/2005 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 7371 - 7640

05	341	N	334	-0-	-7	-0-	326	3	8	9	N	7					30
06	330	N	318	-0-	-12	-0-	312	3	6	9	N	5					35
07	341	N	320	-0-	-21	-0-	319	3	1	9	N	1					36
08	341	N	316	-0-	-25	-0-	316	3			N	-0-					36
09	330	N	313	-0-	-17	-0-	304	3	9	9	N	8					44
*10	312	N	312	-0-	-0-	-0-	308	3	4	9	N	4					48

BAILEY WELL #: 119 RRCID -> 214931 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 7904 PERF. 7523 - 7723

05	310	N	289	-0-	-21	-0-	289	3			Y	-0-					31
06	300	N	265	-0-	-35	-0-	265	3			Y	-0-					31
07	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			Y	-0-					31
08	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			Y	-0-	5	5			26
09	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			Y	-0-	3	5			23
*10	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			Y	-0-					23

ROUSSELOT WELL #: 1304 RRCID -> 214932 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7486 - 7574

05	562	N	562	-0-	-0-	-0-	558	3	4	9	N	4					45
06	570	N	555	-0-	-15	-0-	551	3	4	9	N	4					49
07	558	N	521	-0-	-37	-0-	519	3	2	9	N	2					51
08	558	N	557	-0-	-1	-0-	555	3	2	9	N	2					53
09	570	N	525	-0-	-45	-0-	519	3	6	9	N	5					58
10	527	N	491	-0-	-36	-0-	488	3	3	9	N	3					61

BAILEY WELL #: 111 RRCID -> 215520 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7539 - 7734

05	620	N	578	-0-	-42	-0-	576	3	2	9	Y	2					48
06	630	N	537	-0-	-93	-0-	537	3			Y	-0-	41	1			7
07	608	N	608	-0-	-0-	-0-	606	3	2	9	Y	2					9
08	589	N	589	-0-	-0-	-0-	588	3	1	9	Y	1					10
09	551	N	551	-0-	-0-	-0-	544	3	7	9	Y	6					16
10	620	N	585	-0-	-35	-0-	582	3	3	9	Y	3					19

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625

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
05	496	N	482	-0-	-14	-0-	480	3	2	9	N	2					59
06	510	N	427	-0-	-83	-0-	427	3			N	-0-	54	1			5
07	527	N	424	-0-	-103	-0-	423	3	1	9	N	1					6
08	496	N	372	-0-	-124	-0-	371	3	1	9	N	1					7
09	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					7
*10	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					7

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
05	751	N	751	-0-	-0-	-0-	737	3	14	9	N	13					28
06	750	N	688	-0-	-62	-0-	681	3	7	9	N	6					34
07	751	N	751	-0-	-0-	-0-	736	3	15	9	N	14					48
08	744	N	740	-0-	-4	-0-	730	3	10	9	N	9					57
09	723	N	723	-0-	-0-	-0-	708	3	15	9	N	14					71
10	744	N	713	-0-	-31	-0-	696	3	17	9	N	15					86

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
05	1085	N	983	-0-	-102	-0-	983	3			N	-0-					51
06	990	N	972	-0-	-18	-0-	971	3	1	9	N	1					52
07	1023	N	977	-0-	-46	-0-	977	3			N	-0-					52
08	992	N	976	-0-	-16	-0-	974	3	2	9	N	2					54
09	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	3			N	-0-					54
10	992	N	990	-0-	-2	-0-	987	3	3	9	N	3					57

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
05	186	N	151	-0-	-35	-0-	150	3	1	9	N	1					20
06	150	N	138	-0-	-12	-0-	138	3			N	-0-					20
07	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	3			N	-0-					20
08	155	N	132	-0-	-23	-0-	132	3			N	-0-					20
09	150	N	123	-0-	-27	-0-	123	3			N	-0-					20
10	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	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
05	687	N	687	-0-	-0-	-0-	686	3	1	9	N	1	53	1			10
06	675	N	675	-0-	-0-	-0-	669	3	6	9	N	5					15
07	705	N	705	-0-	-0-	-0-	699	3	6	9	N	5					20
08	690	N	690	-0-	-0-	-0-	684	3	6	9	N	5					25
09	690	N	672	-0-	-18	-0-	669	3	3	9	N	3					28
10	713	N	698	-0-	-15	-0-	685	3	13	9	N	12					40

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
05	372	N	343	-0-	-29	-0-	343	3			N	-0-					52
06	390	N	354	-0-	-36	-0-	354	3			N	-0-	44	1			8
07	372	N	350	-0-	-22	-0-	350	3			N	-0-					8
08	341	N	285	-0-	-56	-0-	285	3			N	-0-					8
09	360	N	352	-0-	-8	-0-	352	3			N	-0-					8
10	341	N	312	-0-	-29	-0-	311	3	1	9	N	1					9

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
05	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625

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
05	465	N	433	-0-	-32	-0-	433	3			N	-0-					58
06	450	N	407	-0-	-43	-0-	407	3			N	-0-	56	1	1	5	1
07	441	N	441	-0-	-0-	-0-	433	3	8	9	N	7					8
08	434	N	415	-0-	-19	-0-	413	3	2	9	N	2					10
09	420	N	405	-0-	-15	-0-	405	3			N	-0-					10
10	434	N	412	-0-	-22	-0-	410	3	2	9	N	2					12

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
05	620	N	595	-0-	-25	-0-	594	3	1	9	N	1					45
06	570	N	556	-0-	-14	-0-	556	3			N	-0-	32	1			13
07	589	N	552	-0-	-37	-0-	552	3			N	-0-					13
08	589	N	563	-0-	-26	-0-	563	3			N	-0-	4	5			9
09	570	N	487	-0-	-83	-0-	487	3			N	-0-					9
10	558	N	518	-0-	-40	-0-	518	3			N	-0-					9

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
05	620	N	552	-0-	-68	-0-	551	3	1	9	N	1					21
06	570	N	567	-0-	-3	-0-	566	3	1	9	N	1					22
07	558	N	555	-0-	-3	-0-	553	3	2	9	N	2					24
08	572	N	572	-0-	-0-	-0-	566	3	6	9	N	5					29
09	570	N	550	-0-	-20	-0-	543	3	7	9	N	6					35
*10	568	N	568	-0-	-0-	-0-	564	3	4	9	N	4					39

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
05	484	N	484	-0-	-0-	-0-	474	3	10	9	Y	9					31
06	509	N	509	-0-	-0-	-0-	489	3	20	9	Y	18					49
07	545	N	545	-0-	-0-	-0-	522	3	23	9	Y	21					70
08	496	N	490	-0-	-6	-0-	478	3	12	9	Y	11					81
09	516	N	516	-0-	-0-	-0-	499	3	17	9	Y	15					96
*10	529	N	529	-0-	-0-	-0-	510	3	19	9	Y	17					113

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
05	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					36
06	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					36
07	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	3			N	-0-					36
08	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-	1	5			35
09	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	3			N	-0-					35
*10	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	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
05	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					13
06	270	N	251	-0-	-19	-0-	251	3			N	-0-					13
07	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					13
08	380	N	380	-0-	-0-	-0-	377	3	3	9	N	3					16
09	365	N	365	-0-	-0-	-0-	361	3	4	9	N	4					20
*10	340	N	340	-0-	-0-	-0-	337	3	3	9	N	3					23

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
05	248	N	223	-0-	-25	-0-	223	3			N	-0-					28
06	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					28
07	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					28
08	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	3			N	-0-					28
09	210	N	209	-0-	-1	-0-	209	3			N	-0-					28
10	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	3			N	-0-					28

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625

CLAYTON, ADDIE WELL #: 907 RRCID -> 216853 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7502 - 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
05	425	N	425	-0-	-0-	-0-	422	3	3	9	N	3					41
06	480	N	360	-0-	-120	-0-	359	3	1	9	N	1					42
07	465	N	312	-0-	-153	-0-	312	3			N	-0-					42
08	434	N	379	-0-	-55	-0-	379	3			N	-0-	5	5			37
09	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					37
*10	411	N	411	-0-	-0-	-0-	409	3	2	9	N	2					39

ROUSSELOT WELL #: 4602 RRCID -> 216854 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7476 - 8195

05	930	N	759	-0-	-171	-0-	759	3			N	-0-					45
06	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	3			N	-0-					45
07	775	N	681	-0-	-94	-0-	681	3			N	-0-					45
08	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	3			N	-0-	3	5			42
09	780	N	780	-0-	-0-	-0-	774	3	6	9	N	5					47
10	682	N	675	-0-	-7	-0-	674	3	1	9	N	1					48

CLAYTON WELL #: 913 RRCID -> 216855 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7479 - 7556

05	372	N	352	-0-	-20	-0-	349	3	3	9	N	3					52
06	360	N	332	-0-	-28	-0-	332	3			N	-0-	42	1	1	5	9
07	372	N	343	-0-	-29	-0-	343	3			N	-0-					9
08	341	N	308	-0-	-33	-0-	307	3	1	9	N	1					10
09	330	N	222	-0-	-108	-0-	222	3			N	-0-					10
10	341	N	246	-0-	-95	-0-	242	3	4	9	N	4					14

ROUSSELOT WELL #: 4604 RRCID -> 216859 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7467 - 8158

05	558	N	558	-0-	-0-	-0-	555	3	3	9	N	3					58
06	570	N	488	-0-	-82	-0-	488	3			N	-0-					58
07	589	N	446	-0-	-143	-0-	446	3			N	-0-					58
08	558	N	405	-0-	-153	-0-	405	3			N	-0-	2	5			56
09	566	N	566	-0-	-0-	-0-	562	3	4	9	N	4					60
*10	559	N	559	-0-	-0-	-0-	552	3	7	9	N	6					66

BAILEY WELL #: 117X RRCID -> 216860 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7538 - 7736

05	868	N	572	-0-	-296	-0-	572	3			Y	-0-					33
06	720	N	548	-0-	-172	-0-	548	3			Y	-0-					33
07	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			Y	-0-					33
08	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			Y	-0-	5	5			28
09	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			Y	-0-	5	5			23
*10	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	3			Y	-0-	5	5			18

CHILDRESS WELL #: 1605 RRCID -> 216861 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7623 - 7661

05	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					36
06	330	N	330	-0-	-0-	-0-	329	3	1	9	N	1					37
07	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					37
08	285	N	285	-0-	-0-	-0-	284	3	1	9	N	1					38
09	330	N	314	-0-	-16	-0-	314	3			N	-0-					38
10	372	N	311	-0-	-61	-0-	311	3			N	-0-					38

CHILDRESS, P. L. WELL #: 604X RRCID -> 216862 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7629 - 7702

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			12
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	5			10
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625

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
05	217	N	214	-0-	-3	-0-	213	3	1	9	N	1					42
06	210	N	195	-0-	-15	-0-	195	3			N	-0-	19	1			23
07	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					23
08	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	3			N	-0-					23
09	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					23
10	310	N	224	-0-	-86	-0-	224	3			N	-0-					23

BAILEY WELL #: 412 RRCID -> 217658 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7490 - 7721

05	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			Y	-0-					5
06	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			Y	-0-					5
07	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			Y	-0-					5
08	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			Y	-0-					5
09	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			Y	-0-					5
*10	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			Y	-0-					5

ROUSSELOT WELL #: 1405 RRCID -> 217667 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 7341 - 8287

05	775	N	773	-0-	-2	-0-	765	3	8	9	N	7					20
06	750	N	745	-0-	-5	-0-	741	3	4	9	N	4					24
07	775	N	759	-0-	-16	-0-	753	3	6	9	N	5					29
08	775	N	741	-0-	-34	-0-	734	3	7	9	N	6					35
09	750	N	729	-0-	-21	-0-	725	3	4	9	N	4					39
*10	746	N	746	-0-	-0-	-0-	736	3	10	9	N	9					48

ROUSSELOT WELL #: 1509 RRCID -> 217668 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7309 - 7645

05	372	N	323	-0-	-49	-0-	323	3			N	-0-					35
06	360	N	314	-0-	-46	-0-	314	3			N	-0-					35
07	403	N	321	-0-	-82	-0-	321	3			N	-0-					35
08	310	N	306	-0-	-4	-0-	304	3	2	9	N	2					37
09	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					37
*10	434	N	434	-0-	-0-	-0-	426	3	8	9	N	7					44

BAILEY WELL #: 406 RRCID -> 217670 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 7857 PERF. 7518 - 7737

05	465	N	414	-0-	-51	-0-	414	3			Y	-0-					38
06	537	N	537	-0-	-0-	-0-	530	3	7	9	Y	6					44
07	603	N	603	-0-	-0-	-0-	589	3	14	9	Y	13					57
08	448	N	448	-0-	-0-	-0-	440	3	8	9	Y	7					64
09	540	N	392	-0-	-148	-0-	391	3	1	9	Y	1					65
10	589	N	377	-0-	-212	-0-	376	3	1	9	Y	1					66

CHILDRESS WELL #: 1607 RRCID -> 217676 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7736 - 7770

05	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					49
06	90	N	54	-0-	-36	-0-	54	3			N	-0-					49
07	78	N	78	-0-	-0-	-0-	71	3	7	9	N	6					55
08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					55
09	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					55
*10	133	N	133	-0-	-0-	-0-	132	3	1	9	N	1					56

LAUFFER WELL #: 1303 RRCID -> 217677 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7344 - 7582

05	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	3			N	-0-					24
06	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	3			N	-0-					24
07	992	N	715	-0-	-277	-0-	715	3			N	-0-					24
08	961	N	650	-0-	-311	-0-	650	3			N	-0-	5	5			19
09	750	N	449	-0-	-301	-0-	449	3			N	-0-	5	5			14
10	713	N	394	-0-	-319	-0-	394	3			N	-0-	1	5			13

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
CHILDRESS WELL #: 1606 RRCID -> 217678 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7668 - 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
05	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	3			N	-0-					10
06	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					10
07	128	N	128	-0-	-0-	-0-	125	3	3	9	N	3					13
08	140	N	140	-0-	-0-	-0-	136	3	4	9	N	4					17
09	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	3			N	-0-					17
10	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	3			N	-0-					17

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 503 RRCID -> 217680 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7515 - 7751

05	506	N	506	-0-	-0-	-0-	498	3	8	9	Y	7					58
06	466	N	466	-0-	-0-	-0-	464	3	2	9	Y	2	46	1			14
07	534	N	534	-0-	-0-	-0-	531	3	3	9	Y	3					17
08	544	N	544	-0-	-0-	-0-	533	3	11	9	Y	10					27
09	497	N	497	-0-	-0-	-0-	493	3	4	9	Y	4					31
10	527	N	486	-0-	-41	-0-	480	3	6	9	Y	5					36

BAILEY WELL #: 420 RRCID -> 217681 COMPL. DATE 01/02/2006 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 7500 - 7731

05	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	3			Y	-0-					51
06	120	N	104	-0-	-16	-0-	104	3			Y	-0-					51
07	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			Y	-0-					51
08	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			Y	-0-	2	5			49
09	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			Y	-0-					49
*10	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			Y	-0-					49

ROUSSELOT WELL #: 1402 RRCID -> 217685 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7326 - 8333

05	775	N	746	-0-	-29	-0-	742	3	4	9	N	4					30
06	723	N	723	-0-	-0-	-0-	722	3	1	9	N	1					31
07	750	N	750	-0-	-0-	-0-	744	3	6	9	N	5					36
08	755	N	755	-0-	-0-	-0-	752	3	3	9	N	3					39
09	720	N	697	-0-	-23	-0-	697	3			N	-0-					39
10	744	N	713	-0-	-31	-0-	705	3	8	9	N	7					46

CLAYTON, ADDIE WELL #: 2612 RRCID -> 217695 COMPL. DATE 01/02/2006 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7515 - 7656

05	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					10
06	240	N	209	-0-	-31	-0-	209	3			N	-0-					10
07	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					10
08	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					10
09	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					10
10	248	N	229	-0-	-19	-0-	227	3	2	9	N	2					12

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 516 RRCID -> 217696 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 7636 - 7730

05	558	N	547	-0-	-11	-0-	547	3			Y	-0-					26
06	570	N	539	-0-	-31	-0-	539	3			Y	-0-					26
07	558	N	547	-0-	-11	-0-	547	3			Y	-0-					26
08	558	N	553	-0-	-5	-0-	553	3			Y	-0-	5	5			21
09	540	N	534	-0-	-6	-0-	534	3			Y	-0-	5	5			16
*10	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			Y	-0-	3	5			13

ROUSSELOT WELL #: 4608 RRCID -> 217855 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7272 - 8180

05	341	N	340	-0-	-1	-0-	340	3			N	-0-					34
06	300	N	289	-0-	-11	-0-	289	3			N	-0-					34
07	341	N	341	-0-	-0-	-0-	340	3	1	9	N	1					35
08	341	N	316	-0-	-25	-0-	316	3			N	-0-					35
09	355	N	355	-0-	-0-	-0-	353	3	2	9	N	2					37
10	341	N	317	-0-	-24	-0-	317	3			N	-0-					37

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625

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
05	279	N	262	-0-	-17	-0-	262	3			N	-0-					27
06	270	N	253	-0-	-17	-0-	253	3			N	-0-					27
07	279	N	260	-0-	-19	-0-	260	3			N	-0-					27
08	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					27
09	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					27
*10	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					27

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
05	341	N	308	-0-	-33	-0-	306	3	2	9	Y	2					51
06	305	N	305	-0-	-0-	-0-	304	3	1	9	Y	1					52
07	335	N	335	-0-	-0-	-0-	332	3	3	9	Y	3					55
08	310	N	293	-0-	-17	-0-	292	3	1	9	Y	1					56
09	300	N	296	-0-	-4	-0-	285	3	11	9	Y	10					66
10	310	N	284	-0-	-26	-0-	284	3			Y	-0-					66

CLAYTON, ADDIE WELL #: 808 RRCID -> 217987 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7452 - 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
05	1054	N	999	-0-	-55	-0-	997	3	2	9	N	2					5
06	1020	N	982	-0-	-38	-0-	981	3	1	9	N	1					6
07	1054	N	1043	-0-	-11	-0-	1026	3	17	9	N	15					21
08	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1035	3	3	9	N	3					24
09	990	N	985	-0-	-5	-0-	982	3	3	9	N	3					27
10	1054	N	1011	-0-	-43	-0-	998	3	13	9	N	12					39

BAILEY WELL #: 214 RRCID -> 217988 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7529 - 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
05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			Y	-0-					23
06	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			Y	-0-					23
07	186	N	145	-0-	-41	-0-	145	3			Y	-0-					23
08	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	3			Y	-0-	2	5			21
09	180	N	177	-0-	-3	-0-	177	3			Y	-0-					21
*10	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			Y	-0-					21

BAILEY WELL #: 216 RRCID -> 218008 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7540 - 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
05	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			Y	-0-					26
06	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			Y	-0-					26
07	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			Y	-0-					26
08	248	N	245	-0-	-3	-0-	242	3	3	9	Y	3					29
09	240	N	231	-0-	-9	-0-	231	3			Y	-0-					29
10	248	N	234	-0-	-14	-0-	234	3			Y	-0-					29

ROUSSELOT WELL #: 1414 RRCID -> 218143 COMPL. DATE 02/20/2006 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7332 - 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
05	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					30
06	180	N	103	-0-	-77	-0-	103	3			N	-0-					30
07	248	N	227	-0-	-21	-0-	227	3			N	-0-					30
08	217	N	147	-0-	-70	-0-	147	3			N	-0-	5	5			25
09	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-	4	5			21
10	217	N	153	-0-	-64	-0-	153	3			N	-0-					21

BAILEY WELL #: 212X RRCID -> 218766 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7555 - 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
05	279	N	208	-0-	-71	-0-	208	3			Y	-0-					52
06	240	N	195	-0-	-45	-0-	195	3			Y	-0-					52
07	217	N	195	-0-	-22	-0-	195	3			Y	-0-					52
08	217	N	190	-0-	-27	-0-	190	3			Y	-0-	5	5			47
09	210	N	175	-0-	-35	-0-	175	3			Y	-0-	5	5			42
10	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	3			Y	-0-	5	5			37

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625

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
05	341	N	329	-0-	-12	-0-	325	3	4	9	Y	4					20
06	360	N	314	-0-	-46	-0-	311	3	3	9	Y	3					23
07	346	N	346	-0-	-0-	-0-	331	3	15	9	Y	14					37
08	338	N	338	-0-	-0-	-0-	326	3	12	9	Y	11					48
09	312	N	312	-0-	-0-	-0-	311	3	1	9	Y	1					49
*10	305	N	305	-0-	-0-	-0-	304	3	1	9	Y	1					50

ROUSSELOT WELL #: 1306 RRCID -> 218953 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 7510 - 8217

05	713	N	710	-0-	-3	-0-	710	3			N	-0-					9
06	750	N	750	-0-	-0-	-0-	742	3	8	9	N	7					16
07	713	N	558	-0-	-155	-0-	555	3	3	9	N	3					19
08	713	N	635	-0-	-78	-0-	633	3	2	9	N	2					21
09	750	N	714	-0-	-36	-0-	707	3	7	9	N	6					27
*10	726	N	726	-0-	-0-	-0-	716	3	10	9	N	9					36

ROUSSELOT "A" WELL #: 1004 RRCID -> 218954 COMPL. DATE 03/14/2006 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7247 - 7522

05	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			Y	-0-					-0-
06	660	N	651	-0-	-9	-0-	651	3			Y	-0-					-0-
07	682	N	667	-0-	-15	-0-	667	3			Y	-0-					-0-
08	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			Y	-0-					-0-
09	660	N	628	-0-	-32	-0-	628	3			Y	-0-					-0-
10	682	N	588	-0-	-94	-0-	588	3			Y	-0-					-0-

BAILEY WELL #: 324 RRCID -> 218960 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7596 - 7787

05	527	N	420	-0-	-107	-0-	420	3			Y	-0-					53
06	510	N	428	-0-	-82	-0-	428	3			Y	-0-					53
07	465	N	436	-0-	-29	-0-	436	3			Y	-0-					53
08	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			Y	-0-	5	5			48
09	420	N	387	-0-	-33	-0-	387	3			Y	-0-	5	5			43
10	434	N	416	-0-	-18	-0-	416	3			Y	-0-	5	5			38

CLAYTON WELL #: 916 RRCID -> 218961 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7478 - 7564

05	558	N	557	-0-	-1	-0-	553	3	4	9	N	4					12
06	570	N	519	-0-	-51	-0-	518	3	1	9	N	1					13
07	558	N	534	-0-	-24	-0-	534	3			N	-0-					13
08	558	N	555	-0-	-3	-0-	554	3	1	9	N	1					14
09	537	N	537	-0-	-0-	-0-	536	3	1	9	N	1					15
*10	549	N	549	-0-	-0-	-0-	545	3	4	9	N	4					19

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 710 RRCID -> 218963 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 7451 - 7544

05	279	N	251	-0-	-28	-0-	251	3			Y	-0-					3
06	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			Y	-0-					3
07	279	N	239	-0-	-40	-0-	239	3			Y	-0-					3
08	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			Y	-0-					3
09	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			Y	-0-					3
10	248	N	237	-0-	-11	-0-	237	3			Y	-0-					3

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 716 RRCID -> 218966 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 7488 - 8433

05	558	N	513	-0-	-45	-0-	513	3			Y	-0-					19
06	510	N	407	-0-	-103	-0-	407	3			Y	-0-					19
07	465	N	356	-0-	-109	-0-	356	3			Y	-0-					19
08	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			Y	-0-					19
09	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			Y	-0-					19
*10	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			Y	-0-					19

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625

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
05	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	3			Y	-0-					48
06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			Y	-0-	27	1	1	5	20
07	165	N	165	-0-	-0-	-0-	164	3	1	9	Y	1					21
08	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			Y	-0-					21
09	160	N	160	-0-	-0-	-0-	159	3	1	9	Y	1					22
*10	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			Y	-0-					22

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
05	417	N	417	-0-	-0-	-0-	416	3	1	9	Y	1					64
06	403	N	403	-0-	-0-	-0-	402	3	1	9	Y	1	52	1			13
07	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			Y	-0-					13
08	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			Y	-0-	1	5			12
09	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			Y	-0-					12
*10	442	N	442	-0-	-0-	-0-	440	3	2	9	Y	2					14

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
05	719	N	719	-0-	-0-	-0-	713	3	6	9	Y	5					60
06	696	N	696	-0-	-0-	-0-	692	3	4	9	Y	4	54	1			10
07	721	N	721	-0-	-0-	-0-	713	3	8	9	Y	7					17
08	713	N	711	-0-	-2	-0-	711	3			Y	-0-					17
09	690	N	682	-0-	-8	-0-	681	3	1	9	Y	1					18
10	713	N	687	-0-	-26	-0-	683	3	4	9	Y	4					22

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
05	558	N	476	-0-	-82	-0-	474	3	2	9	N	2					29
06	540	N	498	-0-	-42	-0-	484	3	14	9	N	13					42
07	541	N	541	-0-	-0-	-0-	532	3	9	9	N	8					50
08	514	N	514	-0-	-0-	-0-	508	3	6	9	N	5	43	1			12
09	510	N	489	-0-	-21	-0-	485	3	4	9	N	4					16
10	527	N	449	-0-	-78	-0-	441	3	8	9	N	7					23

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
05	737	N	737	-0-	-0-	-0-	733	3	4	9	N	4					23
06	714	N	714	-0-	-0-	-0-	710	3	4	9	N	4					27
07	729	N	729	-0-	-0-	-0-	725	3	4	9	N	4					31
08	744	N	692	-0-	-52	-0-	688	3	4	9	N	4					35
09	720	N	639	-0-	-81	-0-	636	3	3	9	N	3					38
10	744	N	599	-0-	-145	-0-	591	3	8	9	N	7					45

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
05	806	N	798	-0-	-8	-0-	795	3	3	9	Y	3					42
06	627	N	627	-0-	-0-	-0-	625	3	2	9	Y	2					44
07	736	N	736	-0-	-0-	-0-	732	3	4	9	Y	4					48
08	801	N	801	-0-	-0-	-0-	798	3	3	9	Y	3					51
09	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	3			Y	-0-					51
*10	800	N	800	-0-	-0-	-0-	791	3	9	9	Y	8					59

BAILEY WELL #: 113 RRCID -> 219097 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 7503 - 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
05	649	N	649	-0-	-0-	-0-	648	3	1	9	Y	1					7
06	612	N	612	-0-	-0-	-0-	606	3	6	9	Y	5					12
07	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	3			Y	-0-					12
08	671	N	671	-0-	-0-	-0-	669	3	2	9	Y	2					14
09	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			Y	-0-					14
10	682	N	660	-0-	-22	-0-	659	3	1	9	Y	1					15

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625

BAILEY WELL #: 112 RRCID -> 219103 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7520 - 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
05	372	N	274	-0-	-98	-0-	274	3			Y	-0-					15
06	360	N	244	-0-	-116	-0-	244	3			Y	-0-					15
07	346	N	346	-0-	-0-	-0-	344	3	2	9	Y	2					17
08	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			Y	-0-					17
09	273	N	273	-0-	-0-	-0-	270	3	3	9	Y	3					20
10	279	N	268	-0-	-11	-0-	268	3			Y	-0-					20

ROUSSELOT WELL #: 1504 RRCID -> 219105 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7360 - 8399

05	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					38
06	360	N	337	-0-	-23	-0-	337	3			N	-0-					38
07	372	N	346	-0-	-26	-0-	343	3	3	9	N	3					41
08	341	N	340	-0-	-1	-0-	340	3			N	-0-					41
09	330	N	320	-0-	-10	-0-	320	3			N	-0-					41
10	341	N	323	-0-	-18	-0-	321	3	2	9	N	2					43

CHILDRESS, J. W. WELL #: 1717 RRCID -> 219862 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7735 - 7760

05	392	N	392	-0-	-0-	-0-	391	3	1	9	N	1					37
06	360	N	279	-0-	-81	-0-	279	3			N	-0-					37
07	284	N	284	-0-	-0-	-0-	283	3	1	9	N	1					38
08	403	N	373	-0-	-30	-0-	373	3			N	-0-					38
09	319	N	319	-0-	-0-	-0-	316	3	3	9	N	3					41
*10	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					41

BAILEY WELL #: 118 RRCID -> 219863 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7532 - 7748

05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					20
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					20
07	31	N	12	-0-	-19	-0-	11	3	1	9	Y	1					21
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					21
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					21
10	12	N	6	-0-	-6	-0-	6	3			Y	-0-					21

BAILEY WELL #: 323 RRCID -> 219864 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7518 - 7789

05	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			Y	-0-					42
06	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			Y	-0-					42
07	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			Y	-0-					42
08	630	N	630	-0-	-0-	-0-	628	3	2	9	Y	2					44
09	604	N	604	-0-	-0-	-0-	603	3	1	9	Y	1					45
*10	608	N	608	-0-	-0-	-0-	607	3	1	9	Y	1					46

ROUSSELOT "A" WELL #: 1005 RRCID -> 219865 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7223 - 7512

05	682	N	522	-0-	-160	-0-	522	3			Y	-0-					-0-
06	570	N	529	-0-	-41	-0-	529	3			Y	-0-					-0-
07	589	N	542	-0-	-47	-0-	542	3			Y	-0-					-0-
08	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			Y	-0-					-0-
09	540	N	505	-0-	-35	-0-	505	3			Y	-0-					-0-
10	527	N	440	-0-	-87	-0-	440	3			Y	-0-					-0-

BAILEY WELL #: 315 RRCID -> 219866 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7514 - 7756

05	248	N	244	-0-	-4	-0-	233	3	11	9	Y	10					74
06	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			Y	-0-	57	1	1	5	16
07	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			Y	-0-					16
08	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			Y	-0-	4	5			12
09	250	N	250	-0-	-0-	-0-	248	3	2	9	Y	2					14
*10	242	N	242	-0-	-0-	-0-	235	3	7	9	Y	6					20

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625

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
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					14
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					14
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					14
08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					14
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					14
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					14

CHILDRESS "B" WELL #: 504 RRCID -> 220304 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 8474 PERF. 7422 - 7797

05	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					22
06	360	N	331	-0-	-29	-0-	331	3			N	-0-					22
07	372	N	329	-0-	-43	-0-	329	3			N	-0-					22
08	403	N	321	-0-	-82	-0-	320	3	1	9	N	1					23
09	330	N	312	-0-	-18	-0-	312	3			N	-0-					23
10	341	N	325	-0-	-16	-0-	325	3			N	-0-					23

P. L. CHILDRESS "E" WELL #: 6 RRCID -> 220575 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 7487 - 8433

05	496	N	490	-0-	-6	-0-	490	3			N	-0-					50
06	480	N	447	-0-	-33	-0-	447	3			N	-0-					50
07	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					50
08	496	N	474	-0-	-22	-0-	474	3			N	-0-	5	5			45
09	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-	5	5			40
10	496	N	461	-0-	-35	-0-	461	3			N	-0-	5	5			35

LAUFFER WELL #: 1313 RRCID -> 220576 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 8114 - 8230

05	713	N	703	-0-	-10	-0-	702	3	1	9	N	1					10
06	690	N	672	-0-	-18	-0-	670	3	2	9	N	2					12
07	713	N	674	-0-	-39	-0-	672	3	2	9	N	2					14
08	713	N	661	-0-	-52	-0-	660	3	1	9	N	1					15
09	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			N	-0-					15
10	682	N	657	-0-	-25	-0-	650	3	7	9	N	6					21

HEMPHILL WELL #: 2404 RRCID -> 220578 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 7351 - 8293

05	899	N	870	-0-	-29	-0-	870	3			Y	-0-					-0-
06	870	N	834	-0-	-36	-0-	834	3			Y	-0-					-0-
07	899	N	866	-0-	-33	-0-	866	3			Y	-0-					-0-
08	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	3			Y	-0-					-0-
09	840	N	799	-0-	-41	-0-	799	3			Y	-0-					-0-
*10	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	3			Y	-0-					-0-

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 507 RRCID -> 220635 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7507 - 7718

05	465	N	439	-0-	-26	-0-	439	3			Y	-0-					34
06	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			Y	-0-					34
07	434	N	426	-0-	-8	-0-	424	3	2	9	Y	2					36
08	434	N	406	-0-	-28	-0-	406	3			Y	-0-					36
09	420	N	360	-0-	-60	-0-	360	3			Y	-0-					36
10	434	N	399	-0-	-35	-0-	399	3			Y	-0-					36

BAILEY, J. R. EST "B" WELL #: 1802 RRCID -> 220640 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7478 - 7762

05	341	N	286	-0-	-55	-0-	286	3			Y	-0-					27
06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			Y	-0-					27
07	393	N	393	-0-	-0-	-0-	391	3	2	9	Y	2					29
08	361	N	361	-0-	-0-	-0-	359	3	2	9	Y	2					31
09	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			Y	-0-					31
*10	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			Y	-0-					31

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625

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
05	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			Y	-0-					28
06	240	N	211	-0-	-29	-0-	211	3			Y	-0-					28
07	228	N	228	-0-	-0-	-0-	225	3	3	9	Y	3					31
08	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			Y	-0-					31
09	225	N	225	-0-	-0-	-0-	223	3	2	9	Y	2					33
*10	228	N	228	-0-	-0-	-0-	225	3	3	9	Y	3					36

CHILDRESS, P. L. "E" WELL #: 1218 RRCID -> 221369 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8358 - 8390

05	1426	N	1398	-0-	-28	-0-	1391	3	7	9	N	6					48
06	1380	N	1332	-0-	-48	-0-	1324	3	8	9	N	7	41	1			14
07	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	3			N	-0-					14
08	1395	N	1376	-0-	-19	-0-	1374	3	2	9	N	2					16
09	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1348	3	7	9	N	6					22
10	1395	N	1373	-0-	-22	-0-	1362	3	11	9	N	10					32

CLAYTON, ADDIE WELL #: 1009 RRCID -> 221493 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 7386 - 7556

05	323	N	323	-0-	-0-	-0-	321	3	2	9	N	2					34
06	330	N	305	-0-	-25	-0-	305	3			N	-0-					34
07	310	N	306	-0-	-4	-0-	306	3			N	-0-					34
08	310	N	301	-0-	-9	-0-	301	3			N	-0-	5	5			29
09	300	N	293	-0-	-7	-0-	293	3			N	-0-	5	5			24
10	310	N	298	-0-	-12	-0-	298	3			N	-0-	1	5			23

ROUSSELOT "A" WELL #: 1006 RRCID -> 221498 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7228 - 7529

05	775	N	774	-0-	-1	-0-	774	3			Y	-0-					-0-
06	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	3			Y	-0-					-0-
07	775	N	698	-0-	-77	-0-	698	3			Y	-0-					-0-
08	775	N	755	-0-	-20	-0-	755	3			Y	-0-					-0-
09	750	N	743	-0-	-7	-0-	743	3			Y	-0-					-0-
*10	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	3			Y	-0-					-0-

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 717 RRCID -> 221509 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7475 - 7812

05	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	3			Y	-0-					8
06	240	N	226	-0-	-14	-0-	226	3			Y	-0-					8
07	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	3			Y	-0-					8
08	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			Y	-0-	5	5			3
09	240	N	224	-0-	-16	-0-	224	3			Y	-0-	3	5			-0-
10	248	N	227	-0-	-21	-0-	227	3			Y	-0-					-0-

CHILDRESS "B" WELL #: 502 RRCID -> 221511 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 7423 - 7686

05	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-					23
06	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-					23
07	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-					23
08	620	N	599	-0-	-21	-0-	599	3			N	-0-	5	5			18
09	600	N	545	-0-	-55	-0-	545	3			N	-0-	3	5			15
*10	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					15

BAILEY, J. R. EST. "B" WELL #: 420 RRCID -> 221524 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 8152 PERF. 7502 - 7768

05	403	N	382	-0-	-21	-0-	382	3			Y	-0-					38
06	390	N	360	-0-	-30	-0-	360	3			Y	-0-					38
07	403	N	360	-0-	-43	-0-	360	3			Y	-0-					38
08	372	N	345	-0-	-27	-0-	345	3			Y	-0-	5	5			33
09	360	N	328	-0-	-32	-0-	328	3			Y	-0-	5	5			28
10	372	N	327	-0-	-45	-0-	327	3			Y	-0-	1	5			27

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
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
05	527	N	377	-0-	-150	-0-	373	3	4	9	N	4					6
06	506	N	506	-0-	-0-	-0-	505	3	1	9	N	1					7
07	496	N	381	-0-	-115	-0-	381	3			N	-0-					7
08	372	N	293	-0-	-79	-0-	293	3			N	-0-					7
09	510	N	245	-0-	-265	-0-	245	3			N	-0-					7
10	372	N	256	-0-	-116	-0-	256	3			N	-0-					7

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 709 RRCID -> 221918 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7468 - 7710

05	553	N	553	-0-	-0-	-0-	546	3	7	9	Y	6					27
06	507	N	507	-0-	-0-	-0-	498	3	9	9	Y	8					35
07	533	N	533	-0-	-0-	-0-	522	3	11	9	Y	10					45
08	527	N	518	-0-	-9	-0-	510	3	8	9	Y	7					52
09	510	N	474	-0-	-36	-0-	473	3	1	9	Y	1					53
10	527	N	494	-0-	-33	-0-	492	3	2	9	Y	2					55

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 605 RRCID -> 221920 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7506 - 7699

05	682	N	632	-0-	-50	-0-	631	3	1	9	Y	1					60
06	660	N	637	-0-	-23	-0-	637	3			Y	-0-					60
07	558	N	551	-0-	-7	-0-	551	3			Y	-0-					60
08	558	N	548	-0-	-10	-0-	548	3			Y	-0-	1	5			59
09	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			Y	-0-					59
*10	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			Y	-0-					59

BAILEY WELL #: 415 RRCID -> 221929 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7490 - 7683

05	217	N	212	-0-	-5	-0-	212	3			Y	-0-					14
06	210	N	200	-0-	-10	-0-	200	3			Y	-0-					14
07	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			Y	-0-					14
08	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			Y	-0-	2	5			12
09	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			Y	-0-					12
*10	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			Y	-0-					12

BAILEY WELL #: 150 RRCID -> 221931 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 7528 - 7722

05	93	N	65	-0-	-28	-0-	65	3			Y	-0-					45
06	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	3			Y	-0-					45
07	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	3			Y	-0-					45
08	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	3			Y	-0-					45
09	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	3			Y	-0-					45
*10	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			Y	-0-					45

BAILEY WELL #: 418 RRCID -> 221932 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7523 - 7558

05	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	3			Y	-0-					46
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			Y	-0-					46
07	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			Y	-0-					46
08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			Y	-0-	2	5			44
09	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-					44
*10	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			Y	-0-					44

ROUSSELOT WELL #: 1508 RRCID -> 222605 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 8283 - 8413

05	558	N	336	-0-	-222	-0-	336	3			N	-0-					39
06	720	N	159	-0-	-561	-0-	159	3			N	-0-					39
07	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					39
08	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3			N	-0-	5	5			34
09	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	3			N	-0-	2	5			32
*10	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					32

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625

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
05	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1225	3	3	9	Y	3					30
06	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1189	3	4	9	Y	4					34
07	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1030	3	1	9	Y	1					35
08	992	N	941	-0-	-51	-0-	937	3	4	9	Y	4					39
09	960	N	746	-0-	-214	-0-	744	3	2	9	Y	2					41
10	992	N	721	-0-	-271	-0-	721	3			Y	-0-					41

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 513 RRCID -> 222616 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7536 - 7751

05	636	N	636	-0-	-0-	-0-	635	3	1	9	Y	1					43
06	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			Y	-0-					43
07	1023	N	376	-0-	-647	-0-	376	3			Y	-0-					43
08	651	N	362	-0-	-289	-0-	362	3			Y	-0-	1	5			42
09	390	N	354	-0-	-36	-0-	354	3			Y	-0-					42
10	372	N	335	-0-	-37	-0-	335	3			Y	-0-					42

ROUSSELOT WELL #: 4607 RRCID -> 222619 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7260 - 7522

05	279	N	267	-0-	-12	-0-	263	3	4	9	N	4					38
06	270	N	248	-0-	-22	-0-	248	3			N	-0-					38
07	279	N	244	-0-	-35	-0-	244	3			N	-0-					38
08	279	N	241	-0-	-38	-0-	241	3			N	-0-					38
09	240	N	238	-0-	-2	-0-	235	3	3	9	N	3					41
10	248	N	189	-0-	-59	-0-	189	3			N	-0-					41

ROUSSELOT WELL #: 1325 RRCID -> 222627 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8128 - 8184

05	558	N	542	-0-	-16	-0-	542	3			N	-0-					13
06	582	N	582	-0-	-0-	-0-	565	3	17	9	N	15					28
07	595	N	595	-0-	-0-	-0-	592	3	3	9	N	3					31
08	615	N	615	-0-	-0-	-0-	608	3	7	9	N	6					37
09	609	N	609	-0-	-0-	-0-	601	3	8	9	N	7					44
10	589	N	556	-0-	-33	-0-	552	3	4	9	N	4					48

CHILDRESS, P. L. WELL #: 613 RRCID -> 222629 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7422 - 7824

05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					16
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					16
07	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	3			N	-0-					16
08	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	3			N	-0-	2	5			14
09	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	3			N	-0-					14
10	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	3			N	-0-					14

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 520 RRCID -> 224159 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7496 - 7732

05	521	N	521	-0-	-0-	-0-	518	3	3	9	Y	3					10
06	491	N	491	-0-	-0-	-0-	471	3	20	9	Y	18					28
07	527	N	474	-0-	-53	-0-	464	3	10	9	Y	9					37
08	527	N	498	-0-	-29	-0-	490	3	8	9	Y	7					44
09	480	N	474	-0-	-6	-0-	474	3			Y	-0-					44
*10	479	N	479	-0-	-0-	-0-	473	3	6	9	Y	5					49

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 315 RRCID -> 224161 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7467 - 7621

05	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1031	3	6	9	Y	5					56
06	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	3			Y	-0-	46	1	1	5	9
07	858	N	858	-0-	-0-	-0-	857	3	1	9	Y	1					10
08	899	N	755	-0-	-144	-0-	751	3	4	9	Y	4					14
09	870	N	581	-0-	-289	-0-	580	3	1	9	Y	1					15
10	868	N	556	-0-	-312	-0-	555	3	1	9	Y	1					16

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625

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
05	372	N	355	-0-	-17	-0-	354	3	1	9	Y	1					14
06	360	N	345	-0-	-15	-0-	343	3	2	9	Y	2					16
07	372	N	358	-0-	-14	-0-	358	3			Y	-0-					16
08	353	N	353	-0-	-0-	-0-	352	3	1	9	Y	1					17
09	360	N	340	-0-	-20	-0-	340	3			Y	-0-					17
10	372	N	342	-0-	-30	-0-	342	3			Y	-0-					17

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 307 RRCID -> 224191 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 7475 - 7652

05	620	N	602	-0-	-18	-0-	601	3	1	9	Y	1					35
06	672	N	672	-0-	-0-	-0-	671	3	1	9	Y	1					36
07	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			Y	-0-					36
08	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			Y	-0-	5	5			31
09	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			Y	-0-					31
*10	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			Y	-0-					31

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 711 RRCID -> 224429 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7443 - 7643

05	217	N	216	-0-	-1	-0-	215	3	1	9	Y	1					43
06	212	N	212	-0-	-0-	-0-	211	3	1	9	Y	1					44
07	224	N	224	-0-	-0-	-0-	216	3	8	9	Y	7					51
08	217	N	214	-0-	-3	-0-	212	3	2	9	Y	2					53
09	210	N	183	-0-	-27	-0-	181	3	2	9	Y	2					55
10	217	N	198	-0-	-19	-0-	197	3	1	9	Y	1					56

BAILEY WELL #: 319 RRCID -> 224456 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7526 - 7751

05	527	N	440	-0-	-87	-0-	439	3	1	9	Y	1					59
06	450	N	432	-0-	-18	-0-	432	3			Y	-0-	50	1			9
07	465	N	431	-0-	-34	-0-	431	3			Y	-0-					9
08	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			Y	-0-					9
09	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			Y	-0-					9
*10	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			Y	-0-					9

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 823 RRCID -> 224624 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 8178 PERF. 7676 - 7871

05	257	N	257	-0-	-0-	-0-	250	3	7	9	Y	6					79
06	270	N	255	-0-	-15	-0-	241	3	14	9	Y	13	81	1			11
07	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	3			Y	-0-					11
08	248	N	237	-0-	-11	-0-	236	3	1	9	Y	1					12
09	240	N	230	-0-	-10	-0-	230	3			Y	-0-					12
10	248	N	217	-0-	-31	-0-	217	3			Y	-0-					12

CHILDRESS, P. L. "A" WELL #: 1006 RRCID -> 224817 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 8405 - 8425

05	620	N	592	-0-	-28	-0-	592	3			N	-0-					30
06	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-					30
07	651	N	604	-0-	-47	-0-	603	3	1	9	N	1					31
08	589	N	565	-0-	-24	-0-	564	3	1	9	N	1					32
09	600	N	599	-0-	-1	-0-	597	3	2	9	N	2					34
10	589	N	546	-0-	-43	-0-	544	3	2	9	N	2					36

P. L. CHILDRESS "C" WELL #: 903 RRCID -> 224823 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 7472 - 7792

05	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	3			N	-0-					30
06	90	N	76	-0-	-14	-0-	76	3			N	-0-					30
07	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	3			N	-0-					30
08	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	3			N	-0-	3	5			27
09	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	3			N	-0-					27
10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					27

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625

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
05	341	N	333	-0-	-8	-0-	333	3			N	-0-					32
06	300	N	243	-0-	-57	-0-	243	3			N	-0-					32
07	341	N	254	-0-	-87	-0-	250	3	4	9	N	4					36
08	341	N	248	-0-	-93	-0-	248	3			N	-0-					36
09	247	N	247	-0-	-0-	-0-	246	3	1	9	N	1					37
10	248	N	234	-0-	-14	-0-	232	3	2	9	N	2					39

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
05	558	N	513	-0-	-45	-0-	513	3			N	-0-					6
06	570	N	554	-0-	-16	-0-	554	3			N	-0-					6
07	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-					6
08	527	N	488	-0-	-39	-0-	488	3			N	-0-	5	5			1
09	540	N	505	-0-	-35	-0-	504	3	1	9	N	1					2
10	558	N	429	-0-	-129	-0-	429	3			N	-0-					2

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
05	589	N	585	-0-	-4	-0-	582	3	3	9	Y	3					66
06	576	N	576	-0-	-0-	-0-	574	3	2	9	Y	2	30	1			38
07	589	N	588	-0-	-1	-0-	575	3	13	9	Y	12					50
08	589	N	561	-0-	-28	-0-	553	3	8	9	Y	7					57
09	570	N	551	-0-	-19	-0-	548	3	3	9	Y	3					60
10	589	N	544	-0-	-45	-0-	543	3	1	9	Y	1					61

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
05	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	3			Y	-0-					44
06	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	3			Y	-0-					44
07	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	3			Y	-0-					44
08	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	3			Y	-0-	5	5			39
09	90	N	76	-0-	-14	-0-	76	3			Y	-0-	2	5			37
10	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	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
05	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			Y	-0-					56
06	210	N	199	-0-	-11	-0-	199	3			Y	-0-					56
07	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	3			Y	-0-					56
08	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			Y	-0-					56
09	210	N	199	-0-	-11	-0-	199	3			Y	-0-					56
10	217	N	194	-0-	-23	-0-	193	3	1	9	Y	1					57

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
05	992	N	964	-0-	-28	-0-	947	3	17	9	Y	15					31
06	960	N	923	-0-	-37	-0-	910	3	13	9	Y	12	39	1			4
07	950	N	950	-0-	-0-	-0-	937	3	13	9	Y	12					16
08	918	N	918	-0-	-0-	-0-	898	3	20	9	Y	18					34
09	906	N	906	-0-	-0-	-0-	885	3	21	9	Y	19					53
*10	930	N	930	-0-	-0-	-0-	917	3	13	9	Y	12					65

CHILDRESS, P. L. "G" WELL #: 1008 RRCID -> 227852 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 4162 - 7769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1357	3	12	9	N	11					70
06	1560	N	1526	-0-	-34	-0-	1515	3	11	9	N	10					80
07	1581	N	1516	-0-	-65	-0-	1505	3	11	9	N	10					90
08	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1510	3	10	9	N	9	51	1			48
09	1530	N	1449	-0-	-81	-0-	1439	3	10	9	N	9					57
10	1519	N	1002	-0-	-517	-0-	994	3	8	9	N	7					64

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625

CHILDRESS "B" WELL #: 505 RRCID -> 227899 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 7487 - 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
05	432	N	432	-0-	-0-	-0-	430	3	2	9	N	2					29
06	420	N	419	-0-	-1	-0-	418	3	1	9	N	1					30
07	434	N	419	-0-	-15	-0-	418	3	1	9	N	1					31
08	434	N	409	-0-	-25	-0-	409	3			N	-0-	1	5			30
09	420	N	375	-0-	-45	-0-	375	3			N	-0-					30
10	434	N	393	-0-	-41	-0-	393	3			N	-0-					30

CHILDRESS, P. L. "C" WELL #: 905 RRCID -> 227907 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 8555 PERF. 7434 - 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
05	186	N	178	-0-	-8	-0-	177	3	1	9	N	1					38
06	180	N	142	-0-	-38	-0-	142	3			N	-0-					38
07	186	N	167	-0-	-19	-0-	164	3	3	9	N	3					41
08	186	N	154	-0-	-32	-0-	153	3	1	9	N	1					42
09	150	N	127	-0-	-23	-0-	127	3			N	-0-					42
10	155	N	124	-0-	-31	-0-	123	3	1	9	N	1					43

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 512 RRCID -> 228946 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 7496 - 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
05	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			Y	-0-					63
06	298	N	298	-0-	-0-	-0-	284	3	14	9	Y	13	73	1			3
07	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			Y	-0-					3
08	305	N	305	-0-	-0-	-0-	303	3	2	9	Y	2					5
09	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			Y	-0-					5
*10	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			Y	-0-					5

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
05	515	N	515	-0-	-0-	-0-	509	3	6	9	Y	5					49
06	540	N	459	-0-	-81	-0-	444	3	15	9	Y	14	62	1			1
07	527	N	442	-0-	-85	-0-	442	3			Y	-0-					1
08	527	N	438	-0-	-89	-0-	437	3	1	9	Y	1					2
09	450	N	447	-0-	-3	-0-	447	3			Y	-0-					2
*10	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			Y	-0-					2

BAILEY, J. R. EST "B" WELL #: 416 RRCID -> 228953 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7536 - 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
05	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	3			Y	-0-					12
06	1080	N	868	-0-	-212	-0-	868	3			Y	-0-					12
07	1147	N	1031	-0-	-116	-0-	1031	3			Y	-0-					12
08	1116	N	1083	-0-	-33	-0-	1083	3			Y	-0-					12
09	870	N	705	-0-	-165	-0-	705	3			Y	-0-					12
10	1023	N	943	-0-	-80	-0-	943	3			Y	-0-					12

BAILEY, J. R. EST "B" WELL #: 412 RRCID -> 228955 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7527 - 7759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			Y	-0-					27
06	450	N	425	-0-	-25	-0-	425	3			Y	-0-					27
07	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			Y	-0-					27
08	465	N	457	-0-	-8	-0-	457	3			Y	-0-					27
09	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			Y	-0-					27
10	465	N	454	-0-	-11	-0-	454	3			Y	-0-					27

ROUSSELOT WELL #: 1326 RRCID -> 231052 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7486 - 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
05	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					42
06	330	N	318	-0-	-12	-0-	318	3			N	-0-					42
07	372	N	343	-0-	-29	-0-	343	3			N	-0-					42
08	408	N	408	-0-	-0-	-0-	407	3	1	9	N	1					43
09	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					43
*10	403	N	403	-0-	-0-	-0-	400	3	3	9	N	3					46

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
ROUSSELOT WELL #: 1401 RRCID -> 231053 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 7326 - 7389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	589	N	487	-0-	-102	-0-	486	3	1	9	N	1					15
06	510	N	456	-0-	-54	-0-	456	3			N	-0-					15
07	496	N	489	-0-	-7	-0-	489	3			N	-0-					15
08	660	N	660	-0-	-0-	-0-	659	3	1	9	N	1					16
09	699	N	699	-0-	-0-	-0-	698	3	1	9	N	1					17
*10	655	N	655	-0-	-0-	-0-	651	3	4	9	N	4					21

BAILEY WELL #: 328 RRCID -> 231054 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7710 - 7785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	775	N	641	-0-	-134	-0-	641	3			Y	-0-					35
06	747	N	747	-0-	-0-	-0-	743	3	4	9	Y	4					39
07	744	N	711	-0-	-33	-0-	707	3	4	9	Y	4					43
08	735	N	735	-0-	-0-	-0-	733	3	2	9	Y	2					45
09	722	N	722	-0-	-0-	-0-	719	3	3	9	Y	3					48
10	713	N	556	-0-	-157	-0-	555	3	1	9	Y	1					49

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
05	558	N	524	-0-	-34	-0-	524	3			N	-0-					7
06	570	N	469	-0-	-101	-0-	469	3			N	-0-					7
07	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					7
08	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-	1	5			6
09	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					6
10	589	N	479	-0-	-110	-0-	479	3			N	-0-					6

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
05	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			Y	-0-					14
06	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			Y	-0-					14
07	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			Y	-0-					14
08	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			Y	-0-					14
09	210	N	193	-0-	-17	-0-	193	3			Y	-0-					14
10	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	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
05	713	N	672	-0-	-41	-0-	668	3	4	9	N	4					28
06	660	N	644	-0-	-16	-0-	642	3	2	9	N	2					30
07	663	N	663	-0-	-0-	-0-	659	3	4	9	N	4					34
08	682	N	649	-0-	-33	-0-	648	3	1	9	N	1					35
09	634	N	634	-0-	-0-	-0-	631	3	3	9	N	3					38
10	651	N	635	-0-	-16	-0-	629	3	6	9	N	5					43

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
05	219	N	219	-0-	-0-	-0-	218	3	1	9	Y	1					43
06	210	N	194	-0-	-16	-0-	194	3			Y	-0-					43
07	217	N	204	-0-	-13	-0-	203	3	1	9	Y	1					44
08	217	N	189	-0-	-28	-0-	189	3			Y	-0-					44
09	180	N	177	-0-	-3	-0-	177	3			Y	-0-					44
*10	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			Y	-0-					44

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
05	512	N	512	-0-	-0-	-0-	509	3	3	9	Y	3					63
06	521	N	521	-0-	-0-	-0-	519	3	2	9	Y	2					65
07	510	N	510	-0-	-0-	-0-	509	3	1	9	Y	1					66
08	589	N	589	-0-	-0-	-0-	581	3	8	9	Y	7					73
09	536	N	536	-0-	-0-	-0-	532	3	4	9	Y	4					77
*10	611	N	611	-0-	-0-	-0-	608	3	3	9	Y	3	73	1			7

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625

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
05	1116	N	1020	-0-	-96	-0-	1018	3	2	9	Y	2					41
06	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1120	3	3	9	Y	3					44
07	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1168	3	7	9	Y	6					50
08	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1144	3	8	9	Y	7					57
09	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1070	3	1	9	Y	1					58
*10	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1110	3	3	9	Y	3					61

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
05	425	N	425	-0-	-0-	-0-	424	3	1	9	Y	1					43
06	450	N	349	-0-	-101	-0-	349	3			Y	-0-					43
07	403	N	357	-0-	-46	-0-	357	3			Y	-0-					43
08	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			Y	-0-	2	5			41
09	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			Y	-0-					41
*10	417	N	417	-0-	-0-	-0-	415	3	2	9	Y	2					43

CHILDRESS, P. L. "A" WELL #: 1004 RRCID -> 232573 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7452 - 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
05	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					20
06	521	N	521	-0-	-0-	-0-	520	3	1	9	N	1					21
07	558	N	517	-0-	-41	-0-	517	3			N	-0-					21
08	558	N	469	-0-	-89	-0-	469	3			N	-0-					21
09	510	N	496	-0-	-14	-0-	495	3	1	9	N	1					22
10	527	N	501	-0-	-26	-0-	500	3	1	9	N	1					23

BAILEY WELL #: 230 RRCID -> 232575 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7461 - 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	5			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1079	3	6	9	Y	5					12
06	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	3			Y	-0-					12
07	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1117	3	1	9	Y	1					13
08	1085	N	1040	-0-	-45	-0-	1039	3	1	9	Y	1					14
09	1050	N	962	-0-	-88	-0-	952	3	10	9	Y	9					23
10	1085	N	997	-0-	-88	-0-	994	3	3	9	Y	3					26

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 720 RRCID -> 232579 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 7490 - 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
05	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	3			Y	-0-					31
06	150	N	137	-0-	-13	-0-	137	3			Y	-0-					31
07	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			Y	-0-					31
08	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			Y	-0-					31
09	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			Y	-0-					31
*10	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			Y	-0-					31

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 713 RRCID -> 232642 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7461 - 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
05	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	3			Y	-0-					51
06	210	N	201	-0-	-9	-0-	201	3			Y	-0-					51
07	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	3			Y	-0-					51
08	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	3			Y	-0-					51
09	210	N	196	-0-	-14	-0-	196	3			Y	-0-					51
10	217	N	200	-0-	-17	-0-	200	3			Y	-0-					51

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625

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
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-					21
06	15	N	9	-0-	-6	-0-	9	3			Y	-0-					21
07	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			Y	-0-					21
08	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			Y	-0-					21
09	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			Y	-0-					21
*10	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	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
05	744	N	729	-0-	-15	-0-	729	3			Y	-0-					57
06	720	N	700	-0-	-20	-0-	700	3			Y	-0-	44	1			13
07	744	N	725	-0-	-19	-0-	725	3			Y	-0-					13
08	744	N	712	-0-	-32	-0-	711	3	1	9	Y	1					14
09	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			Y	-0-					14
10	713	N	657	-0-	-56	-0-	657	3			Y	-0-					14

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
05	434	N	271	-0-	-163	-0-	271	3			Y	-0-					57
06	360	N	130	-0-	-230	-0-	128	3	2	9	Y	2	51	1			8
07	372	N	85	-0-	-287	-0-	85	3			Y	-0-					8
08	279	N	56	-0-	-223	-0-	56	3			Y	-0-	2	5			6
09	120	N	89	-0-	-31	-0-	89	3			Y	-0-					6
10	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	3			Y	-0-					6

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
05	341	N	309	-0-	-32	-0-	309	3			Y	-0-					34
06	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			Y	-0-					34
07	372	N	346	-0-	-26	-0-	346	3			Y	-0-					34
08	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			Y	-0-	3	5			31
09	360	N	349	-0-	-11	-0-	349	3			Y	-0-					31
10	341	N	274	-0-	-67	-0-	273	3	1	9	Y	1					32

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
05	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			Y	-0-					56
06	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			Y	-0-					56
07	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			Y	-0-					56
08	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			Y	-0-					56
09	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			Y	-0-					56
*10	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			Y	-0-					56

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
05	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			Y	-0-					48
06	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			Y	-0-					48
07	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			Y	-0-					48
08	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			Y	-0-	5	5			43
09	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			Y	-0-	1	5			42
*10	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			Y	-0-					42

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
05	405	N	405	-0-	-0-	-0-	396	3	9	9	N	8					50
06	393	N	393	-0-	-0-	-0-	386	3	7	9	N	6					56
07	403	N	400	-0-	-3	-0-	394	3	6	9	N	5					61
08	403	N	376	-0-	-27	-0-	374	3	2	9	N	2	49	1			14
09	390	N	359	-0-	-31	-0-	357	3	2	9	N	2					16
10	403	N	365	-0-	-38	-0-	357	3	8	9	N	7					23

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625

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
05	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			Y	-0-					27
06	270	N	248	-0-	-22	-0-	248	3			Y	-0-					27
07	341	N	276	-0-	-65	-0-	272	3	4	9	Y	4					31
08	286	N	286	-0-	-0-	-0-	283	3	3	9	Y	3					34
09	280	N	280	-0-	-0-	-0-	279	3	1	9	Y	1					35
10	279	N	268	-0-	-11	-0-	268	3			Y	-0-					35

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
05	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			Y	-0-					26
06	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			Y	-0-					26
07	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			Y	-0-					26
08	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			Y	-0-	5	5			21
09	660	N	500	-0-	-160	-0-	500	3			Y	-0-					21
10	682	N	453	-0-	-229	-0-	453	3			Y	-0-					21

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
05	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			Y	-0-					44
06	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			Y	-0-					44
07	229	N	229	-0-	-0-	-0-	228	3	1	9	Y	1					45
08	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			Y	-0-					45
09	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			Y	-0-					45
10	217	N	191	-0-	-26	-0-	191	3			Y	-0-					45

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
05	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			Y	-0-					35
06	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	3			Y	-0-					35
07	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	3			Y	-0-					35
08	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			Y	-0-					35
09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					35
*10	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			Y	-0-					35

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
05	341	N	331	-0-	-10	-0-	331	3			Y	-0-					57
06	330	N	307	-0-	-23	-0-	307	3			Y	-0-					57
07	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			Y	-0-					57
08	341	N	311	-0-	-30	-0-	311	3			Y	-0-	1	5			56
09	300	N	280	-0-	-20	-0-	280	3			Y	-0-					56
10	341	N	280	-0-	-61	-0-	280	3			Y	-0-					56

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
05	589	N	473	-0-	-116	-0-	472	3	1	9	N	1					29
06	570	N	442	-0-	-128	-0-	442	3			N	-0-					29
07	558	N	500	-0-	-58	-0-	499	3	1	9	N	1					30
08	465	N	372	-0-	-93	-0-	372	3			N	-0-					30
09	450	N	342	-0-	-108	-0-	342	3			N	-0-					30
*10	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	3			N	-0-					30

BAILEY WELL #: 238 RRCID -> 238630 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 7490 - 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
05	279	N	265	-0-	-14	-0-	265	3			Y	-0-					20
06	300	N	271	-0-	-29	-0-	271	3			Y	-0-					20
07	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			Y	-0-					20
08	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			Y	-0-	3	5			17
09	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			Y	-0-					17
*10	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			Y	-0-					17

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625

BAILEY, J. R. EST "B" WELL #: 1905 RRCID -> 239767 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7548 - 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
05	310	N	293	-0-	-17	-0-	286	3	7	9	Y	6					79
06	300	N	281	-0-	-19	-0-	273	3	8	9	Y	7					86
07	310	N	305	-0-	-5	-0-	285	3	20	9	Y	18					104
08	323	N	323	-0-	-0-	-0-	262	3	61	9	Y	55	132	1			27
09	270	N	268	-0-	-2	-0-	266	3	2	9	Y	2					29
10	310	N	284	-0-	-26	-0-	269	3	15	9	Y	14					43

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 807 RRCID -> 239769 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 7402 - 7508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			Y	-0-					39
06	330	N	280	-0-	-50	-0-	277	3	3	9	Y	3					42
07	341	N	276	-0-	-65	-0-	276	3			Y	-0-					42
08	341	N	285	-0-	-56	-0-	284	3	1	9	Y	1					43
09	320	N	320	-0-	-0-	-0-	318	3	2	9	Y	2					45
*10	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			Y	-0-					45

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 804 RRCID -> 239771 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7475 - 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
05	992	N	886	-0-	-106	-0-	882	3	4	9	Y	4					24
06	960	N	897	-0-	-63	-0-	890	3	7	9	Y	6					30
07	930	N	891	-0-	-39	-0-	883	3	8	9	Y	7					37
08	899	N	845	-0-	-54	-0-	837	3	8	9	Y	7					44
09	900	N	826	-0-	-74	-0-	825	3	1	9	Y	1					45
10	899	N	846	-0-	-53	-0-	842	3	4	9	Y	4					49

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
05	961	N	933	-0-	-28	-0-	929	3	4	9	Y	4					68
06	930	N	913	-0-	-17	-0-	907	3	6	9	Y	5					73
07	940	N	940	-0-	-0-	-0-	927	3	13	9	Y	12					85
08	933	N	933	-0-	-0-	-0-	924	3	9	9	Y	8					93
09	900	N	888	-0-	-12	-0-	886	3	2	9	Y	2					95
10	930	N	912	-0-	-18	-0-	906	3	6	9	Y	5	90	1			10

BAILEY WELL #: 327 RRCID -> 240945 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7521 - 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
05	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			Y	-0-					27
06	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			Y	-0-					27
07	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			Y	-0-					27
08	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			Y	-0-					27
09	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			Y	-0-					27
*10	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			Y	-0-					27

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 514 RRCID -> 240949 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7498 - 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
05	248	N	226	-0-	-22	-0-	226	3			Y	-0-					24
06	210	N	207	-0-	-3	-0-	207	3			Y	-0-					24
07	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			Y	-0-					24
08	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			Y	-0-					24
09	225	N	225	-0-	-0-	-0-	222	3	3	9	Y	3					27
10	217	N	200	-0-	-17	-0-	200	3			Y	-0-					27

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 821 RRCID -> 240950 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7658 - 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
05	1333	N	1314	-0-	-19	-0-	1305	3	9	9	Y	8					50
06	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1288	3	22	9	Y	20					70
07	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1302	3	26	9	Y	24					94
08	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1302	3	17	9	Y	15					109
09	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1252	3	13	9	Y	12	121	1			-0-
10	1240	N	1166	-0-	-74	-0-	1166	3			Y	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 612 RRCID -> 241395 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7512 - 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
05	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	3			Y	-0-					20
06	150	N	139	-0-	-11	-0-	139	3			Y	-0-					20
07	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			Y	-0-					20
08	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			Y	-0-					20
09	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			Y	-0-					20
*10	145	N	145	-0-	-0-	-0-	143	3	2	9	Y	2					22

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 621 RRCID -> 241410 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7508 - 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
05	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			Y	-0-					17
06	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			Y	-0-					17
07	343	N	343	-0-	-0-	-0-	331	3	12	9	Y	11					28
08	320	N	320	-0-	-0-	-0-	318	3	2	9	Y	2					30
09	300	N	248	-0-	-52	-0-	248	3			Y	-0-					30
10	341	N	326	-0-	-15	-0-	326	3			Y	-0-					30

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
05	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1197	3	9	9	N	8					33
06	1140	N	1087	-0-	-53	-0-	1085	3	2	9	N	2					35
07	1116	N	1099	-0-	-17	-0-	1096	3	3	9	N	3					38
08	1178	N	1086	-0-	-92	-0-	1084	3	2	9	N	2					40
09	1080	N	1046	-0-	-34	-0-	1043	3	3	9	N	3					43
*10	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1148	3	8	9	N	7					50

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
05	372	N	324	-0-	-48	-0-	324	3			Y	-0-					-0-
06	390	N	317	-0-	-73	-0-	317	3			Y	-0-					-0-
07	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			Y	-0-					-0-
08	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			Y	-0-					-0-
09	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			Y	-0-					-0-
*10	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			Y	-0-					-0-

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
05	465	N	453	-0-	-12	-0-	453	3			Y	-0-					45
06	450	N	422	-0-	-28	-0-	420	3	2	9	Y	2	34	1			13
07	435	N	435	-0-	-0-	-0-	433	3	2	9	Y	2					15
08	457	N	457	-0-	-0-	-0-	455	3	2	9	Y	2					17
09	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			Y	-0-					17
*10	476	N	476	-0-	-0-	-0-	475	3	1	9	Y	1					18

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
05	434	N	409	-0-	-25	-0-	407	3	2	9	Y	2					30
06	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			Y	-0-					30
07	465	N	441	-0-	-24	-0-	441	3			Y	-0-					30
08	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			Y	-0-	5	5			25
09	450	N	353	-0-	-97	-0-	353	3			Y	-0-	5	5			20
10	434	N	402	-0-	-32	-0-	402	3			Y	-0-					20

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
05	775	N	712	-0-	-63	-0-	710	3	2	9	Y	2					22
06	780	N	738	-0-	-42	-0-	735	3	3	9	Y	3					25
07	775	N	759	-0-	-16	-0-	756	3	3	9	Y	3					28
08	769	N	769	-0-	-0-	-0-	758	3	11	9	Y	10					38
09	750	N	700	-0-	-50	-0-	700	3			Y	-0-					38
10	744	N	718	-0-	-26	-0-	714	3	4	9	Y	4					42

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625

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
05	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	3			Y	-0-					12
06	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1197	3	1	9	Y	1					13
07	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1244	3	10	9	Y	9					22
08	1085	N	1054	-0-	-31	-0-	1048	3	6	9	Y	5					27
09	1140	N	943	-0-	-197	-0-	943	3			Y	-0-					27
10	1178	N	948	-0-	-230	-0-	942	3	6	9	Y	5					32

CHILDRESS, P. L. "A" WELL #: 1009 RRCID -> 242750 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8562 - 8621

05	775	N	663	-0-	-112	-0-	663	3			N	-0-					32
06	750	N	696	-0-	-54	-0-	696	3			N	-0-					32
07	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-					32
08	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	3			N	-0-					32
09	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	3			N	-0-					32
10	744	N	690	-0-	-54	-0-	689	3	1	9	N	1					33

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 806 RRCID -> 242751 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8636 - 8792

05	367	N	367	-0-	-0-	-0-	365	3	2	9	Y	2					82
06	353	N	353	-0-	-0-	-0-	350	3	3	9	Y	3	78	1			7
07	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			Y	-0-					7
08	372	N	369	-0-	-3	-0-	366	3	3	9	Y	3					10
09	360	N	329	-0-	-31	-0-	329	3			Y	-0-					10
10	372	N	336	-0-	-36	-0-	336	3			Y	-0-					10

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 522 RRCID -> 244862 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7517 - 7753

05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			Y	-0-					20
06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			Y	-0-					20
07	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			Y	-0-					20
08	158	N	158	-0-	-0-	-0-	156	3	2	9	Y	2					22
09	150	N	142	-0-	-8	-0-	142	3			Y	-0-					22
10	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	3			Y	-0-					22

ROUSSELOT WELL #: 1316 RRCID -> 245811 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 8116 - 8414

05	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					22
06	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					22
07	310	N	218	-0-	-92	-0-	218	3			N	-0-					22
08	279	N	207	-0-	-72	-0-	207	3			N	-0-					22
09	240	N	186	-0-	-54	-0-	186	3			N	-0-					22
10	217	N	177	-0-	-40	-0-	177	3			N	-0-					22

CHILDRESS, P. L. "G" WELL #: 1016 RRCID -> 246299 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7387 - 8686

05	651	N	614	-0-	-37	-0-	614	3			N	-0-					60
06	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-					60
07	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-					60
08	620	N	577	-0-	-43	-0-	577	3			N	-0-	5	5			55
09	630	N	616	-0-	-14	-0-	616	3			N	-0-	5	5			50
10	651	N	600	-0-	-51	-0-	600	3			N	-0-	3	5			47

CHILDRESS, P. L. "A" WELL #: 1005 RRCID -> 246300 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 7476 - 8868

05	775	N	699	-0-	-76	-0-	699	3			N	-0-					8
06	690	N	673	-0-	-17	-0-	673	3			N	-0-					8
07	682	N	653	-0-	-29	-0-	653	3			N	-0-					8
08	713	N	590	-0-	-123	-0-	590	3			N	-0-	1	5			7
09	660	N	587	-0-	-73	-0-	587	3			N	-0-					7
*10	740	N	740	-0-	-0-	-0-	739	3	1	9	N	1					8

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625

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
05	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			Y	-0-					15
06	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			Y	-0-					15
07	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			Y	-0-					15
08	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			Y	-0-	3	5			12
09	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			Y	-0-					12
*10	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			Y	-0-					12

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
05	302	N	302	-0-	-0-	-0-	296	3	6	9	N	5					40
06	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					40
07	291	N	291	-0-	-0-	-0-	289	3	2	9	N	2					42
08	285	N	285	-0-	-0-	-0-	284	3	1	9	N	1					43
09	288	N	288	-0-	-0-	-0-	284	3	4	9	N	4					47
*10	297	N	297	-0-	-0-	-0-	296	3	1	9	N	1					48

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
05	527	N	508	-0-	-19	-0-	507	3	1	9	Y	1					23
06	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			Y	-0-					23
07	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			Y	-0-					23
08	470	N	470	-0-	-0-	-0-	468	3	2	9	Y	2					25
09	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			Y	-0-					25
10	434	N	411	-0-	-23	-0-	408	3	3	9	Y	3					28

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
05	248	N	236	-0-	-12	-0-	235	3	1	9	Y	1					33
06	300	N	215	-0-	-85	-0-	215	3			Y	-0-					33
07	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			Y	-0-					33
08	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			Y	-0-	3	5			30
09	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			Y	-0-					30
*10	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			Y	-0-					30

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
05	596	N	596	-0-	-0-	-0-	586	3	10	9	Y	9					27
06	540	N	514	-0-	-26	-0-	503	3	11	9	Y	10					37
07	566	N	566	-0-	-0-	-0-	557	3	9	9	Y	8					45
08	551	N	551	-0-	-0-	-0-	531	3	20	9	Y	18					63
09	524	N	524	-0-	-0-	-0-	522	3	2	9	Y	2					65
10	527	N	526	-0-	-1	-0-	517	3	9	9	Y	8					73

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
05	1085	N	971	-0-	-114	-0-	971	3			Y	-0-					12
06	1050	N	860	-0-	-190	-0-	859	3	1	9	Y	1					13
07	1023	N	995	-0-	-28	-0-	995	3			Y	-0-					13
08	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	3			Y	-0-					13
09	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	3			Y	-0-					13
*10	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1018	3	4	9	Y	4					17

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
05	465	N	400	-0-	-65	-0-	400	3			N	-0-					32
06	420	N	366	-0-	-54	-0-	366	3			N	-0-					32
07	434	N	374	-0-	-60	-0-	374	3			N	-0-					32
08	403	N	368	-0-	-35	-0-	368	3			N	-0-					32
09	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					32
10	372	N	362	-0-	-10	-0-	362	3			N	-0-					32

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625

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
05	2263	N	2253	-0-	-10	-0-	2252	3	1	9	Y	1					16
06	2190	N	2160	-0-	-30	-0-	2159	3	1	9	Y	1					17
07	2201	N	2059	-0-	-142	-0-	2046	3	13	9	Y	12					29
08	2201	N	2182	-0-	-19	-0-	2169	3	13	9	Y	12					41
09	2130	N	2062	-0-	-68	-0-	2060	3	2	9	Y	2					43
*10	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2104	3	13	9	Y	12					55

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 826 RRCID -> 254952 COMPL. DATE 12/08/2009 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7680 - 7741

05	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1483	3	8	9	Y	7					36
06	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1420	3	9	9	Y	8					44
07	1550	N	1519	-0-	-31	-0-	1487	3	32	9	Y	29					73
08	1488	N	1475	-0-	-13	-0-	1457	3	18	9	Y	16					89
09	1440	N	1392	-0-	-48	-0-	1385	3	7	9	Y	6	61	1			34
10	1519	N	1227	-0-	-292	-0-	1227	3			Y	-0-					34

CHILDRESS, P. L. "C" WELL #: 910 RRCID -> 254955 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7437 - 7486

05	989	N	989	-0-	-0-	-0-	983	3	6	9	N	5					44
06	919	N	919	-0-	-0-	-0-	915	3	4	9	N	4					48
07	953	N	953	-0-	-0-	-0-	949	3	4	9	N	4					52
08	992	N	940	-0-	-52	-0-	936	3	4	9	N	4	43	1			13
09	930	N	895	-0-	-35	-0-	894	3	1	9	N	1					14
10	961	N	886	-0-	-75	-0-	882	3	4	9	N	4					18

HEMPHILL WELL #: 2405 RRCID -> 255550 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7302 - 8550

05	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	3			Y	-0-					-0-
06	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	3			Y	-0-					-0-
07	1457	N	1271	-0-	-186	-0-	1271	3			Y	-0-					-0-
08	1364	N	1089	-0-	-275	-0-	1089	3			Y	-0-					-0-
09	1260	N	1067	-0-	-193	-0-	1067	3			Y	-0-					-0-
10	1271	N	717	-0-	-554	-0-	717	3			Y	-0-					-0-

CHILDRESS, P. L. "G" WELL #: 1022 RRCID -> 255551 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7420 - 7496

05	868	N	821	-0-	-47	-0-	820	3	1	9	N	1					45
06	840	N	838	-0-	-2	-0-	836	3	2	9	N	2	35	1			12
07	868	N	812	-0-	-56	-0-	810	3	2	9	N	2					14
08	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	3			N	-0-					14
09	840	N	823	-0-	-17	-0-	822	3	1	9	N	1					15
*10	822	N	822	-0-	-0-	-0-	821	3	1	9	N	1					16

CHILDRESS, P. L. "E" WELL #: 1220 RRCID -> 256172 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 7489 - 7666

05	217	N	192	-0-	-25	-0-	192	3			N	-0-					31
06	210	N	182	-0-	-28	-0-	182	3			N	-0-					31
07	248	N	185	-0-	-63	-0-	185	3			N	-0-					31
08	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	3			N	-0-					31
09	180	N	178	-0-	-2	-0-	178	3			N	-0-					31
10	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	3			N	-0-					31

ROUSSELOT WELL #: 1517 RRCID -> 256173 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 7342 - 8316

05	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			N	-0-					17
06	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	3			N	-0-					17
07	713	N	695	-0-	-18	-0-	692	3	3	9	N	3					20
08	713	N	699	-0-	-14	-0-	696	3	3	9	N	3					23
09	690	N	603	-0-	-87	-0-	603	3			N	-0-					23
10	682	N	619	-0-	-63	-0-	613	3	6	9	N	5					28

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625

CHILDRESS, P. L. "A" WELL #: 1008 RRCID -> 256784 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7437 - 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
05	384	N	384	-0-	-0-	-0-	383	3	1	9	N	1					10
06	390	N	353	-0-	-37	-0-	351	3	2	9	N	2					12
07	372	N	321	-0-	-51	-0-	321	3			N	-0-					12
08	372	N	315	-0-	-57	-0-	315	3			N	-0-					12
09	360	N	297	-0-	-63	-0-	297	3			N	-0-					12
10	310	N	294	-0-	-16	-0-	293	3	1	9	N	1					13

CHILDRESS "B" WELL #: 501 RRCID -> 256785 COMPL. DATE 03/29/2010 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7630 - 7682

05	1209	N	1106	-0-	-103	-0-	1106	3			N	-0-					13
06	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	3			N	-0-					13
07	1085	N	825	-0-	-260	-0-	825	3			N	-0-					13
08	1116	N	598	-0-	-518	-0-	598	3			N	-0-					13
09	1110	N	603	-0-	-507	-0-	603	3			N	-0-					13
10	837	N	559	-0-	-278	-0-	559	3			N	-0-					13

CHILDRESS, P. L. "C" WELL #: 909 RRCID -> 256786 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7464 - 7828

05	837	N	773	-0-	-64	-0-	772	3	1	9	N	1					36
06	780	N	758	-0-	-22	-0-	755	3	3	9	N	3					39
07	806	N	786	-0-	-20	-0-	783	3	3	9	N	3					42
08	775	N	736	-0-	-39	-0-	736	3			N	-0-					42
09	750	N	737	-0-	-13	-0-	735	3	2	9	N	2					44
10	775	N	692	-0-	-83	-0-	690	3	2	9	N	2					46

CHILDRESS, P. L. "F" WELL #: 1601 RRCID -> 256787 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7516 - 8370

05	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1444	3	13	9	N	12					50
06	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1403	3	10	9	N	9	39	1			20
07	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1434	3	3	9	N	3					23
08	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1361	3	4	9	N	4					27
09	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1278	3	3	9	N	3					30
*10	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1263	3	8	9	N	7					37

BAILEY, J. R. EST "B" WELL #: 425 RRCID -> 256810 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7683 - 7758

05	1519	N	1389	-0-	-130	-0-	1388	3	1	9	Y	1					14
06	1470	N	1401	-0-	-69	-0-	1399	3	2	9	Y	2					16
07	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1469	3	3	9	Y	3					19
08	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1408	3	8	9	Y	7					26
09	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1298	3	2	9	Y	2					28
*10	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1326	3	1	9	Y	1					29

CHILDRESS, P. L. "E" WELL #: 1207 RRCID -> 257170 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7500 - 7798

05	279	N	244	-0-	-35	-0-	244	3			N	-0-					38
06	270	N	237	-0-	-33	-0-	237	3			N	-0-					38
07	270	N	270	-0-	-0-	-0-	269	3	1	9	N	1					39
08	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					39
09	240	N	226	-0-	-14	-0-	220	3	6	9	N	5					44
*10	299	N	299	-0-	-0-	-0-	295	3	4	9	N	4					48

HEMPHILL WELL #: 2406 RRCID -> 257313 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8374 - 8570

05	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	2198	3			Y	-0-					-0-
06	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2131	3			Y	-0-					-0-
07	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	2263	3			Y	-0-					-0-
08	2201	N	2164	-0-	-37	-0-	2164	3			Y	-0-					-0-
09	2130	N	2107	-0-	-23	-0-	2107	3			Y	-0-					-0-
10	2263	N	2077	-0-	-186	-0-	2077	3			Y	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625

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
05	2387	N	2317	-0-	-70	-0-	2300	3	17	9	N	15	56	1			9
06	2280	N	2261	-0-	-19	-0-	2241	3	20	9	N	18					27
07	2356	N	2324	-0-	-32	-0-	2306	3	18	9	N	16					43
08	2325	N	2303	-0-	-22	-0-	2281	3	22	9	N	20	53	1			10
09	2250	N	2187	-0-	-63	-0-	2172	3	15	9	N	14					24
10	2325	N	2216	-0-	-109	-0-	2195	3	21	9	N	19					43

CHILDRESS, P. L. "F" WELL #: 1606 RRCID -> 259160 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 8340 - 8354

05	456	N	456	-0-	-0-	-0-	455	3	1	9	N	1					30
06	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					30
07	429	N	429	-0-	-0-	-0-	428	3	1	9	N	1					31
08	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					31
09	379	N	379	-0-	-0-	-0-	378	3	1	9	N	1					32
*10	448	N	448	-0-	-0-	-0-	445	3	3	9	N	3					35

CHILDRESS, P. L. WELL #: 618 RRCID -> 259163 COMPL. DATE 04/06/2010 TOTAL DEPTH 8980 PERF. 7732 - 8652

05	3844	X	3481	-0-	-363	-0-	3467	3	14	9	N	13					57
06	3720	X	3492	-0-	-228	-0-	3478	3	14	9	N	13					70
07	3782	X	3691	-0-	-91	-0-	3673	3	18	9	N	16					86
08	3751	X	3667	-0-	-84	-0-	3653	3	14	9	N	13	75	1			24
09	3630	X	3361	-0-	-269	-0-	3346	3	15	9	N	14					38
10	3689	X	3272	-0-	-417	-0-	3260	3	12	9	N	11					49

BAILEY WELL #: 234 RRCID -> 263256 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7496 - 7626

05	713	N	710	-0-	-3	-0-	709	3	1	9	Y	1					43
06	690	N	670	-0-	-20	-0-	668	3	2	9	Y	2					45
07	744	N	699	-0-	-45	-0-	691	3	8	9	Y	7					52
08	713	N	684	-0-	-29	-0-	681	3	3	9	Y	3					55
09	660	N	617	-0-	-43	-0-	615	3	2	9	Y	2					57
10	713	N	668	-0-	-45	-0-	662	3	6	9	Y	5					62

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 810 RRCID -> 263293 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7485 - 7713

05	465	N	460	-0-	-5	-0-	450	3	10	9	Y	9					122
06	452	N	452	-0-	-0-	-0-	427	3	25	9	Y	23	95	1			50
07	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			Y	-0-					50
08	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			Y	-0-					50
09	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			Y	-0-					50
*10	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			Y	-0-					50

DAVIDSON WELL #: 3406 RRCID -> 263303 COMPL. DATE 07/24/2011 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7893 - 7934

05	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	3			N	-0-					67
06	120	N	97	-0-	-23	-0-	97	3			N	-0-					67
07	124	N	85	-0-	-39	-0-	85	3			N	-0-					67
08	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	3			N	-0-	5	5			62
09	90	N	69	-0-	-21	-0-	69	3			N	-0-	5	5			57
10	93	N	57	-0-	-36	-0-	57	3			N	-0-	5	5			52

LAUFFER WELL #: 1306 RRCID -> 263326 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7389 - 8269

05	1023	N	960	-0-	-63	-0-	942	3	18	9	N	16					73
06	960	N	935	-0-	-25	-0-	912	3	23	9	N	21					94
07	930	N	900	-0-	-30	-0-	898	3	2	9	N	2	68	1			28
08	961	N	911	-0-	-50	-0-	908	3	3	9	N	3					31
09	930	N	644	-0-	-286	-0-	642	3	2	9	N	2					33
10	899	N	875	-0-	-24	-0-	873	3	2	9	N	2					35

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
CHANDLER "44" WELL #: 4403 RRCID -> 284750 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 8980 PERF. 3540 - 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
07	62 X	45	-0-	-17	-0-	45	3			N	-0-					-0-
08	62 X	37	-0-	-25	-0-	37	3			N	-0-					-0-
*09	60 X	35	-0-	-25	-0-	35	3			N	-0-					-0-
10	62 X	34	-0-	-28	-0-	34	3			N	-0-					-0-

BAYLOR OPERATING, LLC 058832
UNIVERSITY SCHLEICHER 21 WELL #: 1 RRCID -> 282906 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7202 - 7926

05	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					-0-
06	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	1			N	-0-					-0-
07	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	1			N	-0-					-0-
08	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	1			N	-0-					-0-
*09	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	1			N	-0-					-0-
10	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

BOYD & MCWILLIAMS ENERGY GROUP 084545
7 UNIVERSITY 54 WELL #: 4 RRCID -> 095367 COMPL. DATE 09/09/1981 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 7154 - 7176

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 54 WELL #: 2 RRCID -> 133561 COMPL. DATE 01/03/1990 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 7143 - 7174

05	155 N	151	-0-	-4	-0-	10	1	141	3	N	-0-					-0-
06	150 N	143	-0-	-7	-0-	9	1	134	3	N	-0-					-0-
07	155 N	147	-0-	-8	-0-	10	1	137	3	N	-0-					-0-
08	155 N	148	-0-	-7	-0-	10	1	138	3	N	-0-					-0-
09	150 N	138	-0-	-12	-0-	9	1	129	3	N	-0-					-0-
10	155 N	91	-0-	-64	-0-	6	1	85	3	N	-0-					-0-

7 UNIVERSITY 54 WELL #: 1 RRCID -> 224125 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 7146 - 7376

05	434 N	429	-0-	-5	-0-	28	1	401	3	N	-0-					-0-
06	420 N	409	-0-	-11	-0-	27	1	382	3	N	-0-					-0-
07	434 N	418	-0-	-16	-0-	27	1	391	3	N	-0-					-0-
08	434 N	420	-0-	-14	-0-	27	1	393	3	N	-0-					-0-
09	420 N	394	-0-	-26	-0-	26	1	368	3	N	-0-					-0-
10	403 N	258	-0-	-145	-0-	17	1	241	3	N	-0-					-0-

BREITBURN OPERATING L.P. 090732
UNIVERSITY "5" WELL #: 1 RRCID -> 089874 COMPL. DATE 10/09/1980 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7149 - 7205

05	589 N	549	-0-	-40	-0-	549	2			N	-0-					-0-
06	570 N	519	-0-	-51	-0-	519	2			N	-0-					-0-
07	558 N	540	-0-	-18	-0-	540	2			N	-0-					-0-
08	558 N	537	-0-	-21	-0-	537	2			N	-0-					-0-
*09	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					-0-
10	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					27
06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					27
07	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					27
08	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					27
*09	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					27
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					27

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
05	341	N	332	-0-	-9	-0-	332	2			N	-0-					8
06	330	N	319	-0-	-11	-0-	319	2			N	-0-					8
07	341	N	330	-0-	-11	-0-	330	2			N	-0-					8
08	341	N	326	-0-	-15	-0-	326	2			N	-0-					8
09	330	N	294	-0-	-36	-0-	294	2			N	-0-					8
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					8

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
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
05	535	N	535	-0-	-0-	-0-	44	1	480	3	Y	10	13	1			11
							11	9									
06	510	N	489	-0-	-21	-0-	39	1	441	3	Y	8	7	1			12
							9	9									
07	498	N	498	-0-	-0-	-0-	38	1	450	3	Y	9	6	1			15
							10	9									
08	527	N	495	-0-	-32	-0-	53	1	434	3	Y	7	9	1			13
							8	9									
*09	487	N	487	-0-	-0-	-0-	44	1	434	3	Y	8	3	1			18
							9	9									
10	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					18

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
05	124	N	118	-0-	-6	-0-	10	1	108	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	10	1	110	3	Y	-0-					-0-
07	129	N	129	-0-	-0-	-0-	10	1	119	3	Y	-0-					-0-
08	124	N	122	-0-	-2	-0-	13	1	109	3	Y	-0-					-0-
09	120	N	118	-0-	-2	-0-	11	1	107	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
05	279	N	252	-0-	-27	-0-	21	1	227	3	Y	4	6	1			5
							4	9									
06	270	N	236	-0-	-34	-0-	19	1	213	3	Y	4	3	1			6
							4	9									
07	293	N	293	-0-	-0-	-0-	23	1	266	3	Y	4	3	1			7
							4	9									
08	248	N	221	-0-	-27	-0-	24	1	193	3	Y	4	5	1			6
							4	9									
09	240	N	230	-0-	-10	-0-	21	1	206	3	Y	3	1	1			8
							3	9									
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					8

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
05	449	N	449	-0-	-0-	-0-	37	1	403	3	Y	8	10	1			9
							9	9									
06	420	N	359	-0-	-61	-0-	29	1	324	3	Y	5	5	1			9
							6	9									
07	479	N	479	-0-	-0-	-0-	37	1	433	3	Y	8	5	1			12
							9	9									
08	477	N	477	-0-	-0-	-0-	51	1	417	3	Y	8	8	1			12
							9	9									
*09	447	N	447	-0-	-0-	-0-	40	1	400	3	Y	6	3	1			15
							7	9									
10	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					15

POWELL 14 WELL #: 1 RRCID -> 077249 COMPL. DATE 05/08/1978 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 7382 - 7965

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

CHILDRESS 15 WELL #: 1 RRCID -> 077905 COMPL. DATE 07/11/1978 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 7675 - 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
05	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					Y	11	5	1			6
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			3
07	T. A.		3	-0-	3	3	3	3			Y	-0-	1	1			2
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-	1	1			1
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					1
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	3					Y	NO RPT					1

CHILDRESS 15 WELL #: 2 C RRCID -> 095544 COMPL. DATE 09/17/1981 TOTAL DEPTH 8579 PERF. 8284 - 8306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

CHILDRESS 15 WELL #: 2 T RRCID -> 095545 COMPL. DATE 09/17/1981 TOTAL DEPTH 8579 PERF. 8469 - 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
05	412	N	412	-0-	-0-	-0-	35	1	376	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	390	N	175	-0-	-215	-0-	14	1	160	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	403	N	393	-0-	-10	-0-	31	1	362	3	Y	-0-					1
08	459	N	459	-0-	-0-	-0-	50	1	408	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
*09	413	N	413	-0-	-0-	-0-	38	1	374	3	Y	1					2
							1	9									
10	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					2

UNIVERSITY 54-21 WELL #: RRCID -> 096451 COMPL. DATE 07/21/1981 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7179 - 7254

05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/05/2016

JEFFERS 28 WELL #: 1 RRCID -> 163844 COMPL. DATE 08/11/1978 TOTAL DEPTH 8250 PERF. N/A

05	620	N	595	-0-	-25	-0-	50	1	545	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	600	N	335	-0-	-265	-0-	27	1	308	3	Y	-0-					-0-
07	703	N	703	-0-	-0-	-0-	55	1	648	3	Y	-0-					-0-
08	645	N	645	-0-	-0-	-0-	71	1	574	3	Y	-0-					-0-
*09	597	N	597	-0-	-0-	-0-	55	1	542	3	Y	-0-					-0-
10	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					-0-

PARMER 30 WELL #: 2 RRCID -> 217861 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 8612 PERF. 7373 - 8280

05	705	N	705	-0-	-0-	-0-	58	1	630	3	Y	15	18	1			16
							17	9									
06	661	N	661	-0-	-0-	-0-	53	1	595	3	Y	12	10	1			18
							13	9									
07	620	N	470	-0-	-150	-0-	36	1	422	3	Y	11	9	1			20
							12	9									
08	713	N	656	-0-	-57	-0-	70	1	571	3	Y	14	13	1			21
							15	9									
09	660	N	589	-0-	-71	-0-	53	1	523	3	Y	12	5	1			28
							13	9									
10	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					28

CLAYTON 2 WELL #: 1 RRCID -> 219165 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7422 - 7539

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					6
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					7
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	4	1			10
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
05	253	N	253	-0-	-0-	-0-	12	1	241	3	Y	-0-					2
06	248	N	248	-0-	-0-	-0-	11	1	236	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
07	279	N	260	-0-	-19	-0-	11	1	241	3	Y	7	1	1			8
							8	9									
08	249	N	249	-0-	-0-	-0-	11	1	236	3	Y	2	1	1			9
							2	9									
*09	240	N	240	-0-	-0-	-0-	10	1	228	3	Y	2	1	1			10
							2	9									
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					10

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
05	434	N	287	-0-	-147	-0-	24	1	257	3	Y	5	9	1			7
							6	9									
06	420	N	319	-0-	-101	-0-	26	1	287	3	Y	5	4	1			8
							6	9									
07	469	N	469	-0-	-0-	-0-	36	1	424	3	Y	8	4	1			12
							9	9									
08	490	N	490	-0-	-0-	-0-	53	1	428	3	Y	8	8	1			12
							9	9									
*09	437	N	437	-0-	-0-	-0-	39	1	390	3	Y	7	3	1			16
							8	9									
10	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					16

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
05	682	N	626	-0-	-56	-0-	52	1	561	3	Y	12	16	1			13
							13	9									
06	660	N	627	-0-	-33	-0-	50	1	566	3	Y	10	8	1			15
							11	9									
07	705	N	705	-0-	-0-	-0-	54	1	637	3	Y	13	8	1			20
							14	9									
08	715	N	715	-0-	-0-	-0-	77	1	625	3	Y	12	13	1			19
							13	9									
*09	648	N	648	-0-	-0-	-0-	59	1	579	3	Y	9	4	1			24
							10	9									
10	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					24

UNIVERSITY 57-24 WELL #: 1 RRCID -> 220221 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7326 - 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
05	124	N	73	-0-	-51	-0-	72	3	1	9	Y	1	6	1			2
06	150	N	29	-0-	-121	-0-	28	3	1	9	Y	1					3
07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	155	3	1	9	Y	1	3	1			1
08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	99	3	1	9	Y	1					2
*09	227	N	227	-0-	-0-	-0-	225	3	2	9	Y	2					4
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					4

UNIVERSITY 57-23 WELL #: 1 RRCID -> 224383 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 7364 - 8164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	447	N	447	-0-	-0-	-0-	436	3	11	9	Y	10	25	1			12
06	438	N	438	-0-	-0-	-0-	426	3	12	9	Y	11					23
07	465	N	391	-0-	-74	-0-	378	3	13	9	Y	12	29	1			6
08	449	N	449	-0-	-0-	-0-	435	3	14	9	Y	13					19
09	450	N	443	-0-	-7	-0-	428	3	15	9	Y	14					33
10	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					33

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
UNIVERSITY 56-22 WELL #: 1 RRCID -> 224799 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 8804 PERF. 7594 - 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
05	595	N	595	-0-	-0-	-0-	27	1	567	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	552	N	552	-0-	-0-	-0-	24	1	527	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	682	N	550	-0-	-132	-0-	23	1	526	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	589	N	286	-0-	-303	-0-	12	1	273	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
*09	540	N	200	-0-	-340	-0-	9	1	190	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					1

PARMER 29 WELL #: 3 RRCID -> 224848 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7548 - 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
05	279	N	242	-0-	-37	-0-	20	1	216	3	Y	5	7	1			6
							6	9									
06	270	N	235	-0-	-35	-0-	19	1	210	3	Y	5	4	1	1	8	6
							6	9									
07	250	N	250	-0-	-0-	-0-	19	1	225	3	Y	5	3	1			8
							6	9									
08	251	N	251	-0-	-0-	-0-	27	1	220	3	Y	4	5	1			7
							4	9									
*09	247	N	247	-0-	-0-	-0-	22	1	219	3	Y	5	2	1			10
							6	9									
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					10

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
05	1798	X	1500	-0-	-298	-0-	124	1	1346	3	Y	27	36	1			31
							30	9									
06	1680	X	1353	-0-	-327	-0-	109	1	1222	3	Y	20	18	1			33
							22	9									
07	1426	N	914	-0-	-512	-0-	70	1	830	3	Y	13	14	1			32
							14	9									
08	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	166	1	1347	3	Y	23	21	1			34
							25	9									
*09	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	144	1	1420	3	Y	22	8	1			48
							24	9									
10	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					48

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
05	763	N	763	-0-	-0-	-0-	63	1	683	3	Y	15	16	1			15
							17	9									
06	629	N	629	-0-	-0-	-0-	50	1	567	3	Y	11	9	1	1	8	16
							12	9									
07	744	N	599	-0-	-145	-0-	46	1	545	3	Y	7	6	1			17
							8	9									
08	775	N	581	-0-	-194	-0-	63	1	510	3	Y	7	10	1			14
							8	9									
*09	784	N	784	-0-	-0-	-0-	71	1	703	3	Y	9	3	1			20
							10	9									
10	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					20

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
05	848	N	848	-0-	-0-	-0-	70	1	761	3	Y	15	19	1			17
							17	9									
06	911	N	911	-0-	-0-	-0-	73	1	823	3	Y	14	11	1			20
							15	9									
07	930	N	663	-0-	-267	-0-	51	1	599	3	Y	12	10	1			22
							13	9									
08	837	N	584	-0-	-253	-0-	63	1	510	3	Y	10	14	1			18
							11	9									
09	900	N	85	-0-	-815	-0-	8	1	76	3	Y	1	3	1			16
							1	9									
10	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					16

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
05	550	N	550	-0-	-0-	-0-	46	1	493	3	Y	10	7	1			8
							11	9									
06	463	N	463	-0-	-0-	-0-	37	1	418	3	Y	7	5	1			10
							8	9									
07	456	N	456	-0-	-0-	-0-	35	1	413	3	Y	7	5	1			12
							8	9									
08	558	N	449	-0-	-109	-0-	48	1	393	3	Y	7	8	1			11
							8	9									
*09	469	N	469	-0-	-0-	-0-	42	1	419	3	Y	7	3	1			15
							8	9									
10	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					15

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
05	813	N	813	-0-	-0-	-0-	72	1	741	3	N	-0-					-0-
06	720	N	668	-0-	-52	-0-	60	1	608	3	N	-0-					-0-
07	744	N	714	-0-	-30	-0-	66	1	648	3	N	-0-					-0-
08	806	N	683	-0-	-123	-0-	63	1	620	3	N	-0-					-0-
*09	726	N	726	-0-	-0-	-0-	67	1	659	3	N	-0-					-0-
10	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					-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
05	1023	N	955	-0-	-68	-0-	79	1	856	3	Y	18	24	1			20
							20	9									
06	960	N	904	-0-	-56	-0-	73	1	816	3	Y	14	12	1			22
							15	9									
07	992	N	929	-0-	-63	-0-	71	1	840	3	Y	16	11	1			27
							18	9									
08	961	N	920	-0-	-41	-0-	99	1	804	3	Y	15	17	1			25
							17	9									
09	900	N	875	-0-	-25	-0-	79	1	782	3	Y	13	5	1			33
							14	9									
10	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					33

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
05	592	N	592	-0-	-0-	-0-	27	1	565	3	Y	-0-					6
06	570	N	561	-0-	-9	-0-	25	1	536	3	Y	-0-					6
07	598	N	598	-0-	-0-	-0-	24	1	552	3	Y	20	1	1			25
							22	9									
08	589	N	565	-0-	-24	-0-	24	1	537	3	Y	4	2	1			27
							4	9									
*09	570	N	538	-0-	-32	-0-	23	1	511	3	Y	4	2	1			29
							4	9									
10	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					29

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
05	434	N	392	-0-	-42	-0-	17	1	358	3	Y	15	17	1			12
							17	9									
06	420	N	378	-0-	-42	-0-	16	1	347	3	Y	14	16	1			10
							15	9									
07	434	N	383	-0-	-51	-0-	15	1	351	3	Y	15	15	1			10
							17	9									
08	403	N	384	-0-	-19	-0-	16	1	351	3	Y	15	10	1			15
							17	9									
*09	398	N	398	-0-	-0-	-0-	16	1	361	3	Y	19	17	1			17
							21	9									
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					17

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
05	899	N	863	-0-	-36	-0-	39	1	811	3	Y	12	13	1			9
							13	9									
06	840	N	823	-0-	-17	-0-	36	1	776	3	Y	10	12	1			7
							11	9									
07	868	N	844	-0-	-24	-0-	35	1	796	3	Y	12	11	1			8
							13	9									
08	868	N	841	-0-	-27	-0-	36	1	794	3	Y	10	7	1			11
							11	9									
*09	812	N	812	-0-	-0-	-0-	34	1	763	3	Y	14	13	1			12
							15	9									
10	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT					12

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
05	868	N	814	-0-	-54	-0-	72	1	742	3	N	-0-					77
06	872	N	872	-0-	-0-	-0-	78	1	791	3	N	3					80
							3	9									
07	868	N	851	-0-	-17	-0-	78	1	764	3	N	8					88
							9	9									
08	811	N	811	-0-	-0-	-0-	70	1	680	3	N	55	1	8			142
							61	9									
09	870	N	775	-0-	-95	-0-	72	1	703	3	N	-0-					142
10	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					142

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
05	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			Y	-0-					-0-
06	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			Y	-0-					-0-
07	465	N	439	-0-	-26	-0-	439	3			Y	-0-					-0-
08	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			Y	-0-					-0-
09	450	N	447	-0-	-3	-0-	447	3			Y	-0-					-0-
10	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					-0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
05	837	N	824	-0-	-13	-0-	38	1	786	3	Y	-0-					7
06	810	N	791	-0-	-19	-0-	35	1	755	3	Y	1					8
							1	9									
07	836	N	836	-0-	-0-	-0-	34	1	776	3	Y	24	1	1			31
							26	9									
08	837	N	818	-0-	-19	-0-	35	1	776	3	Y	6	3	1			34
							7	9									
*09	790	N	790	-0-	-0-	-0-	34	1	750	3	Y	5	2	1			37
							6	9									
10	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT					37

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
05	477	N	477	-0-	-0-	-0-	22	1	453	3	Y	2					6
							2	9									
06	461	N	461	-0-	-0-	-0-	20	1	439	3	Y	2	3	1			5
							2	9									
07	488	N	488	-0-	-0-	-0-	20	1	454	3	Y	13	1	1			17
							14	9									
08	475	N	475	-0-	-0-	-0-	20	1	452	3	Y	3	2	1			18
							3	9									
*09	466	N	466	-0-	-0-	-0-	20	1	443	3	Y	3	1	1			20
							3	9									
10	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					20

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
05	899	N	802	-0-	-97	-0-	66	1	719	3	Y	15	19	1			16
							17	9									
06	930	N	415	-0-	-515	-0-	33	1	375	3	Y	6	9	1			13
							7	9									
07	995	N	995	-0-	-0-	-0-	76	1	898	3	Y	19	9	1			23
							21	9									
08	884	N	884	-0-	-0-	-0-	95	1	774	3	Y	14	15	1			22
							15	9									
*09	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	98	1	970	3	Y	16	5	1			33
							18	9									
10	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT					33

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
05	1209	N	933	-0-	-276	-0-	77	1	836	3	Y	18	26	1			22
							20	9									
06	1170	N	1109	-0-	-61	-0-	89	1	1001	3	Y	17	13	1			26
							19	9									
07	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	96	1	1136	3	Y	23	14	1			35
							25	9									
08	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	127	1	1035	3	Y	19	22	1			32
							21	9									
*09	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	101	1	999	3	Y	17	7	1			42
							19	9									
10	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT					42

UNIVERSITY 54-24 WELL #: 3 RRCID -> 235164 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7302 - 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
05	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			Y	-0-					-0-
06	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			Y	-0-					-0-
07	310	N	288	-0-	-22	-0-	288	3			Y	-0-					-0-
08	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	3			Y	-0-					-0-
09	300	N	272	-0-	-28	-0-	272	3			Y	-0-					-0-
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
UNIVERSITY 56-22 WELL #: 5 RRCID -> 236417 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 8822 PERF. 7570 - 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
05	992	N	955	-0-	-37	-0-	43	1	880	3	Y	29	31	1			22
							32	9									
06	960	N	946	-0-	-14	-0-	40	1	878	3	Y	25	29	1			18
							28	9									
07	992	N	860	-0-	-132	-0-	35	1	794	3	Y	28	27	1			19
							31	9									
08	961	N	960	-0-	-1	-0-	40	1	892	3	Y	25	17	1			27
							28	9									
*09	960	N	956	-0-	-4	-0-	40	1	879	3	Y	34	31	1			30
							37	9									
10	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					30

CLAYTON 7 WELL #: 3 RRCID -> 236519 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7562 - 8402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	211	N	211	-0-	-0-	-0-	10	1	201	3	Y	-0-					2
06	201	N	201	-0-	-0-	-0-	9	1	191	3	Y	1					3
							1	9									
07	217	N	201	-0-	-16	-0-	8	1	185	3	Y	7					10
							8	9									
08	217	N	193	-0-	-24	-0-	8	1	183	3	Y	2	1	1			11
							2	9									
*09	210	N	179	-0-	-31	-0-	8	1	169	3	Y	2	1	1			12
							2	9									
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					12

CLAYTON 2 WELL #: 5 RRCID -> 236520 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 7570 - 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
05	1054	N	974	-0-	-80	-0-	45	1	929	3	Y	-0-					13
06	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	46	1	1001	3	Y	1					14
							1	9									
07	1023	N	976	-0-	-47	-0-	39	1	887	3	Y	45	2	1			57
							50	9									
08	961	N	712	-0-	-249	-0-	30	1	672	3	Y	9	5	1			61
							10	9									
*09	1050	N	807	-0-	-243	-0-	34	1	763	3	Y	9	4	1			66
							10	9									
10	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT					66

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
05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	4	1	90	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	4	1	86	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
07	97	N	97	-0-	-0-	-0-	4	1	90	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
08	93	N	92	-0-	-1	-0-	4	1	87	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
*09	91	N	91	-0-	-0-	-0-	4	1	85	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					2

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
05	638	N	638	-0-	-0-	-0-	28 29	1 9	581	3	Y	26	28	1			21
06	940	N	940	-0-	-0-	-0-	40 26	1 9	874	3	Y	24	28	1			17
07	1023	N	922	-0-	-101	-0-	38 30	1 9	854	3	Y	27	26	1			18
08	900	N	900	-0-	-0-	-0-	38 28	1 9	834	3	Y	25	17	1			26
*09	930	N	527	-0-	-403	-0-	21 34	1 9	472	3	Y	31	29	1	1	8	27
10	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					27

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
05	1085	N	1036	-0-	-49	-0-	48	1	988	3	Y	-0-					-0-
06	1020	N	978	-0-	-42	-0-	43	1	935	3	Y	-0-					-0-
07	1023	N	1003	-0-	-20	-0-	42	1	961	3	Y	-0-					-0-
08	1023	N	1012	-0-	-11	-0-	44	1	968	3	Y	-0-					-0-
*09	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	44	1	968	3	Y	-0-					-0-
10	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	465	N	248	-0-	-217	-0-	21 4	1 9	223	3	Y	4	8	1			6
06	390	N	122	-0-	-268	-0-	10 3	1 9	109	3	Y	3	3	1			6
07	402	N	402	-0-	-0-	-0-	31 8	1 9	363	3	Y	7	4	1			9
08	310	N	310	-0-	-0-	-0-	33 6	1 9	271	3	Y	5	6	1			8
09	120	N	97	-0-	-23	-0-	9 2	1 9	86	3	Y	2	2	1			8
10	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					8

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
05	526	N	526	-0-	-0-	-0-	24 4	1 9	498	3	Y	4	1	1			8
06	464	N	464	-0-	-0-	-0-	20 3	1 9	441	3	Y	3	4	1			7
07	589	N	463	-0-	-126	-0-	19 18	1 9	426	3	Y	16	1	1			22
08	527	N	359	-0-	-168	-0-	15 4	1 9	340	3	Y	4	2	1			24
*09	512	N	512	-0-	-0-	-0-	22 3	1 9	487	3	Y	3	1	1			26
10	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					26

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
05	186	N	174	-0-	-12	-0-	8	1	166	3	Y	-0-					2
06	180	N	166	-0-	-14	-0-	7	1	158	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	5					7
08	186	N	166	-0-	-20	-0-	7	1	157	3	Y	2	1	1			8
							2	9									
*09	180	N	167	-0-	-13	-0-	7	1	159	3	Y	1	1	1			8
							1	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

PARMER 30 WELL #: 3 RRCID -> 239653 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7626 - 8252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	N	188	-0-	-60	-0-	16	1	169	3	Y	3	4	1			4
							3	9									
06	210	N	207	-0-	-3	-0-	17	1	188	3	Y	2	2	1			4
							2	9									
07	200	N	200	-0-	-0-	-0-	15	1	181	3	Y	4	2	1	1	8	5
							4	9									
08	189	N	189	-0-	-0-	-0-	20	1	166	3	Y	3	3	1			5
							3	9									
09	210	N	180	-0-	-30	-0-	16	1	162	3	Y	2	1	1			6
							2	9									
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					6

POWELL 8 WELL #: 3 RRCID -> 239659 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 8411 PERF. 7416 - 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
05	775	N	769	-0-	-6	-0-	65	1	703	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	750	N	732	-0-	-18	-0-	60	1	672	3	Y	-0-					1
07	775	N	470	-0-	-305	-0-	37	1	433	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	775	N	411	-0-	-364	-0-	45	1	366	3	Y	-0-					-0-
09	720	N	358	-0-	-362	-0-	33	1	325	3	Y	-0-					-0-
10	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 54-24 WELL #: 5 RRCID -> 239706 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 7224 - 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
05	419	N	419	-0-	-0-	-0-	402	3	17	9	Y	15	62	1			8
06	480	N	448	-0-	-32	-0-	427	3	21	9	Y	19					27
07	471	N	471	-0-	-0-	-0-	439	3	32	9	Y	29	1	8			55
08	457	N	457	-0-	-0-	-0-	427	3	30	9	Y	27					82
09	450	N	413	-0-	-37	-0-	384	3	29	9	Y	26	1	8			107
10	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					107

UNIVERSITY 56-18 WELL #: 5 RRCID -> 239713 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8358 - 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
05	744	N	737	-0-	-7	-0-	34	1	703	3	Y	-0-					-0-
06	720	N	677	-0-	-43	-0-	30	1	647	3	Y	-0-					-0-
07	754	N	754	-0-	-0-	-0-	32	1	722	3	Y	-0-					-0-
08	751	N	751	-0-	-0-	-0-	33	1	718	3	Y	-0-					-0-
*09	726	N	726	-0-	-0-	-0-	31	1	695	3	Y	-0-					-0-
10	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					-0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

UNIVERSITY 56-22 WELL #: 6 RRCID -> 239718 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7608 - 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
05	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	61	1	1261	3	Y	24	25	1			18
							26	9									
06	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	55	1	1195	3	Y	19	23	1			14
							21	9									
07	1302	N	986	-0-	-316	-0-	41	1	922	3	Y	21	21	1			14
							23	9									
08	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	63	1	1393	3	Y	22	14	1			22
							24	9									
*09	1260	N	1191	-0-	-69	-0-	50	1	1112	3	Y	26	24	1	1	8	23
							29	9									
10	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT					23

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
05	682	N	674	-0-	-8	-0-	30	1	624	3	Y	18	20	1			14
							20	9									
06	660	N	652	-0-	-8	-0-	28	1	606	3	Y	16	18	1			12
							18	9									
07	682	N	674	-0-	-8	-0-	28	1	627	3	Y	17	17	1			12
							19	9									
08	682	N	673	-0-	-9	-0-	28	1	627	3	Y	16	11	1			17
							18	9									
*09	674	N	674	-0-	-0-	-0-	28	1	623	3	Y	21	19	1			19
							23	9									
10	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					19

PARMER 29 WELL #: 11 RRCID -> 240296 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7476 - 7518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9	N	1	-0-	-8	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
06	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
07	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	26	10	1			16
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	8	9	1			15
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	3	1			13
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

UNIVERSITY 56-22 WELL #: 10 RRCID -> 240833 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7598 - 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
05	1457	N	1424	-0-	-33	-0-	63	1	1311	3	Y	45	49	1			35
							50	9									
06	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	58	1	1254	3	Y	38	45	1			28
							42	9									
07	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	57	1	1284	3	Y	43	42	1			29
							47	9									
08	1426	N	1367	-0-	-59	-0-	57	1	1265	3	Y	41	27	1			43
							45	9									
*09	1350	N	1341	-0-	-9	-0-	56	1	1229	3	Y	51	48	1			46
							56	9									
10	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					Y	NO RPT					46

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

UNIVERSITY 56 19 WELL #: 1 RRCID -> 240999 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7610 - 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
05	279	N	185	-0-	-94	-0-	8	1	175	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
06	241	N	241	-0-	-0-	-0-	11	1	229	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
07	260	N	260	-0-	-0-	-0-	11	1	246	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
08	263	N	263	-0-	-0-	-0-	11	1	251	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
*09	263	N	263	-0-	-0-	-0-	11	1	250	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					2

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
05	1054	N	1048	-0-	-6	-0-	47	1	978	3	Y	21	23	1			16
							23	9									
06	1020	N	826	-0-	-194	-0-	35	1	771	3	Y	18	21	1			13
							20	9									
07	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	52	1	1186	3	Y	21	20	1			14
							23	9									
08	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	47	1	1027	3	Y	19	13	1			20
							21	9									
*09	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	47	1	1037	3	Y	25	23	1			22
							28	9									
10	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					Y	NO RPT					22

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
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	35	3	1	9	Y	1	1	1			1
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					1
07	28	N	28	-0-	-0-	-0-	27	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	33	3	1	9	Y	1					1
09	30	N	29	-0-	-1	-0-	28	3	1	9	Y	1					2
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					2

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
05	992	N	989	-0-	-3	-0-	44	1	915	3	Y	27	30	1			21
							30	9									
06	960	N	944	-0-	-16	-0-	40	1	878	3	Y	24	28	1			17
							26	9									
07	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	41	1	932	3	Y	27	26	1			18
							30	9									
08	992	N	984	-0-	-8	-0-	41	1	915	3	Y	25	17	1			26
							28	9									
*09	959	N	959	-0-	-0-	-0-	40	1	884	3	Y	32	29	1	1	8	28
							35	9									
10	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT					28

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
05	620	N	150	-0-	-470	-0-	6	1	118	3	Y	24	29	1			18
							26	9									
06	720	N	34	-0-	-686	-0-	1	1	12	3	Y	19	23	1			14
							21	9									
07	589	N	30	-0-	-559	-0-	9	3	21	9	Y	19	20	1			13
08	155	N	34	-0-	-121	-0-	1	1	12	3	Y	19	12	1			20
							21	9									
*09	30	N	28	-0-	-2	-0-	4	3	24	9	Y	22	22	1			20
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					20

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
05	1240	X	905	-0-	-335	-0-	41	1	840	3	Y	22	24	1			17
							24	9									
06	1110	X	1044	-0-	-66	-0-	45	1	978	3	Y	19	22	1			14
							21	9									
07	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	42	1	965	3	Y	21	21	1			14
							23	9									
08	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	50	1	1110	3	Y	20	13	1			21
							22	9									
*09	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	48	1	1062	3	Y	27	24	1	1	8	23
							30	9									
10	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT					23

UNIVERSITY 56-18 WELL #: 6 RRCID -> 241526 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 8688 PERF. 7620 - 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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 56 19 WELL #: 5 RRCID -> 242421 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7640 - 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
05	899	N	764	-0-	-135	-0-	34	1	701	3	Y	26	28	1			20
							29	9									
06	990	N	711	-0-	-279	-0-	30	1	658	3	Y	21	25	1			16
							23	9									
07	853	N	853	-0-	-0-	-0-	35	1	790	3	Y	25	24	1			17
							28	9									
08	786	N	786	-0-	-0-	-0-	33	1	729	3	Y	22	15	1			24
							24	9									
*09	778	N	778	-0-	-0-	-0-	32	1	713	3	Y	30	27	1	1	8	26
							33	9									
10	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					26

UNIVERSITY 54 17 WELL #: 7 RRCID -> 243713 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7278 - 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
05	713	N	548	-0-	-165	-0-	48	1	500	3	N	-0-					-0-
06	620	N	620	-0-	-0-	-0-	56	1	564	3	N	-0-					-0-
07	620	N	613	-0-	-7	-0-	57	1	556	3	N	-0-					-0-
08	558	N	554	-0-	-4	-0-	51	1	503	3	N	-0-					-0-
09	630	N	611	-0-	-19	-0-	57	1	554	3	N	-0-					-0-
10	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
UNIVERSITY 56 22 WELL #: 15 RRCID -> 243794 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 8674 PERF. 7586 - 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
05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	39	3	Y	3	4	1			2
							3	9									
06	45	N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	40	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
07	62	N	51	-0-	-11	-0-	2	1	46	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
08	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	Y	3	2	1			3
							3	9									
*09	60	N	44	-0-	-16	-0-	2	1	39	3	Y	3	3	1			3
							3	9									
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					3

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
05	181	N	181	-0-	-0-	-0-	15	1	166	3	Y	-0-					-0-
06	192	N	192	-0-	-0-	-0-	15	1	165	3	Y	11					11
							12	9									
07	186	N	180	-0-	-6	-0-	13	1	149	3	Y	16	7	1			20
							18	9									
08	186	N	183	-0-	-3	-0-	18	1	145	3	Y	18	14	1			24
							20	9									
09	180	N	173	-0-	-7	-0-	14	1	142	3	Y	15	6	1			33
							17	9									
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					33

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
05	342	N	342	-0-	-0-	-0-	15	1	315	3	Y	11	13	1			9
							12	9									
06	339	N	339	-0-	-0-	-0-	14	1	313	3	Y	11	12	1			8
							12	9									
07	358	N	358	-0-	-0-	-0-	15	1	330	3	Y	12	12	1			8
							13	9									
08	358	N	358	-0-	-0-	-0-	15	1	331	3	Y	11	7	1			12
							12	9									
*09	354	N	354	-0-	-0-	-0-	15	1	324	3	Y	14	13	1			13
							15	9									
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					13

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
05	743	N	743	-0-	-0-	-0-	54	1	688	3	N	1	3	1			3
							1	9									
06	720	N	718	-0-	-2	-0-	57	1	1	2	N	1	2	1			2
							659	3	1	9							
07	746	N	746	-0-	-0-	-0-	60	1	686	3	N	-0-	1	1			1
08	754	N	754	-0-	-0-	-0-	62	1	1	2	N	1	1	1			1
							690	3	1	9							
09	720	N	697	-0-	-23	-0-	62	1	634	3	N	1	1	1			1
							1	9									
10	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					1

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
05	1399	X	1399	-0-	-0-	-0-	116	1	1260	3	Y	21	26	1			22
							23	9									
06	1350	X	1315	-0-	-35	-0-	106	1	1191	3	Y	16	14	1			24
							18	9									
07	1333	N	1331	-0-	-2	-0-	102	1	1209	3	Y	18	12	1			30
							20	9									
08	1395	N	1342	-0-	-53	-0-	145	1	1179	3	Y	16	19	1			27
							18	9									
09	1320	N	1158	-0-	-162	-0-	105	1	1038	3	Y	14	6	1			35
							15	9									
10	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					Y	NO RPT					35

UNIVERSITY 54 17 WELL #: 5 RRCID -> 244257 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 7284 - 8244

05	621	N	621	-0-	-0-	-0-	55	1	566	3	N	-0-					-0-
06	648	N	648	-0-	-0-	-0-	58	1	590	3	N	-0-					-0-
07	651	N	650	-0-	-1	-0-	60	1	590	3	N	-0-					-0-
08	620	N	583	-0-	-37	-0-	54	1	529	3	N	-0-					-0-
09	660	N	595	-0-	-65	-0-	55	1	540	3	N	-0-					-0-
10	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 56 19 WELL #: 8 RRCID -> 245182 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7582 - 8506

05	434	N	362	-0-	-72	-0-	17	1	345	3	Y	-0-					-0-
06	420	N	272	-0-	-148	-0-	12	1	260	3	Y	-0-					-0-
07	434	N	350	-0-	-84	-0-	15	1	335	3	Y	-0-					-0-
08	372	N	344	-0-	-28	-0-	15	1	329	3	Y	-0-					-0-
*09	326	N	326	-0-	-0-	-0-	14	1	312	3	Y	-0-					-0-
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 56 18 WELL #: 7 RRCID -> 247448 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 7630 - 7596

05	1829	X	1043	-0-	-786	-0-	46	1	940	3	Y	52	56	1			41
							57	9									
06	1770	X	1504	-0-	-266	-0-	64	1	1387	3	Y	48	55	1			34
							53	9									
07	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	60	1	1364	3	Y	53	52	1			35
							58	9									
08	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	58	1	1289	3	Y	50	33	1			52
							55	9									
*09	1500	N	1378	-0-	-122	-0-	57	1	1252	3	Y	63	58	1	1	8	56
							69	9									
10	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					Y	NO RPT					56

UNIVERSITY 56 13 WELL #: 1 RRCID -> 247450 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 8573 PERF. 7604 - 7651

05	155	N	89	-0-	-66	-0-	4	1	81	3	Y	4	5	1			3
							4	9									
06	120	N	54	-0-	-66	-0-	2	1	48	3	Y	4	4	1			3
							4	9									
07	93	N	45	-0-	-48	-0-	2	1	39	3	Y	4	4	1			3
							4	9									
08	93	N	9	-0-	-84	-0-	7	3	2	9	Y	2	2	1			3
*09	385	N	385	-0-	-0-	-0-	16	1	359	3	Y	9	5	1			7
							10	9									
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					7

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
05	899	N	834	-0-	-65	-0-	69	1	748	3	Y	15	20	1			17
							17	9									
06	840	N	795	-0-	-45	-0-	64	1	719	3	Y	11	10	1			18
							12	9									
07	837	N	818	-0-	-19	-0-	63	1	740	3	Y	14	9	1			23
							15	9									
08	837	N	823	-0-	-14	-0-	89	1	720	3	Y	13	15	1			21
							14	9									
09	810	N	795	-0-	-15	-0-	72	1	711	3	Y	11	5	1			27
							12	9									
10	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					27

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
05	403	N	381	-0-	-22	-0-	17	1	352	3	Y	11	12	1			9
							12	9									
06	390	N	352	-0-	-38	-0-	15	1	327	3	Y	9	11	1			7
							10	9									
07	403	N	358	-0-	-45	-0-	15	1	332	3	Y	10	10	1			7
							11	9									
08	372	N	354	-0-	-18	-0-	15	1	327	3	Y	11	7	1			11
							12	9									
*09	360	N	357	-0-	-3	-0-	15	1	328	3	Y	13	12	1			12
							14	9									
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					12

UNIVERSITY 56-12 WELL #: 1 RRCID -> 255536 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7640 - 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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 57-23 WELL #: 3 RRCID -> 255538 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7392 - 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
05	1488	X	1436	-0-	-52	-0-	1404	3	32	9	Y	29	76	1			34
06	1410	X	1390	-0-	-20	-0-	1353	3	37	9	Y	34					68
07	1426	N	1412	-0-	-14	-0-	1380	3	32	9	Y	29	81	1			16
08	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1397	3	35	9	Y	32					48
*09	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1368	3	41	9	Y	37					85
10	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					Y	NO RPT					85

UNIVERSITY 57-23 WELL #: 3 RRCID -> 255540 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7392 - 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
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFERS, AR WELL #: 8 RRCID -> 256580 COMPL. DATE 01/02/2010 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7294 - 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
05	496	N	279	-0-	-217	-0-	24	1	255	3	Y	-0-					1
06	450	N	281	-0-	-169	-0-	23	1	258	3	Y	-0-					1
07	594	N	594	-0-	-0-	-0-	46	1	548	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	569	N	569	-0-	-0-	-0-	62	1	507	3	Y	-0-					-0-
*09	537	N	537	-0-	-0-	-0-	49	1	488	3	Y	-0-					-0-
10	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					-0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
05	248	N	232	-0-	-16	-0-	20	1	212	3	Y	-0-					-0-
06	218	N	218	-0-	-0-	-0-	18	1	200	3	Y	-0-					-0-
07	548	N	548	-0-	-0-	-0-	43	1	505	3	Y	-0-					-0-
08	352	N	352	-0-	-0-	-0-	38	1	313	3	Y	1					1
							1	9									
*09	275	N	275	-0-	-0-	-0-	22	1	219	3	Y	31					32
							34	9									
10	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					32

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
05	1085	N	943	-0-	-142	-0-	82	1	848	3	N	12					107
							13	9									
06	900	N	837	-0-	-63	-0-	67	1	758	3	N	11	1	8			117
							12	9									
07	930	N	896	-0-	-34	-0-	77	1	819	3	N	-0-					117
08	930	N	922	-0-	-8	-0-	108	1	814	3	N	-0-					117
*09	967	N	967	-0-	-0-	-0-	96	1	871	3	N	-0-					117
10	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					117

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
05	248	N	134	-0-	-114	-0-	11	1	123	3	Y	-0-					1
06	180	N	110	-0-	-70	-0-	9	1	101	3	Y	-0-					1
07	155	N	97	-0-	-58	-0-	8	1	89	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	125	N	125	-0-	-0-	-0-	14	1	111	3	Y	-0-					-0-
09	120	N	98	-0-	-22	-0-	9	1	89	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-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
05	341	N	265	-0-	-76	-0-	23	1	242	3	N	-0-					75
06	420	N	189	-0-	-231	-0-	16	1	164	3	N	8					83
							9	9									
07	558	N	558	-0-	-0-	-0-	52	1	506	3	N	-0-					83
08	403	N	403	-0-	-0-	-0-	37	1	364	3	N	2					85
							2	9									
*09	399	N	399	-0-	-0-	-0-	37	1	362	3	N	-0-					85
10	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					85

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
05	589	N	581	-0-	-8	-0-	49	1	532	3	Y	-0-					82
06	570	N	555	-0-	-15	-0-	45	1	510	3	Y	-0-					82
07	589	N	588	-0-	-1	-0-	46	1	542	3	Y	-0-					82
08	589	N	582	-0-	-7	-0-	64	1	518	3	Y	-0-					82
09	570	N	557	-0-	-13	-0-	51	1	506	3	Y	-0-					82
10	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					82

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
05	2232	X	2026	-0-	-206	-0-	171	1	1853	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	2160	X	2022	-0-	-138	-0-	165	1	1856	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	1984	N	1946	-0-	-38	-0-	152	1	1794	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	221	1	1798	3	Y	-0-					-0-
09	2010	N	1843	-0-	-167	-0-	169	1	1674	3	Y	-0-					-0-
10	1953	N	NO RPT	-0-	-1953	-0-					Y	NO RPT					-0-

PARMER 30 WELL #: 6 RRCID -> 261858 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7704 - 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
05	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	108	1	1169	3	N	37					205
							41	9									
06	1320	N	1180	-0-	-140	-0-	96	1	1080	3	N	4					209
							4	9									
07	1333	N	1233	-0-	-100	-0-	96	1	1137	3	N	-0-					209
08	1333	N	1288	-0-	-45	-0-	141	1	1147	3	N	-0-					209
*09	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	112	1	1110	3	N	-0-					209
10	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					209

REYNOLDS 25 WELL #: 2 RRCID -> 268375 COMPL. DATE 02/29/2012 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 3431 - 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
05	2821	X	2685	-0-	-136	-0-	2644	3	41	9	N	37	159	1			157
06	2670	X	2550	-0-	-120	-0-	2514	3	36	9	N	33	1	8			189
07	2759	X	2438	-0-	-321	-0-	2412	3	26	9	N	24	1	8			212
08	2759	X	2525	-0-	-234	-0-	2502	3	23	9	N	21					233
09	2640	X	2474	-0-	-166	-0-	2442	3	32	9	N	29	1	8			261
10	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					N	NO RPT					261

UNIVERSITY 54 23 WELL #: 1 RRCID -> 277663 COMPL. DATE 11/25/2010 TOTAL DEPTH 7973 PERF. 5392 - 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
05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			Y	-0-					-0-
06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-					-0-
08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-					-0-
*09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	3			N	-0-					-0-
06	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	3			N	-0-					-0-
07	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	3			N	-0-					-0-
08	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	3			N	-0-					-0-
09	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	3			N	-0-					-0-
*10	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	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
05	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-					-0-
06	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	3			N	-0-					-0-
07	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-					-0-
08	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					-0-
09	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
*10	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	3			N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

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
05	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-					-0-
06	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			N	-0-					-0-
07	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-					-0-
08	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-					-0-
09	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-					-0-
*10	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON WELL #: 1728 RRCID -> 279724 COMPL. DATE 11/17/2015 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6114 - 6220

05	868	N	824	-0-	-44	-0-	824	3			N	-0-					-0-
06	810	N	781	-0-	-29	-0-	781	3			N	-0-					-0-
07	837	N	798	-0-	-39	-0-	798	3			N	-0-					-0-
08	837	N	788	-0-	-49	-0-	788	3			N	-0-					-0-
09	780	N	745	-0-	-35	-0-	745	3			N	-0-					-0-
10	806	N	750	-0-	-56	-0-	750	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON WELL #: 3509 RRCID -> 279725 COMPL. DATE 11/16/2015 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 6210 - 6315

05	1767	N	1577	-0-	-190	-0-	1577	3			N	-0-					-0-
06	1620	N	1444	-0-	-176	-0-	1444	3			N	-0-					-0-
07	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	3			N	-0-					-0-
08	1581	N	1488	-0-	-93	-0-	1488	3			N	-0-					-0-
09	1440	N	1075	-0-	-365	-0-	1075	3			N	-0-					-0-
10	1519	N	953	-0-	-566	-0-	953	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON WELL #: 1721 RRCID -> 279726 COMPL. DATE 11/17/2015 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 6056 - 6201

05	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-
06	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					-0-
07	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					-0-
08	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					-0-
09	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					-0-
*10	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	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

05	620	N	557	-0-	-63	-0-	554	2	3	9	N	3	68	1			21
06	532	N	532	-0-	-0-	-0-	528	2	4	9	N	4					25
07	465	N	273	-0-	-192	-0-	272	2	1	9	N	1					26
08	465	N	154	-0-	-311	-0-	151	2	3	9	N	3					29
09	450	N	438	-0-	-12	-0-	435	2	3	9	N	3					32
*10	496	N	496	-0-	-0-	-0-	492	2	4	9	N	4					36

UNIVERSITY "14-A" WELL #: 1 RRCID -> 090308 COMPL. DATE 11/04/1980 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7189 - 7407

05	565	N	565	-0-	-0-	-0-	561	2	4	9	Y	4					69
06	584	N	584	-0-	-0-	-0-	582	2	2	9	Y	2					71
07	607	N	607	-0-	-0-	-0-	606	2	1	9	Y	1					72
08	590	N	590	-0-	-0-	-0-	588	2	2	9	Y	2					74
09	606	N	606	-0-	-0-	-0-	603	2	3	9	Y	3	73	1			4
*10	649	N	649	-0-	-0-	-0-	639	2	10	9	Y	9					13

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FORTUNE ENERGY, INC. //CONT.// 278757
UNIVERSITY WELL #: 2 RRCID -> 095348 COMPL. DATE 09/14/1981 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7131 - 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
05	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					20
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					20
07	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					20
08	341	N	3	-0-	-338	-0-	3	2			N	-0-					20
09	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					20
10	279	N	4	-0-	-275	-0-	4	2			N	-0-					20

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
05	560	N	560	-0-	-0-	-0-	552	2	8	9	N	7					164
06	531	N	531	-0-	-0-	-0-	529	2	2	9	N	2					166
07	545	N	545	-0-	-0-	-0-	544	2	1	9	N	1					167
08	535	N	535	-0-	-0-	-0-	529	2	6	9	N	5					172
09	529	N	529	-0-	-0-	-0-	525	2	4	9	N	4					176
10	527	N	526	-0-	-1	-0-	526	2			N	-0-					176

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
05	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-	177	1			40
06	780	N	713	-0-	-67	-0-	707	2	6	9	N	5					45
07	775	N	600	-0-	-175	-0-	600	2			N	-0-					45
08	775	N	728	-0-	-47	-0-	704	2	24	9	N	22					67
09	777	N	777	-0-	-0-	-0-	771	2	6	9	N	5					72
*10	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					72

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
05	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1170	2	4	9	N	4	111	1			68
06	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1216	2	7	9	N	6					74
07	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1199	2	2	9	N	2					76
08	1178	N	1160	-0-	-18	-0-	1152	2	8	9	N	7					83
09	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1192	2	4	9	N	4					87
*10	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1210	2	8	9	N	7					94

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
05	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1308	2	8	9	Y	7					105
06	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1238	2	6	9	Y	5					110
07	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1125	2	2	9	Y	2					112
08	1209	N	1096	-0-	-113	-0-	1092	2	4	9	Y	4					116
09	1170	N	1125	-0-	-45	-0-	1119	2	6	9	Y	5	106	1			15
10	1116	N	973	-0-	-143	-0-	958	2	15	9	Y	14					29

HENDERSON & ERICKSON, INC. 376810
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
05	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	2			N	-0-					140
06	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2			N	-0-					140
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140
09	1350	N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					N	NO RPT					140
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT

MARIPOSA PRODUCTION, LP 526246
CLAYTON WELL #: 1 RRCID -> 047768 COMPL. DATE 01/15/1970 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	343					N	5	5	8			219
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	343					N	5	5	8			219
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	343					N	5	5	8			219
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	343					N	5	5	8			219
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	343					N	5	5	8			219
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	343					N	5	5	8			219

MAYJAC I, LLC 536431
MEADOWS, C. W. JR. WELL #: 2 RRCID -> 097073 COMPL. DATE 07/28/1966 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 3702 - 4106

05	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	1			N	-0-					-0-
06	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	1			N	-0-					-0-
07	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	1			N	-0-					-0-
08	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	1			N	-0-					-0-
09	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	1			N	-0-					-0-
10	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-

REMUDA OPERATING COMPANY 701606
BAILEY "21" WELL #: 1 RRCID -> 104551 COMPL. DATE 03/11/1983 TOTAL DEPTH 7817 PERF. 7616 - 7688

05	155	N	91	-0-	-64	-0-	91	3			N	-0-					-0-
06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
07	155	N	127	-0-	-28	-0-	127	3			N	-0-					-0-
08	93	N	64	-0-	-29	-0-	64	3			N	-0-					-0-
09	120	N	87	-0-	-33	-0-	87	3			N	-0-					-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH OPERATING AND MGMT CO. 794541
CLAYTON WELL #: 1 RRCID -> 040682 COMPL. DATE 10/18/1966 TOTAL DEPTH 8013 PERF. N/A

05	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					198
06	90	N	77	-0-	-13	-0-	77	2			N	-0-					198
07	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					198
08	93	N	54	-0-	-39	-0-	54	2			N	-0-					198
09	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	2			N	-0-					198
*10	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					198

SHELL-CLAYTON WELL #: 1 RRCID -> 044080 COMPL. DATE 05/06/1968 TOTAL DEPTH 7816 PERF. 7419 - 0

05	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	2			N	-0-					117
06	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	2			N	-0-					117
07	124	N	93	-0-	-31	-0-	93	2			N	-0-					117
08	93	N	61	-0-	-32	-0-	61	2			N	-0-					117
09	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	2			N	-0-					117
*10	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					117

SINCLAIR-CLAYTON WELL #: 110 RRCID -> 044959 COMPL. DATE 10/10/1968 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7531 - 7739

05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					178
06	90	N	70	-0-	-20	-0-	70	2			N	-0-					178
07	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	2			N	-0-					178
08	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	2			N	-0-					178
09	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-					178
10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	92	2	1	9	N	1					179

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SMITH OPERATING AND MGMT CO. //CONT.// 794541

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
05	434	N	401	-0-	-33	-0-	400	2	1	9	N	1					78
06	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					78
07	521	N	521	-0-	-0-	-0-	520	2	1	9	N	1					79
08	403	N	263	-0-	-140	-0-	262	2	1	9	N	1					80
09	420	N	347	-0-	-73	-0-	347	2			N	-0-					80
10	434	N	361	-0-	-73	-0-	359	2	2	9	N	2					82

SINCLAIR-CLAYTON WELL #: 111 RRCID -> 044961 COMPL. DATE 09/07/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7371 - 7653

05	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-					126
06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					126
07	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	2			N	-0-					126
08	93	N	33	-0-	-60	-0-	33	2			N	-0-					126
09	243	N	243	-0-	-0-	-0-	242	2	1	9	N	1					127
*10	344	N	344	-0-	-0-	-0-	343	2	1	9	N	1					128

SHELL-CLAYTON WELL #: 2012R RRCID -> 163883 COMPL. DATE 06/30/1997 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7420 - 7540

05	620	N	537	-0-	-83	-0-	530	2	7	9	N	6					409
06	628	N	628	-0-	-0-	-0-	626	2	2	9	N	2					411
07	647	N	647	-0-	-0-	-0-	646	2	1	9	N	1					412
08	527	N	340	-0-	-187	-0-	334	2	6	9	N	5					417
09	630	N	395	-0-	-235	-0-	395	2			N	-0-					417
10	651	N	581	-0-	-70	-0-	581	2			N	-0-					417

SINCLAIR-CLAYTON WELL #: 102 RRCID -> 163933 COMPL. DATE 06/27/1997 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7384 - 7520

05	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	2			N	-0-					347
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					347
07	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					347
08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					347
09	90	N	51	-0-	-39	-0-	51	2			N	-0-					347
10	124	N	89	-0-	-35	-0-	89	2			N	-0-					347

SINCLAIR-CLAYTON WELL #: 112 RRCID -> 163934 COMPL. DATE 06/20/1997 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 7330 - 7480

05	217	N	209	-0-	-8	-0-	209	2			N	-0-					214
06	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					214
07	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					214
08	217	N	102	-0-	-115	-0-	102	2			N	-0-					214
09	210	N	140	-0-	-70	-0-	140	2			N	-0-					214
10	217	N	189	-0-	-28	-0-	189	2			N	-0-					214

SINCLAIR CLAYTON "10" WELL #: 6 RRCID -> 210757 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7454 - 7570

05	541	N	541	-0-	-0-	-0-	532	2	9	9	N	8	136	1			242
06	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					242
07	558	N	348	-0-	-210	-0-	346	2	2	9	N	2					244
08	527	N	289	-0-	-238	-0-	288	2	1	9	N	1					245
09	540	N	350	-0-	-190	-0-	346	2	4	9	N	4					249
*10	476	N	476	-0-	-0-	-0-	474	2	2	9	N	2					251

CLAYTON, SINCLAIR "11" WELL #: 3 RRCID -> 210815 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 7374 - 7482

05	170	N	170	-0-	-0-	-0-	161	2	9	9	N	8	60	1			258
06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	153	2	2	9	N	2					260
07	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					260
08	155	N	77	-0-	-78	-0-	77	2			N	-0-					260
09	150	N	136	-0-	-14	-0-	136	2			N	-0-					260
10	186	N	162	-0-	-24	-0-	162	2			N	-0-					260

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SMITH OPERATING AND MGMT CO. //CONT.// 794541

CLAYTON WELL #: 2 RRCID -> 211204 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7418 - 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
05	744	N	540	-0-	-204	-0-	534	2	6	9	N	5					530
06	630	N	494	-0-	-136	-0-	492	2	2	9	N	2					532
07	620	N	594	-0-	-26	-0-	592	2	2	9	N	2					534
08	527	N	315	-0-	-212	-0-	315	2			N	-0-					534
09	480	N	386	-0-	-94	-0-	386	2			N	-0-					534
10	589	N	462	-0-	-127	-0-	462	2			N	-0-					534

SINCLAIR CLAYTON "10" WELL #: 3 RRCID -> 211205 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7520 - 7672

05	217	N	74	-0-	-143	-0-	73	2	1	9	N	1					128
06	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					128
07	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					128
08	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					128
09	270	N	7	-0-	-263	-0-	7	2			N	-0-					128
10	248	N	36	-0-	-212	-0-	36	2			N	-0-					128

CLAYTON, SINCLAIR "11" WELL #: 5 RRCID -> 211209 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 7420 - 7500

05	496	N	442	-0-	-54	-0-	441	2	1	9	N	1					548
06	462	N	462	-0-	-0-	-0-	460	2	2	9	N	2					550
07	496	N	457	-0-	-39	-0-	453	2	4	9	N	4					554
08	434	N	232	-0-	-202	-0-	230	2	2	9	N	2					556
09	450	N	310	-0-	-140	-0-	310	2			N	-0-					556
10	465	N	414	-0-	-51	-0-	413	2	1	9	N	1					557

SINCLAIR CLAYTON "10" WELL #: 4 RRCID -> 211210 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 7425 - 7612

05	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	2			N	-0-					253
06	180	N	173	-0-	-7	-0-	173	2			N	-0-					253
07	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					253
08	186	N	65	-0-	-121	-0-	65	2			N	-0-					253
09	180	N	15	-0-	-165	-0-	15	2			N	-0-					253
10	186	N	21	-0-	-165	-0-	21	2			N	-0-					253

CLAYTON WELL #: 3 RRCID -> 212268 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7430 - 7682

05	434	N	379	-0-	-55	-0-	369	2	10	9	N	9	2	8			608
06	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-	135	1			473
07	646	N	646	-0-	-0-	-0-	639	2	7	9	N	6					479
08	372	N	211	-0-	-161	-0-	207	2	4	9	N	4					483
09	390	N	320	-0-	-70	-0-	318	2	2	9	N	2					485
10	434	N	422	-0-	-12	-0-	422	2			N	-0-					485

SHELL CLAYTON WELL #: 3 RRCID -> 213190 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 7376 - 7480

05	558	N	517	-0-	-41	-0-	515	2	2	9	N	2					264
06	540	N	529	-0-	-11	-0-	529	2			N	-0-	45	1			219
07	527	N	524	-0-	-3	-0-	522	2	2	9	N	2					221
08	527	N	279	-0-	-248	-0-	273	2	6	9	N	5					226
09	540	N	329	-0-	-211	-0-	328	2	1	9	N	1					227
10	527	N	501	-0-	-26	-0-	499	2	2	9	N	2					229

SINCLAIR CLAYTON "11" WELL #: 4 RRCID -> 213215 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7360 - 7540

05	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					259
06	15	N	7	-0-	-8	-0-	7	2			N	-0-					259
07	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					259
08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					259
09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					259
10	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					259

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SMITH OPERATING AND MGMT CO. //CONT.// 794541
SHELL CLAYTON "12" WELL #: 4 RRCID -> 213239 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 7843 PERF. 7336 - 7466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	599	N	599	-0-	-0-	-0-	597	2	2	9	N	2					322
06	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					322
07	465	N	217	-0-	-248	-0-	217	2			N	-0-					322
08	465	N	106	-0-	-359	-0-	106	2			N	-0-					322
09	300	N	158	-0-	-142	-0-	158	2			N	-0-					322
*10	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					322

SINCLAIR CLAYTON "11" WELL #: 6 RRCID -> 214271 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7356 - 7478

05	527	N	512	-0-	-15	-0-	506	2	6	9	N	5					331
06	480	N	472	-0-	-8	-0-	471	2	1	9	N	1					332
07	558	N	489	-0-	-69	-0-	487	2	2	9	N	2					334
08	527	N	256	-0-	-271	-0-	253	2	3	9	N	3					337
09	480	N	297	-0-	-183	-0-	297	2			N	-0-					337
10	496	N	430	-0-	-66	-0-	429	2	1	9	N	1					338

TIDWELL PRODUCTION COMPANY 859824
CLAYTON, JOE WELL #: 1 RRCID -> 060242 COMPL. DATE 08/20/1974 TOTAL DEPTH 7850 PERF. N/A

05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TXP, INCORPORATED 875395
UNIVERSITY "3" WELL #: 1 RRCID -> 209295 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 7047 - 7102

05	310	N	289	-0-	-21	-0-	289	2			N	-0-					-0-
06	300	N	297	-0-	-3	-0-	297	2			N	-0-					-0-
07	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
08	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-
09	300	N	283	-0-	-17	-0-	283	2			N	-0-					-0-
*10	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-

WTG EXPLORATION 945220
UNIVERSITY "53-19" WELL #: 1 RRCID -> 245495 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7087 - 7197

05	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					222
06	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					222
07	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					222
08	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					222
09	390	N	281	-0-	-109	-0-	281	2			N	-0-					222
10	310	N	294	-0-	-16	-0-	294	2			N	-0-					222

OZONA, NW. (CANYON) 67999 333 ASSOCIATED 49B CNTY: CROCKETT
DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
ROBISON, P. T. WELL #: 2 RRCID -> 158842 COMPL. DATE 11/17/1990 TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A

05	248	#	240	-0-	-8	-0-	220	3	20	9	Y	18	53	1			15
06	240	#	205	-0-	-35	-0-	201	3	4	9	Y	4					19
07	217	#	211	-0-	-6	-0-	211	3			Y	-0-					19
08	217	#	201	-0-	-16	-0-	201	3			Y	-0-					19
09	240	#	194	-0-	-46	-0-	194	3			Y	-0-					19
10	248	#	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					19

OZONA, NW. (CANYON) //CONT.// 67999 333 ASSOCIATED 49B CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
CHANDLER, E. H. WELL #: A 9 RRCID -> 108647 COMPL. DATE 09/09/1983 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6400 - 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
05	434	#	393	-0-	-41	-0-	29	1	364	2	Y	-0-					-0-
06	420	#	360	-0-	-60	-0-	14	1	346	2	Y	-0-					-0-
07	434	#	117	-0-	-317	-0-	10	1	107	2	Y	-0-					-0-
08	434	#	23	-0-	-411	-0-	11	1	12	2	Y	-0-					-0-
09	390	#	21	-0-	-369	-0-	2	1	19	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHANDLER, E. H. OIL UNIT -B- WELL #: 1 RRCID -> 210601 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6481 - 6632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	#	413	-0-	-52	-0-	30	1	370	2	Y	12	19	1			25
							13	9									
06	450	#	375	-0-	-75	-0-	15	1	356	2	Y	4					29
							4	9									
07	465	#	373	-0-	-92	-0-	26	1	344	2	Y	3	19	1			13
							3	9									
08	434	#	390	-0-	-44	-0-	28	1	356	2	Y	5					18
							6	9									
*09	475	R	475	-0-	-0-	-0-	36	1	430	2	Y	8	18	1			8
							9	9									
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

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
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	651	#	533	-0-	-118	-0-	515	2	18	9	N	16					109
06	630	#	443	-0-	-187	-0-	428	2	15	9	N	14					123
07	651	#	582	-0-	-69	-0-	567	2	15	9	N	14					137
08	653	R	653	-0-	-0-	-0-	634	2	19	9	N	17					154
09	587	R	587	-0-	-0-	-0-	573	2	14	9	N	13					167
10	589	#	532	-0-	-57	-0-	525	2	7	9	N	6					173

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
05	930	#	873	-0-	-57	-0-	873	2			N	-0-					35
06	900	#	572	-0-	-328	-0-	572	2			N	-0-					35
07	930	#	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					35
08	868	#	578	-0-	-290	-0-	578	2			N	-0-					35
09	840	#	594	-0-	-246	-0-	594	2			N	-0-					35
10	868	#	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					35

OZARK EXPLORATION, INC. 630611
OZONA TOWNSITE A WELL #: 6 RRCID -> 148688 COMPL. DATE 02/21/1992 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6391 - 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
05	155	#	39	-0-	-116	-0-	39	3			N	-0-					14
06	90	#	60	-0-	-30	-0-	60	3			N	-0-					14
07	93	#	56	-0-	-37	-0-	56	3			N	-0-					14
08	73	R	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					14
09	68	R	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					14
*10	111	R	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					14

OZONA, NW. (CANYON) //CONT.// 67999 333 ASSOCIATED 49B CNTY: CROCKETT
OZARK EXPLORATION, INC. //CONT.// 630611
OZONA TOWNSITE WELL #: 3 RRCID -> 174173 COMPL. DATE 01/24/1982 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
05	248	#	174	-0-	-74	-0-	174	3			N	-0-					204
06	240	#	83	-0-	-157	-0-	83	3			N	-0-					204
07	248	#	49	-0-	-199	-0-	49	3			N	-0-					204
08	186	#	121	-0-	-65	-0-	121	3			N	-0-					204
09	180	#	120	-0-	-60	-0-	120	3			N	-0-					204
10	186	#	181	-0-	-5	-0-	181	3			N	-0-					204

THOMPSON, J. CLEO 855610
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
05	DLQ G-10		163	-0-	163	349	163	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		199	-0-	199	548	199	3			Y	-0-					-0-
07	721	R	173	-0-	-548	-0-	173	3			Y	-0-					-0-
08	186	#	159	-0-	-27	-0-	159	3			Y	-0-					-0-
09	210	#	144	-0-	-66	-0-	144	3			Y	-0-					-0-
*10	263	R	263	-0-	-0-	-0-	263	3			Y	-0-					-0-

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
05	785	R	785	-0-	-0-	-0-	785	3			N	-0-					-0-
06	720	#	591	-0-	-129	-0-	591	3			N	-0-					-0-
07	761	R	761	-0-	-0-	-0-	731	3	30	9	N	27	19	1			8
08	744	#	712	-0-	-32	-0-	683	3	29	9	N	26	29	1			5
09	770	R	770	-0-	-0-	-0-	741	3	29	9	N	26	20	1			11
10	744	#	467	-0-	-277	-0-	441	3	26	9	N	24	27	1			8

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
05	DLQ G-10		1387	-0-	1387	2866	1350	3	37	9	Y	34	34	1			13
06	DLQ G-10		1242	-0-	1242	4108	1212	3	30	9	Y	27	25	1			15
07	5397	R	1289	-0-	-4108	-0-	1269	3	20	9	Y	18	22	1			11
08	1519	#	1326	-0-	-193	-0-	1306	3	20	9	Y	18	22	1			7
09	1470	#	1412	-0-	-58	-0-	1402	3	10	9	Y	9	8	1			8
*10	1579	R	1579	-0-	-0-	-0-	1570	3	9	9	Y	8	10	1			6

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OZONA, SOUTH (PERMIAN LOWER) //CONT.// 68000 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
HELBING, RUBY WELL #: 1 C RRCID -> 022806 COMPL. DATE 05/29/1962 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 3051 - 3064

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

OZONA, SW. (CLEAR FORK) 68002 375 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
FDL OPERATING, LLC 263924
BEAN, VADA WELL #: 4 RRCID -> 184735 COMPL. DATE 03/15/2001 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 3262 - 3276

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEAN, VADA WELL #: 13 RRCID -> 221489 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 6788 PERF. 3130 - 3147

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OZONA, SW. (CLEAR FORK 3250) 68002 384 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
COOPER PRODUCTION COMPANY 175109
HELBING WELL #: 1 RRCID -> 055809 COMPL. DATE 03/01/1973 TOTAL DEPTH 4100 PERF. N/A

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			-0-
07	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FDL OPERATING, LLC 263924
CAL-MON WELL #: 6 RRCID -> 151774 COMPL. DATE 08/27/1994 TOTAL DEPTH 6802 PERF. 3256 - 3264

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HELBING 17 WELL #: 3C RRCID -> 153845 COMPL. DATE 02/05/1995 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 3269 - 3279

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OZONA, SW. (CLEAR FORK 3250) //CONT.// 68002 384 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	4185 X	732	-0-	-3453	-0-	732	2			Y	-0-					-0-
06	4050 X	1369	-0-	-2681	-0-	1369	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	1369	-0-	1369	1369	1369	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	1558	-0-	1558	2927	1558	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	1122	-0-	1122	4049	1122	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	1672	-0-	1672	5721	1672	2			Y	-0-					-0-

HENDERSON TRUST "X" WELL #: 3701 RRCID -> 153237 COMPL. DATE 01/25/1995 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 8476 - 8650

05	2015 X	366	-0-	-1649	-0-	366	2			Y	-0-					-0-
06	1950 X	684	-0-	-1266	-0-	684	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	684	-0-	684	684	684	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	778	-0-	778	1462	778	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	560	-0-	560	2022	560	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	835	-0-	835	2857	835	2			Y	-0-					-0-

DJH OIL & GAS LLC 221734
HENDERSON, JOHN W. III "L" WELL #: 21 RRCID -> 035193 COMPL. DATE 01/29/1965 TOTAL DEPTH 9700 PERF. N/A

05	372 N	270	-0-	-102	-0-	270	2			N	-0-					-0-
06	390 N	383	-0-	-7	-0-	383	2			N	-0-					-0-
07	310 N	296	-0-	-14	-0-	296	2			N	-0-					-0-
08	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-
09	390 N	222	-0-	-168	-0-	222	2			N	-0-					-0-
10	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDERSON, JOHN W. III "C" WELL #: 3 RRCID -> 068303 COMPL. DATE 09/09/1976 TOTAL DEPTH 9592 PERF. N/A

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OZONA, SW. (STRAWN) //CONT.// 68002 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DJH OIL & GAS LLC //CONT.// 221734
VADA BEAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 069495 COMPL. DATE 12/01/1976 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 9177 - 9527

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

HENDERSON, JOHN W. III WELL #: 4 RRCID -> 069531 COMPL. DATE 12/03/1976 TOTAL DEPTH 9800 PERF. N/A

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDERSON, JOHN W. III "E" WELL #: 5 RRCID -> 079759 COMPL. DATE 10/21/1978 TOTAL DEPTH 9899 PERF. 9580 - 9758

05	465 N	256	-0-	-209	-0-	256	2			N	-0-					-0-
06	390 N	194	-0-	-196	-0-	194	2			N	-0-					-0-
07	341 N	268	-0-	-73	-0-	268	2			N	-0-					-0-
08	248 N	190	-0-	-58	-0-	190	2			N	-0-					-0-
09	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
10	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDERSON, JOHN W. III "B" WELL #: 2 RRCID -> 085619 COMPL. DATE 12/07/1979 TOTAL DEPTH 9738 PERF. 9027 - 9478

05	279 N	252	-0-	-27	-0-	248	2	4	9	Y	4					43
06	319 N	319	-0-	-0-	-0-	316	2	3	9	Y	3					46
07	341 N	204	-0-	-137	-0-	201	2	3	9	Y	3					49
08	248 N	182	-0-	-66	-0-	179	2	3	9	Y	3					52
09	330 N	155	-0-	-175	-0-	149	2	6	9	Y	5					57
10	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					57

HENDERSON, JOHN W. III "B" WELL #: 8 RRCID -> 088370 COMPL. DATE 06/11/1980 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 9148 - 9178

05	1178 N	1170	-0-	-8	-0-	1170	2			N	-0-					-0-
06	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			N	-0-					-0-
07	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2			N	-0-					-0-
08	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			N	-0-					-0-
09	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			N	-0-					-0-
10	1240 N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDERSON, JOHN W. III "B" WELL #: 10 RRCID -> 090838 COMPL. DATE 11/04/1980 TOTAL DEPTH 9115 PERF. 8851 - 8940

05	976 N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			Y	-0-					-0-
06	960 N	865	-0-	-95	-0-	865	2			Y	-0-					-0-
07	930 N	866	-0-	-64	-0-	866	2			Y	-0-					-0-
08	961 N	815	-0-	-146	-0-	815	2			Y	-0-					-0-
09	870 N	588	-0-	-282	-0-	588	2			Y	-0-					-0-
10	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					-0-

HENDERSON, JOHN W. III "B" WELL #: 11 RRCID -> 090839 COMPL. DATE 10/11/1980 TOTAL DEPTH 9972 PERF. 8817 - 8932

05	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			Y	-0-					-0-
06	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			Y	-0-					-0-
07	620 N	548	-0-	-72	-0-	548	2			Y	-0-					-0-
08	589 N	577	-0-	-12	-0-	577	2			Y	-0-					-0-
09	600 N	348	-0-	-252	-0-	348	2			Y	-0-					-0-
10	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					-0-

OZONA, SW. (STRAWN) //CONT.// 68002 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DJH OIL & GAS LLC //CONT.// 221734

HENDERSON, JOHN W. III "H" WELL #: 16 RRCID -> 091265 COMPL. DATE 12/30/1980 TOTAL DEPTH 10427 PERF. 9578 - 9754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					1
06	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-					1
07	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-					1
08	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			Y	-0-					1
09	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-					1
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					1

HENDERSON, JOHN W. III "G" WELL #: 12 RRCID -> 091613 COMPL. DATE 12/26/1980 TOTAL DEPTH 9524 PERF. 9362 - 9489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

HENDERSON, JOHN W. III "G" WELL #: 13 RRCID -> 092183 COMPL. DATE 02/17/1981 TOTAL DEPTH 9758 PERF. 9052 - 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
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDERSON, JOHN W. III "L" WELL #: 22 RRCID -> 096202 COMPL. DATE 10/31/1981 TOTAL DEPTH 9883 PERF. 9351 - 9643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	744	N	690	-0-	-54	-0-	690	2			Y	-0-					-0-
06	600	N	183	-0-	-417	-0-	183	2			Y	-0-					-0-
07	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			Y	-0-					-0-
08	3100	N	3363	-0-	263	263	3363	2			Y	-0-					-0-
09	3000	N	3427	-0-	427	690	3427	2			Y	-0-					-0-
10	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					-0-

HENDERSON, JOHN W. III "K" WELL #: 14 L RRCID -> 097074 COMPL. DATE 12/28/1981 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 9282 - 9627

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

HENDERSON, JOHN W. III "K" WELL #: 26 RRCID -> 098717 COMPL. DATE 03/18/1982 TOTAL DEPTH 9811 PERF. 9664 - 9721

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

HENDERSON, JOHN W. III "M" WELL #: 27 RRCID -> 099875 COMPL. DATE 05/12/1982 TOTAL DEPTH 9397 PERF. 8787 - 8908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			Y	-0-					-0-
06	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			Y	-0-					-0-
07	744	N	735	-0-	-9	-0-	735	2			Y	-0-					-0-
08	744	N	713	-0-	-31	-0-	713	2			Y	-0-					-0-
09	720	N	465	-0-	-255	-0-	465	2			Y	-0-					-0-
10	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					-0-

OZONA, SW. (STRAWN) //CONT.// 68002 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DJH OIL & GAS LLC //CONT.// 221734

HENDERSON, ROY ESTATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 106945 COMPL. DATE 07/22/1983 TOTAL DEPTH 9812 PERF. 9421 - 9572

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

VADA BEAN "A" WELL #: 3 RRCID -> 132185 COMPL. DATE 09/28/1989 TOTAL DEPTH 9566 PERF. 9180 - 9346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2			N	-0-					-0-
06	1350	N	1293	-0-	-57	-0-	1293	2			N	-0-					-0-
07	1426	N	1251	-0-	-175	-0-	1251	2			N	-0-					-0-
08	1457	N	1178	-0-	-279	-0-	1178	2			N	-0-					-0-
09	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2			N	-0-					-0-
10	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDERSON, J. W. III "E" WELL #: 32A RRCID -> 132186 COMPL. DATE 10/05/1989 TOTAL DEPTH 9862 PERF. 9280 - 9419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	560	N	560	-0-	-0-	-0-	559	2	1	9	Y	1					4
06	510	N	467	-0-	-43	-0-	466	2	1	9	Y	1					5
07	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			Y	-0-					5
08	652	N	652	-0-	-0-	-0-	651	2	1	9	Y	1					6
09	541	N	541	-0-	-0-	-0-	540	2	1	9	Y	1					7
10	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					7

HENDERSON, JOHN W. III "K" WELL #: 33 L RRCID -> 133606 COMPL. DATE 02/08/1990 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 9250 - 9437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDERSON, JOHN W. III L WELL #: 34 L RRCID -> 133700 COMPL. DATE 07/17/1991 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 9218 - 9383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	2			N	-0-	1	1			-0-
06	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1692	2	1	9	N	1					1
07	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1744	2	1	9	N	1	1	1			1
08	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2			N	-0-					1
09	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			N	-0-					1
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					1

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
05	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	2205	2			Y	-0-					-0-
06	2790	N	2790	-0-	-0-	-0-	2790	2			Y	-0-					-0-
07	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	2720	2			Y	-0-					-0-
08	3100	N	3418	-0-	318	318	3418	2			Y	-0-					-0-
09	3000	N	3622	-0-	622	940	3622	2			Y	-0-					-0-
10	2728	N	NO RPT	-0-	-2728	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2			N	-0-					-0-
06	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	2			N	-0-					-0-
07	1271	N	990	-0-	-281	-0-	990	2			N	-0-					-0-
08	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2			N	-0-					-0-
09	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	2			N	-0-					-0-
10	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					-0-

OZONA, SW. (STRAWN) //CONT.// 68002 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DJH OIL & GAS LLC //CONT.// 221734

HENDERSON, JOHN W. III "K" WELL #: 46 RRCID -> 167040 COMPL. DATE 12/25/1997 TOTAL DEPTH 9751 PERF. 9388 - 9490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			N	-0-					78
06	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1271	2	11	9	N	10					88
07	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			N	-0-					88
08	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2			N	-0-					88
09	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	2			N	-0-					88
10	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					88

VADA BEAN "A" WELL #: 7 RRCID -> 167145 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9269 - 9621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					-0-
06	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					-0-
07	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-					-0-
08	713	N	654	-0-	-59	-0-	654	2			N	-0-					-0-
09	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-					-0-
10	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	899	N	745	-0-	-154	-0-	745	2			N	-0-					-0-
06	840	N	701	-0-	-139	-0-	701	2			N	-0-					-0-
07	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-					-0-
08	744	N	729	-0-	-15	-0-	729	2			N	-0-					-0-
09	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-					-0-
10	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDERSON, JOHN W. III "K" WELL #: 47 RRCID -> 167461 COMPL. DATE 01/04/1998 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 9326 - 9407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	N	286	-0-	-55	-0-	286	2			N	-0-					-0-
06	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-
07	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
08	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					-0-
09	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					-0-
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

VADA BEAN "B" WELL #: 9 RRCID -> 169667 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9546 - 9840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					-0-
06	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					-0-
07	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					-0-
08	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			N	-0-					-0-
09	270	N	159	-0-	-111	-0-	159	2			N	-0-					-0-
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDERSON, JOHN W. III "K" WELL #: 55 RRCID -> 180916 COMPL. DATE 11/14/2000 TOTAL DEPTH 9633 PERF. 9246 - 9387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-					-0-
06	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-					-0-
07	899	N	863	-0-	-36	-0-	863	2			N	-0-					-0-
08	868	N	670	-0-	-198	-0-	670	2			N	-0-					-0-
09	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-					-0-
10	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDERSON, JOHN W. III "E" WELL #: 69 RRCID -> 204569 COMPL. DATE 11/02/2003 TOTAL DEPTH 9864 PERF. 9293 - 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
05	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	2			N	-0-					-0-
06	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2			N	-0-					-0-
07	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2			N	-0-					-0-
08	1798	N	850	-0-	-948	-0-	850	2			N	-0-					-0-
09	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			N	-0-					-0-
10	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					-0-

OZONA, SW. (STRAWN) //CONT.// 68002 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DJH OIL & GAS LLC //CONT.// 221734

HENDERSON, JOHN W. III "K" WELL #: 64 RRCID -> 205063 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 9813 PERF. 9394 - 9719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			Y	-0-					38
06	851	N	851	-0-	-0-	-0-	768	2	83	9	Y	75					113
07	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2131	2			Y	-0-					113
08	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	2			Y	-0-					113
09	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			Y	-0-					113
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					113

HENDERSON, JOHN W. III "L" WELL #: 70 RRCID -> 241326 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 10041 PERF. 9285 - 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
05	3596	X	2192	-0-	-1404	-0-	2192	2			N	-0-					-0-
06	2760	X	2257	-0-	-503	-0-	2257	2			N	-0-					-0-
07	2294	X	1850	-0-	-444	-0-	1850	2			N	-0-					-0-
08	2294	X	1865	-0-	-429	-0-	1865	2			N	-0-					-0-
09	2250	X	2138	-0-	-112	-0-	2138	2			N	-0-					-0-
10	2325	X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDERSON, JOHN W. III "L" WELL #: 71A RRCID -> 242442 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9533 - 9541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					-0-
06	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					-0-
07	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					-0-
08	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-					-0-
09	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-					-0-
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	1612	N	1126	-0-	-486	-0-	1126	2			N	-0-					-0-
06	1710	N	843	-0-	-867	-0-	843	2			N	-0-					-0-
07	2015	N	1859	-0-	-156	-0-	1859	2			N	-0-					-0-
08	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	2			N	-0-					-0-
09	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2			N	-0-					-0-
10	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDERSON, JOHN W. III "B" WELL #: 74 RRCID -> 243748 COMPL. DATE 03/23/2008 TOTAL DEPTH 9514 PERF. 9266 - 9356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1302	N	1273	-0-	-29	-0-	1273	2			N	-0-					-0-
06	1590	N	1331	-0-	-259	-0-	1331	2			N	-0-					-0-
07	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	2329	2			N	-0-					-0-
08	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	2624	2			N	-0-					-0-
09	1320	N	1228	-0-	-92	-0-	1228	2			N	-0-					-0-
10	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					N	NO RPT					-0-

ROY HENDERSON ESTATE "A" WELL #: 2 RRCID -> 247110 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7024 - 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
05	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1299	2	1	9	N	1	2	1			-0-
06	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1232	2	1	9	N	1					1
07	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1431	2	2	9	N	2	2	1			1
08	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			N	-0-					1
09	480	N	140	-0-	-340	-0-	139	2	1	9	N	1					2
10	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					2

OZONA, SW. (STRAWN) //CONT.// 68002 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC 253404

MILLSPAUGH WELL #: 1 T RRCID -> 030760 COMPL. DATE 04/11/1963 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9285 - 9359

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

HENDERSON, J. W. WELL #: 1 T RRCID -> 030768 COMPL. DATE 04/25/1963 TOTAL DEPTH 9911 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	3			N	-0-					-0-
06	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	3			N	-0-					-0-
07	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	3			N	-0-					-0-
08	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	3			N	-0-					-0-
09	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	3			N	-0-					-0-
*10	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	3			N	-0-					-0-

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
05	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					-0-
06	510 N	448	-0-	-62	-0-	448	3			N	-0-					-0-
07	465 N	446	-0-	-19	-0-	446	3			N	-0-					-0-
08	465 N	463	-0-	-2	-0-	463	3			N	-0-					-0-
09	450 N	320	-0-	-130	-0-	320	3			N	-0-					-0-
*10	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-					-0-

HENDERSON, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 121627 COMPL. DATE 03/21/1986 TOTAL DEPTH 9961 PERF. 9538 - 9665

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 23 RRCID -> 137047 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 6234 - 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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COUCH "C" WELL #: 6 D RRCID -> 152188 COMPL. DATE 09/28/1994 TOTAL DEPTH 9228 PERF. 8557 - 8606

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

COUCH "A" WELL #: 4 F RRCID -> 152210 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8634 - 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
05	124 N	84	-0-	-40	-0-	84	3			N	-0-					-0-
06	150 N	83	-0-	-67	-0-	83	3			N	-0-					-0-
07	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
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	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-

OZONA, SW. (STRAWN) //CONT.// 68002 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
COUCH "B" WELL #: 4 D RRCID -> 152652 COMPL. DATE 10/28/1994 TOTAL DEPTH 9204 PERF. 8524 - 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
05	217	N	175	-0-	-42	-0-	175	3			N	-0-					-0-
06	210	N	185	-0-	-25	-0-	185	3			N	-0-					-0-
07	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	3			N	-0-					-0-
08	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
09	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
*10	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W.C. WELL #: 27 D RRCID -> 153573 COMPL. DATE 01/13/1995 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9120 - 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
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
07	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					-0-
08	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
09	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
*10	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	3			N	-0-					-0-

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
05	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					-0-
06	510	N	440	-0-	-70	-0-	440	3			N	-0-					-0-
07	465	N	446	-0-	-19	-0-	446	3			N	-0-					-0-
08	465	N	445	-0-	-20	-0-	445	3			N	-0-					-0-
09	450	N	420	-0-	-30	-0-	420	3			N	-0-					-0-
*10	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 28D RRCID -> 153752 COMPL. DATE 01/25/1995 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9311 - 9324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

COUCH "D" WELL #: 3-D RRCID -> 154365 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8724 - 8744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
07	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
09	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
10	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	3			N	-0-					-0-

COUCH "C" WELL #: 5 D RRCID -> 154378 COMPL. DATE 03/29/1995 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8584 - 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
05	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	3			N	-0-					-0-
06	120	N	104	-0-	-16	-0-	104	3			N	-0-					-0-
07	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
10	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	3			N	-0-					-0-

COUCH "D" WELL #: 4-D RRCID -> 154987 COMPL. DATE 06/11/1995 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8728 - 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
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
07	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	3			N	-0-					-0-
08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
*10	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-

OZONA, SW. (STRAWN) //CONT.// 68002 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

COUCH "D" WELL #: 2 D RRCID -> 156542 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8668 - 8714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-					-0-

COUCH "A" WELL #: 5 RRCID -> 157201 COMPL. DATE 11/11/1995 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8631 - 8723

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COUCH "B" WELL #: 5 D RRCID -> 157447 COMPL. DATE 10/31/1995 TOTAL DEPTH 9255 PERF. 8528 - 8542

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COUCH "B" WELL #: 6 D RRCID -> 157466 COMPL. DATE 10/31/1995 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 8581 - 8662

05	744	N	647	-0-	-97	-0-	647	3			N	-0-					-0-
06	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					-0-
07	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	3			N	-0-					-0-
08	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-					-0-
09	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-					-0-
10	806	N	704	-0-	-102	-0-	704	3			N	-0-					-0-

BEAN "A" WELL #: 6 RRCID -> 159256 COMPL. DATE 05/14/1996 TOTAL DEPTH 9646 PERF. N/A

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COUCH "C" WELL #: 8H RRCID -> 160230 COMPL. DATE 08/24/1996 TOTAL DEPTH 12154 PERF. 8920 - 11820

05	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	3			N	-0-					-0-
06	810	N	773	-0-	-37	-0-	773	3			N	-0-					-0-
07	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	3			N	-0-					-0-
08	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	3			N	-0-					-0-
09	780	N	749	-0-	-31	-0-	749	3			N	-0-					-0-
10	961	N	763	-0-	-198	-0-	763	3			N	-0-					-0-

COUCH "B" WELL #: 7H RRCID -> 162107 COMPL. DATE 10/22/1996 TOTAL DEPTH 11940 PERF. 8100 - 11940

05	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					-0-
06	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					-0-
07	527	N	526	-0-	-1	-0-	526	3			N	-0-					-0-
08	527	N	485	-0-	-42	-0-	485	3			N	-0-					-0-
09	510	N	493	-0-	-17	-0-	493	3			N	-0-					-0-
10	527	N	424	-0-	-103	-0-	424	3			N	-0-					-0-

OZONA, SW. (STRAWN) //CONT.// 68002 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	3			N	-0-					-0-
06	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	3			N	-0-					-0-
07	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	3			N	-0-					-0-
08	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	3			N	-0-					-0-
09	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	3			N	-0-					-0-
10	1240	N	1048	-0-	-192	-0-	1048	3			N	-0-					-0-

COUCH "D" WELL #: 7HR RRCID -> 170979 COMPL. DATE 11/12/1997 TOTAL DEPTH 8613 PERF. 9400 - 12305

05	2201	N	2199	-0-	-2	-0-	2199	3			N	-0-					-0-
06	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	2214	3			N	-0-					-0-
07	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	2423	3			N	-0-					-0-
08	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	2259	3			N	-0-					-0-
09	2220	N	2201	-0-	-19	-0-	2201	3			N	-0-					-0-
10	2418	N	2212	-0-	-206	-0-	2212	3			N	-0-					-0-

COUCH "B" WELL #: 8 RRCID -> 191158 COMPL. DATE 02/05/2002 TOTAL DEPTH 8876 PERF. 6292 - 8624

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COUCH "C" WELL #: 10 RRCID -> 191930 COMPL. DATE 02/26/2002 TOTAL DEPTH 8891 PERF. 6332 - 8708

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON, J. CLEO 855610
HENDERSON TRUST "DD" WELL #: 2301L RRCID -> 142509 COMPL. DATE 08/25/1992 TOTAL DEPTH 9290 PERF. 8844 - 8935

05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

HENDERSON WELL #: 2402RL RRCID -> 142514 COMPL. DATE 09/20/1992 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8776 - 9045

05	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			Y	-0-					-0-
06	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			Y	-0-					-0-
07	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			Y	-0-					-0-
08	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			Y	-0-					-0-
09	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			Y	-0-					-0-
*10	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			Y	-0-					-0-

OZONA, SW. (STRAWN) //CONT.// 68002 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610

HENDERSON TRUST "NN" WELL #: 2401ML RRCID -> 142864 COMPL. DATE 08/20/1992 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9286 - 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
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

HENDERSON TRUST "BB" WELL #: 2701ST RRCID -> 142865 COMPL. DATE 09/16/1992 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8885 - 9113

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	998 N	998	-0-	-0-	-0-	998	3		N	-0-			-0-
06	901 N	901	-0-	-0-	-0-	901	3		N	-0-			-0-
07	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	3		N	-0-			-0-
08	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	3		N	-0-			-0-
09	938 N	938	-0-	-0-	-0-	938	3		N	-0-			-0-
10	868 N	769	-0-	-99	-0-	769	3		N	-0-			-0-

HENDERSON TRUST "DD" WELL #: 2302L RRCID -> 142866 COMPL. DATE 10/05/1992 TOTAL DEPTH 9065 PERF. 8813 - 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
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

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
05	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756	3		Y	-0-			-0-
06	750 N	747	-0-	-3	-0-	747	3		Y	-0-			-0-
07	827 N	827	-0-	-0-	-0-	827	3		Y	-0-			-0-
08	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784	3		Y	-0-			-0-
09	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754	3		Y	-0-			-0-
10	806 N	649	-0-	-157	-0-	649	3		Y	-0-			-0-

HENDERSON TRUST "OO" WELL #: 3401L RRCID -> 142973 COMPL. DATE 09/27/1992 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8840 - 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
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

HENDERSON TRUST "EE" WELL #: 3301L RRCID -> 143065 COMPL. DATE 10/27/1992 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8786 - 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
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SEALY-HUTCHINS "9" WELL #: 3 L RRCID -> 144178 COMPL. DATE 01/30/1993 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8690 - 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
05	9 N	-0-	-0-	-9	-0-				Y	-0-			-0-
06	10 N	6	-0-	-4	-0-	6	3		Y	-0-			-0-
07	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		Y	-0-			-0-
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	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3		Y	-0-			-0-

OZONA, SW. (STRAWN) //CONT.// 68002 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610

HENDERSON TRUST "BB" WELL #: 2702L RRCID -> 144182 COMPL. DATE 12/11/1992 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9060 - 9211

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HENDERSON TRUST "NN" WELL #: 2402ML RRCID -> 144199 COMPL. DATE 10/19/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9296 - 9400

05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HENDERSON TRUST "EE" WELL #: 3402L RRCID -> 144201 COMPL. DATE 11/14/1992 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 8814 - 9009

05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HENDERSON WELL #: 2401L RRCID -> 144404 COMPL. DATE 11/14/1992 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 8724 - 8799

05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HENDERSON TRUST "EE" WELL #: 3303L RRCID -> 144666 COMPL. DATE 02/09/1993 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8814 - 9012

05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HENDERSON TRUST "GG" WELL #: 1901L RRCID -> 144670 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8703 - 8879

05	217 N	148	-0-	-69	-0-	146	3	2	9	Y	2					53
06	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			Y	-0-					53
07	155 N	155	-0-	-0-	-0-	154	3	1	9	Y	1	1	8			53
08	198 N	198	-0-	-0-	-0-	197	3	1	9	Y	1					54
09	151 N	151	-0-	-0-	-0-	150	3	1	9	Y	1					55
*10	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			Y	-0-					55

HENDERSON TRUST "DD" WELL #: 2304L RRCID -> 144671 COMPL. DATE 12/11/1992 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8977 - 9076

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OZONA, SW. (STRAWN) //CONT.// 68002 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610

SEALY-HUTCHINS "9" WELL #: 2 L RRCID -> 144722 COMPL. DATE 02/01/1993 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8677 - 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
05	992	N	774	-0-	-218	-0-	774	3			Y	-0-					-0-
06	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	3			Y	-0-					-0-
07	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	3			Y	-0-					-0-
08	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	3			Y	-0-					-0-
09	1050	N	724	-0-	-326	-0-	724	3			Y	-0-					-0-
*10	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	3			Y	-0-					-0-

SEALY-HUTCHINS "9" WELL #: 4 L RRCID -> 144817 COMPL. DATE 02/08/1993 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8897 - 9075

05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HENDERSON 38-8 WELL #: 3 RRCID -> 146664 COMPL. DATE 08/09/1993 TOTAL DEPTH 8811 PERF. 8477 - 8691

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDERSON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 146766 COMPL. DATE 09/13/1993 TOTAL DEPTH 8724 PERF. 8313 - 8571

05	372	N	359	-0-	-13	-0-	353	3	6	9	N	5	5	8			-0-
06	525	N	525	-0-	-0-	-0-	523	3	2	9	N	2	2	8			-0-
07	612	N	612	-0-	-0-	-0-	610	3	2	9	N	2	2	8			-0-
08	492	N	492	-0-	-0-	-0-	490	3	2	9	N	2	2	8			-0-
09	571	N	571	-0-	-0-	-0-	570	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	527	N	508	-0-	-19	-0-	508	3			N	-0-					-0-

HENDERSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 147308 COMPL. DATE 09/07/1993 TOTAL DEPTH 8709 PERF. 8408 - 8594

05	267	N	267	-0-	-0-	-0-	255	3	12	9	N	11	13	1			5
06	415	N	415	-0-	-0-	-0-	406	3	9	9	N	8	9	1			4
07	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-	4	1			-0-
08	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-
09	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-					-0-
*10	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-

SEALY-HUTCHINS "A" WELL #: 0902 L RRCID -> 147561 COMPL. DATE 10/19/1993 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8826 - 8998

05	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			Y	-0-					8
06	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			Y	-0-					8
07	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			Y	-0-					8
08	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			Y	-0-					8
09	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			Y	-0-					8
*10	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			Y	-0-					8

HENDERSON STATE "3" WELL #: 1 L RRCID -> 147857 COMPL. DATE 12/20/1993 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 8785 - 9078

05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OZONA, SW. (STRAWN) //CONT.// 68002 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610

HENDERSON WELL #: 2404ST RRCID -> 152148 COMPL. DATE 11/20/1994 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8720 - 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
05	2326	X	2326	-0-	-0-	-0-	2326	3			Y	-0-					-0-
06	2250	X	2042	-0-	-208	-0-	2042	3			Y	-0-					-0-
07	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	2327	3			Y	-0-					-0-
08	2294	N	2183	-0-	-111	-0-	2183	3			Y	-0-					-0-
09	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	3			Y	-0-					-0-
10	2294	N	2008	-0-	-286	-0-	2008	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON WELL #: 2405 RRCID -> 152499 COMPL. DATE 12/08/1994 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8590 - 8791

05	558	N	281	-0-	-277	-0-	281	3			N	-0-					-0-
06	540	N	420	-0-	-120	-0-	420	3			N	-0-					-0-
07	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					-0-
08	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-					-0-
09	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					-0-
10	558	N	532	-0-	-26	-0-	532	3			N	-0-					-0-

HENDERSON TRUST "BB" WELL #: 2704 RRCID -> 153688 COMPL. DATE 02/17/1995 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	3			N	-0-					-0-
06	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	3			N	-0-					-0-
07	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	3			N	-0-					-0-
08	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	3			N	-0-					-0-
09	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	3			N	-0-					-0-
10	868	N	777	-0-	-91	-0-	777	3			N	-0-					-0-

HENDERSON TRUST NN WELL #: 2407M RRCID -> 153691 COMPL. DATE 03/01/1995 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENDERSON TRUST "NN" WELL #: 2404M RRCID -> 154253 COMPL. DATE 03/24/1995 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 9283 - 9574

05	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	3			Y	-0-					-0-
06	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	3			Y	-0-					-0-
07	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	3			Y	-0-					-0-
08	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	3			Y	-0-					-0-
09	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	3			Y	-0-					-0-
10	1178	N	935	-0-	-243	-0-	935	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON TRUST "GG" WELL #: 1903 L RRCID -> 154420 COMPL. DATE 02/05/1995 TOTAL DEPTH 9004 PERF. 8665 - 8899

05	397	N	397	-0-	-0-	-0-	395	3	2	9	Y	2					44
06	396	N	396	-0-	-0-	-0-	395	3	1	9	Y	1					45
07	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			Y	-0-					45
08	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			Y	-0-					45
09	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			Y	-0-					45
10	465	N	439	-0-	-26	-0-	439	3			Y	-0-					45

HENDERSON WELL #: 2407 RRCID -> 155437 COMPL. DATE 06/29/1995 TOTAL DEPTH 9073 PERF. 8786 - 8876

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-

OZONA, SW. (STRAWN) //CONT.// 68002 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610

HENDERSON TRUST GG WELL #: 1904 RRCID -> 155440 COMPL. DATE 06/22/1995 TOTAL DEPTH 9107 PERF. 8755 - 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
05	124	N	79	-0-	-45	-0-	79	3			N	-0-					-0-
06	90	N	70	-0-	-20	-0-	70	3			N	-0-					-0-
07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
08	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
*10	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-

HENDERSON TRUST "00" WELL #: 3604 RRCID -> 155454 COMPL. DATE 08/20/1995 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 8316 - 8509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	3			N	-0-					-0-
06	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	3			N	-0-					-0-
07	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	3			N	-0-					-0-
08	1519	N	1505	-0-	-14	-0-	1505	3			N	-0-					-0-
09	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	3			N	-0-					-0-
10	1550	N	1211	-0-	-339	-0-	1211	3			N	-0-					-0-

HENDERSON WELL #: 2406 RRCID -> 156308 COMPL. DATE 06/06/1995 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 8300 - 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
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-

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
05	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					5
06	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					5
07	372	N	352	-0-	-20	-0-	352	3			N	-0-					5
08	465	N	379	-0-	-86	-0-	379	3			N	-0-					5
09	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					5
10	341	N	312	-0-	-29	-0-	312	3			N	-0-					5

MEADOWS RANCH "2" WELL #: 1 RRCID -> 163254 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7940 - 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
05	5355	X	5355	-0-	-0-	-0-	5352	3	3	9	N	3					70
06	5100	X	5100	-0-	-0-	-0-	5100	3			N	-0-					70
07	4991	X	4089	-0-	-902	-0-	4089	3			N	-0-					70
08	4991	X	4499	-0-	-492	-0-	4499	3			N	-0-					70
09	4830	X	3790	-0-	-1040	-0-	3790	3			N	-0-					70
*10	5421	X	5421	-0-	-0-	-0-	5408	3	13	9	N	12					82

MEADOWS RANCH "3" WELL #: 1 RRCID -> 163476 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 6108 - 7518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					4
06	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					4
07	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					4
08	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					4
09	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					4
10	186	N	42	-0-	-144	-0-	42	3			N	-0-					4

SEALY-HUTCHINS "9" WELL #: 7-L RRCID -> 165673 COMPL. DATE 09/13/1997 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 0 - 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
05	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			Y	-0-					-0-
06	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			Y	-0-					-0-
07	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			Y	-0-					-0-
08	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			Y	-0-					-0-
09	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			Y	-0-					-0-
*10	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			Y	-0-					-0-

OZONA, SW. (STRAWN) //CONT.// 68002 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
SEALY HUTCHINS "9" WELL #: 8 RRCID -> 165777 COMPL. DATE 09/18/1997 TOTAL DEPTH 8989 PERF. 6299 - 8817

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENDERSON TRUST "OO" WELL #: 3404 RRCID -> 167309 COMPL. DATE 09/28/1997 TOTAL DEPTH 9098 PERF. 8845 - 9074

05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

THOMPSON 47 WELL #: 8 RRCID -> 192775 COMPL. DATE 11/12/2002 TOTAL DEPTH 9235 PERF. 8415 - 8465

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VANGUARD OPERATING, LLC 881585
HENDERSON 23 WELL #: 2 RRCID -> 131901 COMPL. DATE 03/19/1999 TOTAL DEPTH 9706 PERF. 6434 - 9622

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	3			N	-0-					-0-
06	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	3			N	-0-					-0-
07	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	3			N	-0-					-0-
08	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	3			N	-0-					-0-
09	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	3			N	-0-					-0-
10	1209 N	1169	-0-	-40	-0-	1169	3			N	-0-					-0-

OZONA, WEST (STRAWN) 68003 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
WJC, INC. 888140
UNIVERSITY LANDS -A- WELL #: 1 RRCID -> 019120 COMPL. DATE 10/17/1961 TOTAL DEPTH 8900 PERF. N/A

05	744 N	698	-0-	-46	-0-	698	3			N	-0-					-0-
06	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	3			N	-0-					-0-
07	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758	3			N	-0-					-0-
08	713 N	228	-0-	-485	-0-	228	3			N	-0-					-0-
09	1530 N	205	-0-	-1325	-0-	205	3			N	-0-					-0-
10	744 N	414	-0-	-330	-0-	414	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	527	N	516	-0-	-11	-0-	516	3			N	-0-					103
06	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					103
07	527	N	517	-0-	-10	-0-	517	3			N	-0-					103
08	527	N	443	-0-	-84	-0-	443	3			N	-0-					103
09	510	N	506	-0-	-4	-0-	506	3			N	-0-					103
*10	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					103

OTIS WELL #: 1 RRCID -> 143527 COMPL. DATE 11/30/1992 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 6684 - 7095

05	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					20
06	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					20
07	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					20
08	217	N	129	-0-	-88	-0-	129	3			N	-0-					20
09	240	N	176	-0-	-64	-0-	176	3			N	-0-					20
10	248	N	156	-0-	-92	-0-	156	3			N	-0-					20

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
DEAL, O. "A" WELL #: 1 RRCID -> 072174 COMPL. DATE 06/27/1977 TOTAL DEPTH 7600 PERF. N/A

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					34
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					34
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					34
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

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

05	730	N	730	-0-	-0-	-0-	36	1	694	2	Y	-0-					-0-
06	600	N	327	-0-	-273	-0-	23	1	304	2	Y	-0-					-0-
07	461	N	461	-0-	-0-	-0-	30	1	431	2	Y	-0-					-0-
08	707	N	707	-0-	-0-	-0-	40	1	667	2	Y	-0-					-0-
09	709	N	709	-0-	-0-	-0-	44	1	665	2	Y	-0-					-0-
*10	728	N	728	-0-	-0-	-0-	44	1	684	2	Y	-0-					-0-

PAGE //CONT.// 68349 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
UNITEX OIL & GAS, L.L.C. //CONT.// 877921
PAGE E WELL #: 2 RRCID -> 019127 COMPL. DATE 08/20/1938 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5441 - 5560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	117	1	2254	2	Y	10	11	1			3
							11	9									
06	1950	N	1071	-0-	-879	-0-	73	1	989	2	Y	8	8	1			3
							9	9									
07	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	97	1	1402	2	Y	8	8	1			3
							9	9									
08	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	130	1	2169	2	Y	8	8	1			3
							9	9									
09	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	143	1	2161	2	Y	8	8	1			3
							9	9									
*10	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	143	1	2222	2	Y	8	8	1			3
							9	9									

PAGE E WELL #: 6 RRCID -> 041977 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 5748 - 6486

05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

KOY-B WELL #: 1 RRCID -> 041978 COMPL. DATE 06/01/1967 TOTAL DEPTH 5676 PERF. N/A

05	875	N	875	-0-	-0-	-0-	43	1	832	2	Y	-0-					-0-
06	720	N	392	-0-	-328	-0-	27	1	365	2	Y	-0-					-0-
07	554	N	554	-0-	-0-	-0-	36	1	518	2	Y	-0-					-0-
08	849	N	849	-0-	-0-	-0-	48	1	801	2	Y	-0-					-0-
09	851	N	851	-0-	-0-	-0-	53	1	798	2	Y	-0-					-0-
*10	873	N	873	-0-	-0-	-0-	53	1	820	2	Y	-0-					-0-

PAGE, J. A. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 074538 COMPL. DATE 12/20/1977 TOTAL DEPTH 5770 PERF. N/A

05	146	N	146	-0-	-0-	-0-	7	1	139	2	N	-0-					-0-
06	120	N	66	-0-	-54	-0-	5	1	61	2	N	-0-					-0-
07	124	N	92	-0-	-32	-0-	6	1	86	2	N	-0-					-0-
08	155	N	141	-0-	-14	-0-	8	1	133	2	N	-0-					-0-
09	142	N	142	-0-	-0-	-0-	9	1	133	2	N	-0-					-0-
*10	146	N	146	-0-	-0-	-0-	9	1	137	2	N	-0-					-0-

PAGE BROTHERS WELL #: 1040 RRCID -> 080529 COMPL. DATE 11/05/1978 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 5217 - 5263

05	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	58	1	1110	2	N	12	14	1			3
							13	9									
06	990	N	535	-0-	-455	-0-	36	1	487	2	N	11	10	1			4
							12	9									
07	1116	N	749	-0-	-367	-0-	48	1	690	2	N	10	10	1			4
							11	9									
08	1178	N	1143	-0-	-35	-0-	64	1	1068	2	N	10	10	1			4
							11	9									
09	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	71	1	1064	2	N	11	11	1			4
							12	9									
*10	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	70	1	1094	2	N	10	10	1			4
							11	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	-0-			148
06	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			N	-0-			148
07	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-			148
08	1023	N	944	-0-	-79	-0-	944	2			N	-0-			148
*09	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2			N	-0-			148
10	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT			148

PAGE RANCH (CANYON) 68361 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
DPMP ENERGY LLC 227740
PAGE RANCH "5" WELL #: 1 RRCID -> 096539 COMPL. DATE 11/18/1981 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6516 - 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
05	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	63	1	1208	2	N	-0-			-0-
06	1170	N	1156	-0-	-14	-0-	80	1	1076	2	N	-0-			-0-
07	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	82	1	1195	2	N	-0-			-0-
08	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	74	1	1223	2	N	-0-			-0-
09	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	77	1	1151	2	N	-0-			-0-
10	1271	N	1196	-0-	-75	-0-	72	1	1124	2	N	-0-			-0-

TAYLOR WELL #: 3 RRCID -> 103557 COMPL. DATE 12/30/1982 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6565 - 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
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	8	1	147	2	N	-0-			-0-
06	150	N	141	-0-	-9	-0-	10	1	131	2	N	-0-			-0-
07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	10	1	146	2	N	-0-			-0-
08	158	N	158	-0-	-0-	-0-	9	1	149	2	N	-0-			-0-
09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	10	1	140	2	N	-0-			-0-
10	155	N	146	-0-	-9	-0-	9	1	137	2	N	-0-			-0-

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
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
05	124	N	114	-0-	-10	-0-	95	1	19	3	N	-0-			11
06	120	N	111	-0-	-9	-0-	92	1	19	3	N	-0-			11
07	124	N	115	-0-	-9	-0-	95	1	20	3	N	-0-			11
08	124	N	114	-0-	-10	-0-	95	1	19	3	N	-0-			11
09	120	N	110	-0-	-10	-0-	92	1	18	3	N	-0-			11
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT			11

MILTEX OIL COMPANY 569415
WHITTEN -51- WELL #: 1 RRCID -> 056336 COMPL. DATE 03/21/1973 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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WHITTEN -51- WELL #: 2 RRCID -> 057222 COMPL. DATE 11/29/1990 TOTAL DEPTH 6771 PERF. 6642 - 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
05	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2322	3	2	9	N	2			127
06	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2061	3	9	9	N	8			135
07	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2158	3	6	9	N	5			140
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			140
*09	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	3			N	-0-			145
10	2170	N	NO RPT	-0-	-2170	-0-					N	NO RPT			145

PAGE RANCH (CANYON) //CONT.// 68361 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
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
05	589	N	555	-0-	-34	-0-	555	3			N	-0-					22
06	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-					22
07	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					22
08	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-					22
09	540	N	526	-0-	-14	-0-	526	3			N	-0-					22
10	558	N	532	-0-	-26	-0-	532	3			N	-0-					22

PAINT ROCK (DEVONIAN) 68413 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REAGAN
SABLE PERMIAN RESOURCES LAND,LLC 742252
HAM B WELL #: 01D RRCID -> 278841 COMPL. DATE 08/01/2015 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10908 - 12500

05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					67
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					67
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					67
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
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/30/2012																	

WTG EXPLORATION 945220
COLE "A" WELL #: 1 RRCID -> 092917 COMPL. DATE 03/16/1981 TOTAL DEPTH 3502 PERF. 3454 - 3465

05	6	N	6	-0-	-0-	B	-0-	6	2		N	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	B	-0-	5	2		N	-0-					-0-
07	5	N	4	-0-	-1	B	-0-	4	2		N	-0-					-0-
08	6	N	2	-0-	-4	B	-0-	2	2		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	5	N	-0-	-0-	-5	B	-0-				N	-0-					-0-
10	4	N	-0-	-0-	-4	B	-0-				N	-0-					-0-

CONCHO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 117208 COMPL. DATE 06/20/1985 TOTAL DEPTH 3559 PERF. 3364 - 3398

05	372	N	323	-0-	-49	B	-0-	323	2		N	-0-					-0-
06	330	N	330	-0-	-0-	B	-0-	330	2		N	-0-					-0-
07	382	N	382	-0-	-0-	B	-0-	382	2		N	-0-					-0-
08	422	N	422	-0-	-0-	B	-0-	422	2		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1693	N	1693	-0-	-0-	B	-0-	1693	2		N	-0-					-0-
*10	1391	N	1391	-0-	-0-	B	-0-	1391	2		N	-0-					-0-

PAINT ROCK, S. (GOEN LIME) 68416 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: CONCHO
PURVIS OPERATING CO. 683200
LLOYD, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 059488 COMPL. DATE 07/16/1974 TOTAL DEPTH 3560 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	#	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-					-0-
06	60	#	50	-0-	-10	-0-	50	3			N	-0-					-0-
07	62	#	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-					-0-
08	62	#	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-					-0-
09	60	#	52	-0-	-8	-0-	52	3			N	-0-					-0-
10	62	#	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-					-0-

PAINT ROCK, WEST (GARDNER) 68419 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CONCHO
ANTLE OPERATING, INC. 026646
LONELY OAKS WELL #: 1 RRCID -> 274562 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3346 - 3352

05	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					-0-
06	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-					-0-
07	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-					-0-
08	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					-0-
09	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-					-0-
10	899	N	891	-0-	-8	-0-	891	2			N	-0-					-0-

PAINT ROCK, W. (GOEN D) 68419 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CONCHO
J & J SERVICES COMPANY 427662
NITRAM - POPE WELL #: 3 RRCID -> 225762 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3424 - 3430

05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/24/2018 - PLUGGED 05/24/18

PAKENHAM (THRUSTED) 68460 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
MCCLUNG, ANNA 1 WELL #: 3 RRCID -> 152491 COMPL. DATE 11/10/1994 TOTAL DEPTH 11493 PERF.10994 - 11122

05	2542	N	2425	-0-	-117	-0-	150	1	2275	3	Y	-0-					131
06	2550	N	2469	-0-	-81	-0-	155	1	2314	3	Y	-0-					131
07	DLQ G-10		2562	-0-	2562	2562	155	1	2407	3	Y	-0-					131
08	DLQ G-10		2569	-0-	2569	5131	165	1	2404	3	Y	-0-					131
09	DLQ G-10		2637	-0-	2637	7768	52	1	2585	2	Y	-0-	10	1			47
10	DLQ G-10		2760	-0-	2760	10528	2760	2			Y	-0-					47

MCCLUNG, ANNA 1 WELL #: 2 RRCID -> 154237 COMPL. DATE 01/16/1995 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11094 - 11135

05	651	N	576	-0-	-75	-0-	36	1	540	3	Y	-0-					161
06	690	N	592	-0-	-98	-0-	37	1	555	3	Y	-0-					161
07	DLQ G-10		634	-0-	634	634	38	1	596	3	Y	-0-					161
08	DLQ G-10		603	-0-	603	1237	39	1	564	3	Y	-0-					161
09	DLQ G-10		623	-0-	623	1860	12	1	611	2	Y	-0-	10	1			73
10	DLQ G-10		583	-0-	583	2443	583	2			Y	-0-					73

MCCLUNG, ANNA 1 WELL #: 1-U RRCID -> 155631 COMPL. DATE 03/26/1995 TOTAL DEPTH 12073 PERF.10046 - 10532

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PAKENHAM (THRUSTED) //CONT.// 68460 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
MCCLUNG, ANNA 1 WELL #: 5 RRCID -> 156356 COMPL. DATE 07/18/1995 TOTAL DEPTH 11660 PERF.10818 - 11516

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124 N	115	-0-	-9	-0-	7	1	108	3	Y	-0-					6
06	120 N	111	-0-	-9	-0-	7	1	104	3	Y	-0-					6
07	DLQ G-10	107	-0-	107	107	6	1	101	3	Y	-0-					6
08	DLQ G-10	121	-0-	121	228	8	1	113	3	Y	-0-					6
09	DLQ G-10	148	-0-	148	376	3	1	145	2	Y	-0-	10	1			73
10	DLQ G-10	21	-0-	21	397	21	2			Y	-0-					73

UNIVERSITY 5 WELL #: 1 RRCID -> 164180 COMPL. DATE 10/28/1996 TOTAL DEPTH 12250 PERF.10238 - 11132

05	1023 N	958	-0-	-65	-0-	57	1	864	3	N	34					201
						37	9									
06	990 N	899	-0-	-91	-0-	53	1	793	3	N	48	184	1			65
						53	9									
07	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	62	1	969	3	N	2					67
						2	9									
08	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	64	1	937	3	N	47					114
						52	9									
09	974 N	974	-0-	-0-	-0-	19	1	955	2	N	-0-	10	1			-0-
*10	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 4 WELL #: 4 RRCID -> 168840 COMPL. DATE 01/28/1998 TOTAL DEPTH 11201 PERF.10412 - 10432

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	94	10	1			94
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94

MITCHELL, ALEX 1 WELL #: 4 RRCID -> 172854 COMPL. DATE 02/05/1999 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10208 - 11288

05	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	64	1	964	3	N	44	189	1			56
						48	9									
06	994 N	994	-0-	-0-	-0-	61	1	912	3	N	19					75
						21	9									
07	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	67	1	1036	3	N	6					81
						7	9									
08	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	66	1	962	3	N	64					145
						70	9									
09	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	21	1	1056	2	N	-0-	10	1			-0-
*10	953 N	953	-0-	-0-	-0-	953	2			N	-0-					-0-

OXY USA INC. 630591
MITCHELL 11 WELL #: 2 RRCID -> 062668 COMPL. DATE 11/17/1996 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9096 - 9290

05	2293 N	2293	-0-	-0-	-0-	126	1	2152	2	Y	14	12	1			17
						15	9									
06	2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	119	1	2045	2	Y	7	11	1			13
						8	9									
07	2323 N	2323	-0-	-0-	-0-	125	1	2187	2	Y	10	8	1			15
						11	9									
08	2170 N	NO RPT	-0-	-2170	-0-					Y	NO RPT					15
*09	2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	106	1	2107	2	Y	10	8	1			13
						11	9									
10	2170 N	NO RPT	-0-	-2170	-0-					Y	NO RPT					13

PAKENHAM (THRUSTED) //CONT.// 68460 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591

MITCHELL 9 WELL #: 3 RRCID -> 154850 COMPL. DATE 05/10/1995 TOTAL DEPTH 11522 PERF.11042 - 11205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4836	X	4777	-0-	-59	-0-	264	1	4499	2	Y	13	12	1			111
							14	9									
06	4680	X	4468	-0-	-212	-0-	245	1	4215	2	Y	7	11	1			107
							8	9									
07	4626	X	4626	-0-	-0-	-0-	249	1	4366	2	Y	10	8	1			109
							11	9									
08	4464	X	NO RPT	-0-	-4464	-0-					Y	NO RPT					109
*09	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	210	1	4174	2	Y	25	8	1			122
							28	9									
10	4464	X	NO RPT	-0-	-4464	-0-					Y	NO RPT					122

MITCHELL 4 WELL #: 3 RRCID -> 155637 COMPL. DATE 07/22/1995 TOTAL DEPTH 11482 PERF.10460 - 10706

05	4771	X	4771	-0-	-0-	-0-	256	1	4366	2	Y	135	124	1			96
							149	9									
06	4500	X	4219	-0-	-281	-0-	227	1	3913	2	Y	72	113	1			55
							79	9									
07	4783	X	4783	-0-	-0-	-0-	251	1	4412	2	Y	109	84	1			80
							120	9									
08	4464	X	NO RPT	-0-	-4464	-0-					Y	NO RPT					80
*09	4569	X	4569	-0-	-0-	-0-	213	1	4242	2	Y	104	82	1			60
							114	9									
10	4464	X	NO RPT	-0-	-4464	-0-					Y	NO RPT					60

MITCHELL 31 WELL #: 2 RRCID -> 159002 COMPL. DATE 05/14/1996 TOTAL DEPTH 10017 PERF. 9337 - 9734

05	592	N	592	-0-	-0-	-0-	33	1	557	2	Y	2					2
							2	9									
06	570	N	554	-0-	-16	-0-	30	1	523	2	Y	1					3
							1	9									
07	T. A.		578	-0-	578	578	31	1	547	2	Y	-0-	1	1			2
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	578					Y	NO RPT					2
09	T. A.		567	-0-	567	1145	27	1	540	2	Y	-0-					2
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	1145					Y	NO RPT					2

MITCHELL 2 WELL #: 6 RRCID -> 159366 COMPL. DATE 04/26/1996 TOTAL DEPTH 11933 PERF.11410 - 11426

05	611	N	611	-0-	-0-	-0-	34	1	577	2	N	-0-					28
06	591	N	591	-0-	-0-	-0-	32	1	559	2	N	-0-					28
07	612	N	612	-0-	-0-	-0-	33	1	579	2	N	-0-					28
08	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					28
*09	561	N	561	-0-	-0-	-0-	27	1	534	2	N	-0-					28
10	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					28

MITCHELL 8 WELL #: 4 RRCID -> 161227 COMPL. DATE 05/30/1996 TOTAL DEPTH 11539 PERF.10176 - 11382

05	1147	N	1101	-0-	-46	-0-	61	1	1040	2	N	-0-					24
06	1110	N	989	-0-	-121	-0-	54	1	935	2	N	-0-					24
07	1147	N	870	-0-	-277	-0-	47	1	823	2	N	-0-					24
08	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					24
*09	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	58	1	1150	2	N	-0-					24
10	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					24

PAKENHAM (THRUSTED) //CONT.// 68460 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MITCHELL 4 WELL #: 5 RRCID -> 161386 COMPL. DATE 08/28/1996 TOTAL DEPTH 12080 PERF.11553 - 11567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1085	N	952	-0-	-133	-0-	52	1	885	2	Y	14	12	1			10
							15	9									
06	1020	N	857	-0-	-163	-0-	47	1	803	2	Y	6	11	1			5
							7	9									
07	930	N	833	-0-	-97	-0-	44	1	777	2	Y	11	8	1			8
							12	9									
08	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					8
*09	947	N	947	-0-	-0-	-0-	45	1	891	2	Y	10	8	1			6
							11	9									
10	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT					6

MITCHELL 31 WELL #: 3 RRCID -> 161943 COMPL. DATE 03/20/1998 TOTAL DEPTH 9954 PERF. 9290 - 9300

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MITCHELL 11 WELL #: 8 RRCID -> 161954 COMPL. DATE 11/24/1997 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9276 - 9304

05	1395	N	1325	-0-	-70	-0-	71	1	1214	2	Y	36	46	1			14
							40	9									
06	1320	N	1235	-0-	-85	-0-	67	1	1158	2	Y	9	11	1			12
							10	9									
07	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	69	1	1209	2	Y	13	8	1			17
							14	9									
08	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT					17
*09	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	60	1	1200	2	Y	13	8	1			22
							14	9									
10	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT					22

UNIVERSITY 32 WELL #: 2 RRCID -> 163548 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11530 - 11536

05	1860	N	1832	-0-	-28	-0-	100	1	1711	2	Y	19	85	0	9	1	16
							21	9									
06	1800	N	1719	-0-	-81	-0-	94	1	1623	2	Y	2	1	1			17
							2	9									
07	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	97	1	1699	2	Y	3	1	1			19
							3	9									
08	1767	N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					Y	NO RPT					19
*09	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	82	1	1637	2	Y	-0-					20
10	1767	N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					Y	NO RPT					20

UNIVERSITY 32 WELL #: 3 RRCID -> 164881 COMPL. DATE 03/20/1998 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11120 - 11366

05	642	N	642	-0-	-0-	-0-	36	1	606	2	Y	-0-	10	0			-0-
06	660	N	591	-0-	-69	-0-	32	1	559	2	Y	-0-					-0-
07	620	N	609	-0-	-11	-0-	33	1	576	2	Y	-0-					-0-
08	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					-0-
*09	944	N	944	-0-	-0-	-0-	43	1	850	2	Y	46	13	1			43
							51	9									
10	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					43

PAKENHAM (THRUSTED) //CONT.// 68460 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591

MITCHELL 31 WELL #: 4 RRCID -> 165809 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 10171 PERF. 9817 - 10026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1705	N	1666	-0-	-39	-0-	88	1	1502	2	Y	69	91	1			27
							76	9									
06	1620	N	1502	-0-	-118	-0-	81	1	1399	2	Y	20	23	1			24
							22	9									
07	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	89	1	1567	2	Y	27	17	1			34
							30	9									
08	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					Y	NO RPT					34
*09	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	73	1	1447	2	Y	26	16	1			44
							29	9									
10	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					Y	NO RPT					44

MITCHELL 4 WELL #: 6 RRCID -> 166624 COMPL. DATE 03/14/1998 TOTAL DEPTH 12139 PERF.10644 - 11998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	868	N	825	-0-	-43	-0-	46	1	778	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	840	N	784	-0-	-56	-0-	43	1	740	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	822	N	822	-0-	-0-	-0-	44	1	777	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					1
*09	784	N	784	-0-	-0-	-0-	37	1	745	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
10	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					1

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
05	1953	N	1772	-0-	-181	-0-	98	1	1673	2	Y	1	1	1			9
							1	9									
06	1740	N	1698	-0-	-42	-0-	93	1	1605	2	Y	-0-	1	1			8
07	1829	N	1785	-0-	-44	-0-	96	1	1687	2	Y	2	1	1			9
							2	9									
08	1767	N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					Y	NO RPT					9
*09	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	82	1	1636	2	Y	-0-					8
10	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					Y	NO RPT					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
*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-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
05	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	71	1	1209	2	Y	-0-					31
06	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	67	1	1153	2	Y	-0-					31
07	1395	N	1267	-0-	-128	-0-	68	1	1199	2	Y	-0-					31
08	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					Y	NO RPT					31
09	1230	N	1184	-0-	-46	-0-	57	1	1127	2	Y	-0-					31
10	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					Y	NO RPT					31

PAKENHAM (THRUSTED) //CONT.// 68460 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
*11	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	115	1	2027	2	N	1	2	1			136
							1	9									
*12	2325	N	2142	-0-	-183	-0-	108	1	2033	2	Y	1	1	1			136
							1	9									
*01	2232	N	2146	-0-	-86	-0-	113	1	2033	2	Y	-0-	129	0	1	1	6
*02	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	112	1	1973	2	Y	2	1	0	1	1	6
							2	9									
*03	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	119	1	2173	2	Y	1	1	1			6
							1	9									
*04	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	116	1	2134	2	Y	2	2	1			6
							2	9									
*05	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	131	1	2233	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*06	2220	N	1951	-0-	-269	-0-	107	1	1843	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*07	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	124	1	2176	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*08	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	126	1	2212	2	Y	-0-	1	1			-0-
*09	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	108	1	2143	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
10	2201	N	NO RPT	-0-	-2201	-0-					Y	NO RPT					1

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
05	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	77	1	1304	2	N	1					123
							1	9									
06	3000	N	7509	-0-	4509	4509	397	1	6841	2	N	246	50	1			319
							271	9									
07	3100	N	7542	-0-	4442	8951	406	1	7136	2	N	-0-	157	1			162
08	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	7556					Y	NO RPT					162
*09	12027	X	4471	-0-	-7556	-0-	211	1	4202	2	Y	53	172	1			43
							58	9									
10	2387	X	NO RPT	-0-	-2387	-0-					Y	NO RPT					43

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
05	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	187	1	3193	2	N	14	12	1			10
							15	9									
06	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	162	1	2799	2	N	1	10	1			1
							1	9									
07	3038	X	2996	-0-	-42	-0-	161	1	2834	2	N	1	1	1			1
							1	9									
08	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					N	NO RPT					1
09	2940	X	2878	-0-	-62	-0-	138	1	2738	2	N	2	1	1			1
							2	9									
10	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					N	NO RPT					1

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
05	341	N	230	-0-	-111	-0-	13	1	217	2	Y	-0-					11
06	840	N	194	-0-	-646	-0-	11	1	183	2	Y	-0-					11
07	T. A.		273	-0-	273	273	15	1	258	2	Y	-0-					11
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	273					Y	NO RPT					11
09	T. A.		387	-0-	387	660	18	1	368	2	Y	1					12
							1	9									
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	660					Y	NO RPT					12

PAKENHAM (THRUSTED) //CONT.// 68460 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MITCHELL 9 WELL #: 10 RRCID -> 208398 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 11768 PERF.11070 - 11643

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

MITCHELL 8 WELL #: 8 RRCID -> 211093 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 13280 PERF.11106 - 11692

05	141	N	141	-0-	-0-	-0-	8	1	133	2	Y	-0-			-0-
06	135	N	135	-0-	-0-	-0-	7	1	128	2	Y	-0-			-0-
07	155	N	142	-0-	-13	-0-	8	1	134	2	Y	-0-			-0-
08	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	150	N	138	-0-	-12	-0-	7	1	131	2	Y	-0-			-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT			-0-

MITCHELL 8 WELL #: 11 RRCID -> 251993 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 12407 PERF.10912 - 12174

*11	8476	X	8476	-0-	-0-	-0-	453	1	8023	2	N	-0-			-0-
*12	7130	X	5542	-0-	-1588	-0-	279	1	5263	2	Y	-0-			-0-
*01	9202	X	9202	-0-	-0-	-0-	486	1	8716	2	Y	-0-			-0-
*02	8029	X	8029	-0-	-0-	-0-	432	1	7597	2	Y	-0-			-0-
*03	8926	X	8926	-0-	-0-	-0-	462	1	8464	2	Y	-0-			-0-
*04	8836	X	8836	-0-	-0-	-0-	457	1	8379	2	Y	-0-			-0-
*05	8799	X	8799	-0-	-0-	-0-	488	1	8311	2	Y	-0-			-0-
*06	9271	X	9271	-0-	-0-	-0-	509	1	8762	2	Y	-0-			-0-
*07	8859	X	8859	-0-	-0-	-0-	477	1	8382	2	Y	-0-			-0-
08	8277	X	7957	-0-	-320	-0-	430	1	7527	2	Y	-0-			-0-
*09	8010	X	7634	-0-	-376	-0-	365	1	7269	2	Y	-0-			-0-
10	8277	X	NO RPT	-0-	-8277	-0-					Y	NO RPT			-0-

RAMTEX ENERGY LLC 690225
MITCHELL G.K. WELL #: 1 RRCID -> 058392 COMPL. DATE 04/19/1974 TOTAL DEPTH 9733 PERF. N/A

05	7205	X	7205	-0-	-0-	-0-	436	1	6769	2	N	-0-			196
06	6930	X	6891	-0-	-39	-0-	415	1	6476	2	N	-0-			196
07	7347	X	7196	-0-	-151	-0-	418	1	6778	2	N	-0-			196
08	7347	X	7191	-0-	-156	-0-	556	1	6627	2	N	7			203
							8	9							
09	7110	X	6861	-0-	-249	-0-	360	1	6486	2	N	14			217
							15	9							
10	7192	X	6860	-0-	-332	-0-	386	1	6463	2	N	10			227
							11	9							

THOMPSON, J. CLEO 855610
MITCHELL-STATE 10 WELL #: 1 RRCID -> 152116 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 8315 - 10946

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-

PAKENHAM (THRUSTED) //CONT.// 68460 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
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
05	DLQ G-10		135	-0-	135	696	135	2			Y	-0-					7
06	869	N	173	-0-	-696	-0-	173	2			Y	-0-					7
07	155	N	113	-0-	-42	-0-	113	2			Y	-0-					7
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					7
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					7
*10	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-					7

MITCHELL STATE 10 WELL #: 3-L RRCID -> 158252 COMPL. DATE 05/23/1996 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9763 - 11286

05	DLQ G-10		788	-0-	788	4318	788	2			Y	-0-					90
06	2900	N	785	-0-	-2115	2203	785	2			Y	-0-					90
07	2674	N	471	-0-	-2203	-0-	471	2			Y	-0-					90
08	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					90
09	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-					90
10	465	N	189	-0-	-276	-0-	189	2			Y	-0-					90

MITCHELL "32" WELL #: 2 RRCID -> 165859 COMPL. DATE 11/08/1997 TOTAL DEPTH 12190 PERF.11120 - 11696

05	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			N	-0-					147
06	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					147
07	1023	N	774	-0-	-249	-0-	774	2			N	-0-					147
08	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					147
09	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					147
10	775	N	510	-0-	-265	-0-	510	2			N	-0-					147

MITCHELL STATE 10 WELL #: 4 RRCID -> 169897 COMPL. DATE 07/12/1998 TOTAL DEPTH 12241 PERF.10343 - 11462

05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MITCHELL STATE 10 WELL #: 4 RRCID -> 184545 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 12241 PERF.10343 - 10423

05	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	2			N	-0-					43
06	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			N	-0-					43
07	1457	N	1184	-0-	-273	-0-	1184	2			N	-0-					43
08	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					43
09	1380	N	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-					43
10	1178	N	88	-0-	-1090	-0-	88	2			N	-0-					43

WHITE ROCK OIL & GAS, LLC 916958
UNIVERSITY #36-2 WELL #: 2 RRCID -> 155506 COMPL. DATE 06/20/1995 TOTAL DEPTH 11835 PERF.10965 - 11557

05	6076	X	5787	-0-	-289	-0-	320	1	5406	3	N	55	69	1			128
							61	9									
06	6270	X	5915	-0-	-355	-0-	376	1	5483	3	N	51					179
							56	9									
07	6479	X	6139	-0-	-340	-0-	374	1	5711	3	N	49	67	1			161
							54	9									
08	6479	X	5980	-0-	-499	-0-	377	1	5544	3	N	54	36	1			179
							59	9									
09	5910	X	5819	-0-	-91	-0-	359	1	5399	3	N	55					234
							61	9									
10	6138	X	4801	-0-	-1337	-0-	4801	2			N	-0-					-0-

PAKENHAM (THRUSTED) //CONT.// 68460 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958
UNIVERSITY #36-2 WELL #: 3 RRCID -> 156553 COMPL. DATE 08/30/1995 TOTAL DEPTH 12159 PERF.11070 - 11464

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	345	-0-	345	345	345	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY #36-2 WELL #: 4 RRCID -> 156556 COMPL. DATE 09/30/1995 TOTAL DEPTH 11968 PERF.11306 - 11446

05	929 N	929	-0-	-0-	-0-	52	1	871	3	N	5	7	1			48
						6	9									
06	631 N	631	-0-	-0-	-0-	40	1	587	3	N	4					52
						4	9									
07	656 N	656	-0-	-0-	-0-	40	1	612	3	N	4	9	1			47
						4	9									
08	603 N	603	-0-	-0-	-0-	38	1	561	3	N	4	4	1			47
						4	9									
09	558 N	558	-0-	-0-	-0-	35	1	519	3	N	4					51
						4	9									
*10	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 36-3 WELL #: 1 RRCID -> 156557 COMPL. DATE 08/12/1995 TOTAL DEPTH 12467 PERF.11390 - 12336

05	556 N	556	-0-	-0-	-0-	31	1	522	3	N	3	8	1			5
						3	9									
06	652 N	652	-0-	-0-	-0-	42	1	606	3	N	4					9
						4	9									
07	675 N	675	-0-	-0-	-0-	41	1	631	3	N	3	7	1			5
						3	9									
08	792 N	792	-0-	-0-	-0-	50	1	735	3	N	6	4	1			7
						7	9									
09	542 N	542	-0-	-0-	-0-	34	1	505	3	N	3					10
						3	9									
*10	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY #36-2 WELL #: 5 RRCID -> 160025 COMPL. DATE 08/15/1996 TOTAL DEPTH 11525 PERF.10819 - 11201

05	2170 N	2034	-0-	-136	-0-	112	1	1898	3	Y	22	25	1			113
						24	9									
06	2340 N	2012	-0-	-328	-0-	127	1	1854	3	Y	28					141
						31	9									
07	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	127	1	1931	3	Y	23	24	1			140
						25	9									
08	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	138	1	2025	3	Y	27	12	1			155
						30	9									
09	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	125	1	1881	3	Y	26					181
						29	9									
10	2077 N	1544	-0-	-533	-0-	1544	2			Y	-0-					-0-

PAKENHAM (THRUSTED) //CONT.// 68460 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958

UNIVERSITY #36-6 WELL #: 1 RRCID -> 160414 COMPL. DATE 05/29/1997 TOTAL DEPTH 13192 PERF.10970 - 13192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	81	1	1374	3	N	8	5	1			111
							9	9									
06	890	N	890	-0-	-0-	-0-	57	1	827	3	N	5					116
							6	9									
07	924	N	924	-0-	-0-	-0-	56	1	861	3	N	6	12	1			110
							7	9									
08	1457	N	860	-0-	-597	-0-	53	1	786	3	N	19	95	1			34
							21	9									
09	900	N	737	-0-	-163	-0-	46	1	685	3	N	5					39
							6	9									
10	930	N	775	-0-	-155	-0-	775	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY #36-2 WELL #: 6 RRCID -> 162324 COMPL. DATE 01/18/1997 TOTAL DEPTH 14155 PERF.11428 - 13280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	N	316	-0-	-56	-0-	18	1	297	3	N	1	4	1			20
							1	9									
06	360	N	144	-0-	-216	-0-	9	1	134	3	N	1					21
							1	9									
07	341	N	150	-0-	-191	-0-	9	1	140	3	N	1	3	1			19
							1	9									
08	310	N	261	-0-	-49	-0-	17	1	242	3	N	2	1	1			20
							2	9									
09	251	N	251	-0-	-0-	-0-	16	1	234	3	N	1					21
							1	9									
10	155	N	109	-0-	-46	-0-	109	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 36-3 WELL #: 2 RRCID -> 169854 COMPL. DATE 04/15/1998 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11268 - 11424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5115	X	4496	-0-	-619	-0-	248	1	4190	3	Y	53	58	1			177
							58	9									
06	5280	X	4704	-0-	-576	-0-	300	1	4368	3	Y	33					210
							36	9									
07	4891	X	4891	-0-	-0-	-0-	298	1	4549	3	Y	40	54	1			196
							44	9									
08	4836	X	4836	-0-	-0-	-0-	305	1	4486	3	Y	41	29	1			208
							45	9									
09	4599	X	4599	-0-	-0-	-0-	284	1	4268	3	Y	43					251
							47	9									
*10	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-	4120	2			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 36-3 WELL #: 3 RRCID -> 264739 COMPL. DATE 08/13/2011 TOTAL DEPTH 12697 PERF.11596 - 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
05	620	N	438	-0-	-182	-0-	24	1	412	3	N	2	11	1			142
							2	9									
06	930	N	496	-0-	-434	-0-	32	1	461	3	N	3					145
							3	9									
07	1302	N	516	-0-	-786	-0-	32	1	481	3	N	3	7	1			141
							3	9									
08	469	N	469	-0-	-0-	-0-	30	1	436	3	N	3	3	1			141
							3	9									
09	510	N	500	-0-	-10	-0-	31	1	465	3	N	4					145
							4	9									
10	527	N	474	-0-	-53	-0-	474	2			N	-0-					-0-

PAKENHAM (UPPER STRAWN) 68460 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
MITCHELL, ALEX 1 WELL #: 4 RRCID -> 163740 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11026 - 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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MITCHELL, MARY 1 WELL #: 3 RRCID -> 167741 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 12561 PERF.11156 - 11662

05	4154 X	2627	-0-	-1527	-0-	163	1	2464	3	N	-0-					168
06	4020 X	3896	-0-	-124	-0-	244	1	3652	3	N	-0-					168
07	3875 X	2900	-0-	-975	-0-	175	1	2718	3	N	6					174
						7	9									
08	3875 X	3661	-0-	-214	-0-	233	1	3404	3	N	22					196
						24	9									
09	3900 X	3529	-0-	-371	-0-	69	1	3443	2	N	15	10	1			198
						17	9									
10	4030 X	1984	-0-	-2046	-0-	1961	2	23	9	N	21					219

MITCHELL, MARY 1 WELL #: 2 RRCID -> 171685 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10798 - 11722

05	2201 X	977	-0-	-1224	-0-	61	1	916	3	N	-0-					98
06	2130 X	854	-0-	-1276	-0-	54	1	800	3	N	-0-					98
07	2201 X	69	-0-	-2132	-0-	4	1	65	3	N	-0-					98
08	2201 X	96	-0-	-2105	-0-	6	1	90	3	N	-0-					98
09	930 X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-	10	1			115
*10	4897 X	4897	-0-	-0-	-0-	4886	2	11	9	N	10					125

CREEK RANCH 1 WELL #: 2 RRCID -> 175184 COMPL. DATE 11/17/1999 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10748 - 10913

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	1898	-0-	1898	1898	37	1	1861	2	N	-0-	10	1			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1898					N	NO RPT					-0-

CREEK RANCH 11 WELL #: 4 RRCID -> 184988 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 12026 PERF.10246 - 11998

05	3671 X	3671	-0-	-0-	-0-	227	1	3432	3	N	11					112
						12	9									
06	3577 X	3577	-0-	-0-	-0-	224	1	3346	3	N	6					118
						7	9									
07	2971 X	2971	-0-	-0-	-0-	180	1	2791	3	N	-0-					118
08	4219 X	4219	-0-	-0-	-0-	267	1	3897	3	N	50					168
						55	9									
09	3668 X	3668	-0-	-0-	-0-	72	1	3596	2	N	-0-	10	1			-0-
*10	3581 X	3581	-0-	-0-	-0-	3581	2			N	-0-					-0-

PAKENHAM (WOLFCAMP) 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
MITCHELL, MARY 1 WELL #: 1 RRCID -> 151757 COMPL. DATE 10/03/1994 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 7740 - 8184

05	1953 N	1308	-0-	-645	-0-	81	1	1227	3	N	-0-					204
06	2100 N	1260	-0-	-840	-0-	79	1	1181	3	N	-0-					204
07	1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	118	1	1838	3	N	-0-					204
08	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	92	1	1341	3	N	-0-					204
09	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	29	1	1433	2	N	-0-	10	1			169
10	1953 N	1361	-0-	-592	-0-	1355	2	6	9	N	5					174

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
UNIVERSITY 4 WELL #: 3 RRCID -> 239177 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 12177 PERF.10175 - 10324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					101
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					101
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					101
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
09	138	N	138	-0-	-0-	-0-	3	1	135	2	N	-0-	10	1			-0-
*10	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	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

*05	619	N	619	-0-	-0-	-0-	34	1	585	2	Y	-0-					1
06	657	N	657	-0-	-0-	-0-	36	1	621	2	Y	-0-					-0-
07	821	N	821	-0-	-0-	-0-	44	1	777	2	Y	-0-					-0-
08	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					-0-
*09	976	N	976	-0-	-0-	-0-	47	1	929	2	Y	-0-					-0-
10	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					-0-

MITCHELL 1A WELL #: 1 RRCID -> 140019 COMPL. DATE 02/12/1998 TOTAL DEPTH 19093 PERF. 7605 - 10320

05	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	66	1	1117	2	Y	-0-					-0-
06	1080	N	1053	-0-	-27	-0-	58	1	995	2	Y	-0-					-0-
07	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	60	1	1058	2	Y	-0-					-0-
08	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT					-0-
*09	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	51	1	1018	2	Y	-0-	41	1			-0-
10	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 31 WELL #: 1 RRCID -> 141362 COMPL. DATE 03/30/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7164 - 8422

05	366	N	366	-0-	-0-	-0-	20	1	346	2	Y	-0-					-0-
06	351	N	351	-0-	-0-	-0-	19	1	332	2	Y	-0-					-0-
07	341	N	328	-0-	-13	-0-	18	1	310	2	Y	-0-					-0-
08	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	330	N	287	-0-	-43	-0-	14	1	273	2	Y	-0-					-0-
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					-0-

MITCHELL 1A WELL #: 2 RRCID -> 141739 COMPL. DATE 07/20/1992 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 7556 - 7775

05	465	N	383	-0-	-82	-0-	21	1	362	2	Y	-0-					-0-
06	450	N	376	-0-	-74	-0-	21	1	355	2	Y	-0-					-0-
07	408	N	408	-0-	-0-	-0-	22	1	386	2	Y	-0-					-0-
08	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					-0-
*09	423	N	423	-0-	-0-	-0-	20	1	403	2	Y	-0-	25	1			-0-
10	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					-0-

MITCHELL 7 WELL #: 702 RRCID -> 142584 COMPL. DATE 10/05/1992 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 7716 - 9817

*05	986	N	986	-0-	-0-	-0-	55	1	931	2	Y	-0-					7
06	951	N	951	-0-	-0-	-0-	52	1	899	2	Y	-0-					-0-
07	992	N	971	-0-	-21	-0-	52	1	919	2	Y	-0-					-0-
08	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	960	N	935	-0-	-25	-0-	45	1	890	2	Y	-0-					-0-
10	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT					-0-

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MITCHELL 68 WELL #: 2 RRCID -> 142934 COMPL. DATE 06/15/1998 TOTAL DEPTH 8097 PERF. 7467 - 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
*11	510	N	352	-0-	-158	-0-	19	1	333	2	Y	-0-					15
*12	592	N	592	-0-	-0-	-0-	30	1	562	2	Y	-0-					15
*01	678	N	678	-0-	-0-	-0-	36	1	642	2	Y	-0-					15
*02	549	N	549	-0-	-0-	-0-	30	1	519	2	Y	-0-					15
*03	616	N	616	-0-	-0-	-0-	32	1	584	2	Y	-0-					-0-
*04	615	N	615	-0-	-0-	-0-	32	1	583	2	Y	-0-					-0-
*05	591	N	591	-0-	-0-	-0-	33	1	558	2	Y	-0-					-0-
*06	554	N	554	-0-	-0-	-0-	30	1	524	2	Y	-0-					-0-
*07	589	N	572	-0-	-17	-0-	31	1	541	2	Y	-0-					-0-
08	589	N	563	-0-	-26	-0-	30	1	533	2	Y	-0-					-0-
*09	540	N	507	-0-	-33	-0-	24	1	483	2	Y	-0-					-0-
10	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					-0-

PAKENHAM 51 WELL #: 1 RRCID -> 143525 COMPL. DATE 12/14/1992 TOTAL DEPTH 8168 PERF. 7565 - 7629

05	93	N	76	-0-	-17	-0-	4	1	72	2	Y	-0-					-0-
06	90	N	17	-0-	-73	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					-0-
08	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-
*09	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	2	Y	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

MITCHELL 68 WELL #: 3 RRCID -> 143742 COMPL. DATE 01/08/1993 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7419 - 7859

*11	780	N	655	-0-	-125	-0-	35	1	620	2	Y	-0-					42
*12	744	N	459	-0-	-285	-0-	23	1	436	2	Y	-0-					42
*01	713	N	618	-0-	-95	-0-	33	1	585	2	Y	-0-					42
*02	616	N	574	-0-	-42	-0-	31	1	543	2	Y	-0-					42
*03	839	N	839	-0-	-0-	-0-	43	1	796	2	Y	-0-					-0-
*04	811	N	811	-0-	-0-	-0-	42	1	769	2	Y	-0-					-0-
*05	795	N	795	-0-	-0-	-0-	44	1	751	2	Y	-0-					-0-
*06	919	N	919	-0-	-0-	-0-	50	1	869	2	Y	-0-					-0-
*07	824	N	824	-0-	-0-	-0-	44	1	780	2	Y	-0-					-0-
08	806	N	802	-0-	-4	-0-	43	1	759	2	Y	-0-					-0-
*09	780	N	760	-0-	-20	-0-	36	1	724	2	Y	-0-					-0-
10	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					-0-

MITCHELL 6 WELL #: 2 RRCID -> 144100 COMPL. DATE 01/09/1993 TOTAL DEPTH 10988 PERF. 7794 - 10500

*11	90	N	1	-0-	-89	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
*12	88	N	88	-0-	-0-	-0-	4	1	84	2	Y	-0-					-0-
*01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	Y	-0-					-0-
*02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
*03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
*05	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
*06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
*07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
*08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
*09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
10	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					Y	NO RPT					-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
*11	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	55	1	974	2	Y	-0-					-0-
*12	848	N	848	-0-	-0-	-0-	43	1	805	2	Y	-0-					-0-
*01	930	N	724	-0-	-206	-0-	38	1	686	2	Y	-0-					-0-
*02	952	N	645	-0-	-307	-0-	35	1	610	2	Y	-0-					-0-
*03	837	N	714	-0-	-123	-0-	37	1	677	2	Y	-0-					-0-
*04	712	N	712	-0-	-0-	-0-	37	1	675	2	Y	-0-					-0-
*05	713	N	614	-0-	-99	-0-	34	1	580	2	Y	-0-					-0-
*06	888	N	888	-0-	-0-	-0-	49	1	839	2	Y	-0-					-0-
*07	713	N	705	-0-	-8	-0-	38	1	667	2	Y	-0-					-0-
*08	708	N	708	-0-	-0-	-0-	38	1	670	2	Y	-0-					-0-
*09	690	N	685	-0-	-5	-0-	33	1	652	2	Y	-0-					-0-
10	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
*11	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	74	1	1312	2	Y	-0-					-0-
*12	961	N	915	-0-	-46	-0-	46	1	869	2	Y	-0-					-0-
*01	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	67	1	1197	2	Y	1					1
							1	9									
*02	1288	N	1080	-0-	-208	-0-	58	1	1020	2	Y	2	1	0	1	1	1
							2	9									
*03	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	53	1	980	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*04	1230	N	877	-0-	-353	-0-	45	1	830	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*05	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	82	1	1397	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*06	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	80	1	1385	2	Y	-0-	1	1			-0-
*07	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	77	1	1347	2	Y	-0-					-0-
*08	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	71	1	1235	2	Y	100	24	0	24	1	52
							110	9									
*09	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	48	1	956	2	Y	-0-	52	1			-0-
10	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					-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
*05	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	89	1	1522	2	N	-0-					63
06	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	82	1	1420	2	N	-0-					-0-
07	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	97	1	1712	2	N	-0-					-0-
08	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT					-0-
*09	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	78	1	1548	2	N	-0-					-0-
10	1705	N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					N	NO RPT					-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
05	1240	N	1206	-0-	-34	-0-	67	1	1139	2	N	-0-					-0-
06	1200	N	1170	-0-	-30	-0-	64	1	1106	2	N	-0-					-0-
07	1240	N	1232	-0-	-8	-0-	66	1	1166	2	N	-0-					-0-
08	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					-0-
*09	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	58	1	1160	2	N	-0-					-0-
10	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					-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
05	644	N	644	-0-	-0-	-0-	36	1	608	2	Y	-0-					-0-
06	571	N	571	-0-	-0-	-0-	31	1	540	2	Y	-0-					-0-
07	550	N	550	-0-	-0-	-0-	30	1	520	2	Y	-0-					-0-
08	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					-0-
*09	767	N	767	-0-	-0-	-0-	37	1	730	2	Y	-0-					-0-
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					-0-

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591

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
*11	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	63	1	1120	2	Y	-0-	1	1			-0-
*12	504	N	504	-0-	-0-	-0-	25	1	479	2	Y	-0-					-0-
*01	1457	N	208	-0-	-1249	-0-	11	1	197	2	Y	-0-					-0-
*02	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	59	1	1038	2	Y	-0-					-0-
*03	998	N	998	-0-	-0-	-0-	52	1	945	2	Y	1					1
							1	9									
*04	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	61	1	1127	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*05	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	68	1	1151	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*06	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	56	1	956	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*07	1085	N	951	-0-	-134	-0-	51	1	899	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	1085	N	1052	-0-	-33	-0-	57	1	995	2	Y	-0-	1	1			-0-
*09	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	55	1	1088	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
10	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT					1

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
*11	930	N	893	-0-	-37	-0-	48	1	843	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
*12	961	N	885	-0-	-76	-0-	44	1	840	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
*01	865	N	865	-0-	-0-	-0-	46	1	817	2	Y	2	1	0	1	1	2
							2	9									
*02	729	N	729	-0-	-0-	-0-	39	1	688	2	Y	2	1	0	1	1	2
							2	9									
*03	775	N	764	-0-	-11	-0-	39	1	723	2	Y	2	1	1			3
							2	9									
*04	989	N	989	-0-	-0-	-0-	51	1	936	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*05	986	N	986	-0-	-0-	-0-	55	1	930	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*06	952	N	952	-0-	-0-	-0-	52	1	899	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*07	982	N	982	-0-	-0-	-0-	53	1	928	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*08	983	N	983	-0-	-0-	-0-	53	1	930	2	Y	-0-	1	1			-0-
*09	956	N	956	-0-	-0-	-0-	46	1	908	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
10	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT					1

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
05	279	N	94	-0-	-185	-0-	5	1	89	2	Y	-0-					-0-
06	270	N	214	-0-	-56	-0-	12	1	202	2	Y	-0-					-0-
07	304	N	304	-0-	-0-	-0-	16	1	288	2	Y	-0-					-0-
08	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-
*09	518	N	518	-0-	-0-	-0-	25	1	493	2	Y	-0-					-0-
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-

MITCHELL 6 WELL #: 4 RRCID -> 147537 COMPL. DATE 11/15/1993 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7589 - 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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591

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
05	883	N	883	-0-	-0-	-0-	49	1	834	2	N	-0-					58
06	737	N	737	-0-	-0-	-0-	40	1	697	2	N	-0-					58
07	776	N	776	-0-	-0-	-0-	42	1	734	2	N	-0-					58
08	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					58
09	720	N	663	-0-	-57	-0-	32	1	631	2	N	-0-					58
10	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					58

MITCHELL 5B WELL #: 4 RRCID -> 148079 COMPL. DATE 12/21/1993 TOTAL DEPTH 8527 PERF. 7973 - 8427

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MITCHELL 5A WELL #: 1 RRCID -> 148161 COMPL. DATE 01/28/1998 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 7810 - 8347

*11	960	N	665	-0-	-295	-0-	34	1	609	2	Y	20	15	1			30
							22	9									
*12	178	N	178	-0-	-0-	-0-	8	1	158	2	Y	11	3	0	9	1	29
							12	9									
*01	885	N	885	-0-	-0-	-0-	47	1	838	2	Y	-0-	2	0	3	1	24
*02	750	N	750	-0-	-0-	-0-	40	1	710	2	Y	-0-					24
*03	773	N	773	-0-	-0-	-0-	40	1	733	2	Y	-0-					24
*04	731	N	731	-0-	-0-	-0-	38	1	693	2	Y	-0-					24
*05	709	N	709	-0-	-0-	-0-	39	1	670	2	Y	-0-					-0-
*06	668	N	668	-0-	-0-	-0-	37	1	631	2	Y	-0-					-0-
*07	713	N	692	-0-	-21	-0-	37	1	655	2	Y	-0-					-0-
08	713	N	636	-0-	-77	-0-	34	1	602	2	Y	-0-					-0-
*09	703	N	703	-0-	-0-	-0-	34	1	669	2	Y	-0-					-0-
10	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					-0-

MITCHELL 5B WELL #: 2 RRCID -> 148513 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 8190 - 8437

05	279	N	274	-0-	-5	-0-	15	1	259	2	Y	-0-					-0-
06	258	N	258	-0-	-0-	-0-	14	1	244	2	Y	-0-					-0-
07	272	N	272	-0-	-0-	-0-	15	1	257	2	Y	-0-					-0-
08	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-
*09	266	N	266	-0-	-0-	-0-	13	1	253	2	Y	-0-					-0-
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

MITCHELL 5A WELL #: 3 RRCID -> 148515 COMPL. DATE 01/31/1994 TOTAL DEPTH 8757 PERF. 7787 - 8132

05	851	N	851	-0-	-0-	-0-	47	1	804	2	Y	-0-					-0-
06	701	N	701	-0-	-0-	-0-	38	1	663	2	Y	-0-					-0-
07	917	N	917	-0-	-0-	-0-	49	1	868	2	Y	-0-					-0-
08	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT					-0-
*09	793	N	793	-0-	-0-	-0-	38	1	753	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
10	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT					1

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
*11	900	N	769	-0-	-131	-0-	41	1	728	2	Y	-0-					29
*12	992	N	682	-0-	-310	-0-	34	1	648	2	Y	-0-					29
*01	682	N	664	-0-	-18	-0-	35	1	629	2	Y	-0-					29
*02	649	N	649	-0-	-0-	-0-	35	1	614	2	Y	-0-					29
*03	878	N	878	-0-	-0-	-0-	45	1	833	2	Y	-0-					29
*04	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	52	1	956	2	Y	-0-					-0-
*05	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	65	1	1111	2	Y	-0-					-0-
*06	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	65	1	1126	2	Y	13	3	1			10
							14	9									
*07	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	67	1	1175	2	Y	22	16	1			16
							24	9									
*08	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	63	1	1105	2	Y	15	9	0	14	1	8
							17	9									
*09	846	N	846	-0-	-0-	-0-	39	1	785	2	Y	20	16	1			12
							22	9									
10	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					12

UNIVERSITY 31 WELL #: 2 RRCID -> 148690 COMPL. DATE 02/25/1994 TOTAL DEPTH 8064 PERF. 7886 - 7935

05	840	N	840	-0-	-0-	-0-	47	1	793	2	N	-0-					25
06	900	N	823	-0-	-77	-0-	45	1	778	2	N	-0-					25
07	930	N	655	-0-	-275	-0-	35	1	620	2	N	-0-					25
08	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					25
*09	961	N	961	-0-	-0-	-0-	46	1	915	2	N	-0-					25
10	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					25

MITCHELL 8 WELL #: 2 RRCID -> 148691 COMPL. DATE 02/22/1994 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7844 - 8294

05	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	192	1	3263	2	Y	68	62	1			48
							75	9									
06	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	185	1	3195	2	Y	36	57	1			27
							40	9									
07	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	191	1	3349	2	Y	55	42	1			40
							61	9									
08	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					Y	NO RPT					40
*09	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	160	1	3175	2	Y	52	41	1			30
							57	9									
10	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					Y	NO RPT					30

MITCHELL 2 WELL #: 2 RRCID -> 149451 COMPL. DATE 03/23/1994 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 8095 - 8287

05	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	1	2	1			1
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591

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
*11	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	63	1	1115	2	N	14	15	1			23
							15	9									
*12	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	61	1	1144	2	Y	13	3	0	11	1	22
							14	9									
*01	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	70	1	1251	2	Y	14	8	0	7	1	21
							15	9									
*02	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	60	1	1057	2	Y	12	7	0	8	1	18
							13	9									
*03	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	66	1	1209	2	Y	17	14	1			21
							19	9									
*04	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	66	1	1211	2	Y	15	16	1			20
							17	9									
*05	957	N	957	-0-	-0-	-0-	53	1	902	2	Y	2	12	1			10
							2	9									
*06	600	N	544	-0-	-56	-0-	29	1	508	2	Y	6	11	1			5
							7	9									
*07	1271	N	581	-0-	-690	-0-	31	1	538	2	Y	11	8	1			8
							12	9									
08	961	N	596	-0-	-365	-0-	32	1	555	2	Y	8	5	0	7	1	4
							9	9									
*09	563	N	563	-0-	-0-	-0-	26	1	526	2	Y	10	8	1			6
							11	9									
10	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					6

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
*11	976	N	976	-0-	-0-	-0-	50	1	881	2	N	41	45	1			107
							45	9									
*12	976	N	976	-0-	-0-	-0-	46	1	878	2	Y	47	10	0	32	1	112
							52	9									
*01	995	N	995	-0-	-0-	-0-	51	1	924	2	Y	18	14	0	21	1	95
							20	9									
*02	855	N	855	-0-	-0-	-0-	45	1	797	2	Y	12	7	0	8	1	92
							13	9									
*03	930	N	888	-0-	-42	-0-	45	1	824	2	Y	17	14	1			95
							19	9									
*04	900	N	756	-0-	-144	-0-	38	1	701	2	Y	15	16	1			94
							17	9									
*05	930	N	916	-0-	-14	-0-	50	1	852	2	Y	13	12	1			95
							14	9									
*06	870	N	759	-0-	-111	-0-	41	1	710	2	Y	7	11	1			91
							8	9									
*07	926	N	926	-0-	-0-	-0-	49	1	866	2	Y	10	8	1			93
							11	9									
08	930	N	866	-0-	-64	-0-	47	1	819	2	Y	-0-	82	0	7	1	4
*09	961	N	961	-0-	-0-	-0-	45	1	905	2	Y	10	8	1			6
							11	9									
10	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					6

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
05	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	57	1	964	2	Y	-0-					-0-
06	828	N	828	-0-	-0-	-0-	45	1	783	2	Y	-0-					-0-
07	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	56	1	975	2	Y	-0-					-0-
08	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					-0-
*09	792	N	792	-0-	-0-	-0-	38	1	754	2	Y	-0-					-0-
10	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					-0-

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591

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
05	124	N	39	-0-	-85	-0-	2	1	37	2	Y	-0-					-0-
06	120	N	15	-0-	-105	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	14	-0-	-79	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-
*09	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	2	Y	-0-					-0-
10	14	N	NO RPT	-0-	-14	-0-					Y	NO RPT					-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
05	907	N	907	-0-	-0-	-0-	50	1	857	2	Y	-0-					38
06	784	N	784	-0-	-0-	-0-	43	1	741	2	Y	-0-					38
07	1054	N	754	-0-	-300	-0-	41	1	713	2	Y	-0-					38
08	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					38
*09	3000	N	3141	-0-	141	141	150	1	2991	2	Y	-0-					-0-
10	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					-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
05	744	N	684	-0-	-60	-0-	38	1	646	2	Y	-0-					-0-
06	718	N	718	-0-	-0-	-0-	39	1	679	2	Y	-0-					-0-
07	764	N	764	-0-	-0-	-0-	41	1	723	2	Y	-0-					-0-
08	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					-0-
*09	787	N	787	-0-	-0-	-0-	38	1	749	2	Y	-0-					-0-
10	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					-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
05	193	N	193	-0-	-0-	-0-	11	1	182	2	N	-0-					-0-
06	180	N	171	-0-	-9	-0-	9	1	162	2	N	-0-					-0-
07	186	N	174	-0-	-12	-0-	9	1	165	2	N	-0-					-0-
08	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-
09	180	N	155	-0-	-25	-0-	7	1	148	2	N	-0-					-0-
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-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
05	435	N	435	-0-	-0-	-0-	24	1	411	2	Y	-0-					-0-
06	332	N	332	-0-	-0-	-0-	18	1	314	2	Y	-0-					-0-
07	513	N	513	-0-	-0-	-0-	28	1	485	2	Y	-0-					-0-
08	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	330	N	77	-0-	-253	-0-	4	1	73	2	Y	-0-					-0-
10	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					-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
*05	434	N	182	-0-	-252	-0-	10	1	172	2	Y	-0-					1
06	330	N	329	-0-	-1	-0-	18	1	311	2	Y	-0-					-0-
07	370	N	370	-0-	-0-	-0-	20	1	350	2	Y	-0-					-0-
08	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-
*09	435	N	435	-0-	-0-	-0-	21	1	414	2	Y	-0-					-0-
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					-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
*11	513	N	513	-0-	-0-	-0-	27	1	486	2	Y	-0-					-0-
*12	524	N	524	-0-	-0-	-0-	26	1	498	2	Y	-0-					-0-
*01	558	N	521	-0-	-37	-0-	27	1	493	2	Y	1					1
							1	9									
*02	512	N	512	-0-	-0-	-0-	27	1	483	2	Y	2	1	0	1	1	1
							2	9									
*03	595	N	595	-0-	-0-	-0-	30	1	554	2	Y	10	5	1			6
							11	9									
*04	595	N	595	-0-	-0-	-0-	31	1	563	2	Y	1	6	1			1
							1	9									
*05	558	N	456	-0-	-102	-0-	25	1	430	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*06	570	N	326	-0-	-244	-0-	18	1	307	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*07	620	N	338	-0-	-282	-0-	18	1	319	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	465	N	392	-0-	-73	-0-	21	1	371	2	Y	-0-	1	1			-0-
*09	451	N	451	-0-	-0-	-0-	21	1	428	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					1

PAKENHAM 51 WELL #: 4 RRCID -> 152104 COMPL. DATE 11/08/1994 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7691 - 7952

05	754	N	754	-0-	-0-	-0-	42	1	712	2	Y	-0-					-0-
06	716	N	716	-0-	-0-	-0-	39	1	677	2	Y	-0-					-0-
07	787	N	787	-0-	-0-	-0-	42	1	745	2	Y	-0-					-0-
08	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					-0-
*09	736	N	736	-0-	-0-	-0-	35	1	701	2	Y	-0-					-0-
10	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					-0-

PAKENHAM 67 WELL #: 2 RRCID -> 153514 COMPL. DATE 02/13/1995 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 7650 - 7756

05	654	N	654	-0-	-0-	-0-	36	1	618	2	Y	-0-					-0-
06	713	N	713	-0-	-0-	-0-	39	1	674	2	Y	-0-					-0-
07	688	N	688	-0-	-0-	-0-	37	1	651	2	Y	-0-					-0-
08	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	720	N	311	-0-	-409	-0-	15	1	296	2	Y	-0-					-0-
10	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					-0-

PAKENHAM 51 WELL #: 5 RRCID -> 153884 COMPL. DATE 03/20/1995 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7655 - 7930

*05	527	N	513	-0-	-14	-0-	28	1	485	2	Y	-0-					1
06	517	N	517	-0-	-0-	-0-	28	1	489	2	Y	-0-					-0-
07	509	N	509	-0-	-0-	-0-	27	1	482	2	Y	-0-					-0-
08	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	510	N	483	-0-	-27	-0-	23	1	460	2	Y	-0-					-0-
10	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					-0-

MITCHELL 68 WELL #: 7 RRCID -> 155054 COMPL. DATE 06/20/1995 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 7467 - 7562

05	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	78	1	1335	2	N	-0-					15
06	1380	N	1324	-0-	-56	-0-	73	1	1251	2	N	-0-					15
07	1457	N	1393	-0-	-64	-0-	75	1	1318	2	N	-0-					15
08	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					15
*09	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	66	1	1308	2	N	-0-					15
10	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					15

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
05	654	N	654	-0-	-0-	-0-	36	1	618	2	Y	-0-					-0-
06	604	N	604	-0-	-0-	-0-	33	1	571	2	Y	-0-					-0-
07	624	N	624	-0-	-0-	-0-	34	1	590	2	Y	-0-					-0-
08	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					-0-
*09	581	N	581	-0-	-0-	-0-	28	1	553	2	Y	-0-					-0-
10	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					-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
05	589	N	550	-0-	-39	-0-	29	1	500	2	Y	19	17	0	1	1	16
							21	9									
06	503	N	503	-0-	-0-	-0-	27	1	474	2	Y	2	1	1			17
							2	9									
07	570	N	570	-0-	-0-	-0-	31	1	536	2	Y	3	1	1			19
							3	9									
08	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					19
*09	574	N	574	-0-	-0-	-0-	27	1	545	2	Y	2	1	1			21
							2	9									
10	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					21

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
05	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	60	1	1020	2	Y	41	37	1			29
							45	9									
06	800	N	800	-0-	-0-	-0-	43	1	734	2	Y	21	34	1			16
							23	9									
07	1054	N	777	-0-	-277	-0-	40	1	701	2	Y	33	25	1			24
							36	9									
08	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT					24
09	810	N	793	-0-	-17	-0-	37	1	733	2	Y	21	18	1			12
							23	9									
10	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					12

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
*05	734	N	734	-0-	-0-	-0-	41	1	693	2	Y	-0-					1
06	685	N	685	-0-	-0-	-0-	38	1	647	2	Y	-0-					-0-
07	708	N	708	-0-	-0-	-0-	38	1	670	2	Y	-0-					-0-
08	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					-0-
*09	725	N	725	-0-	-0-	-0-	35	1	690	2	Y	-0-					-0-
10	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					-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
05	248	N	226	-0-	-22	-0-	13	1	213	2	Y	-0-					-0-
06	215	N	215	-0-	-0-	-0-	12	1	203	2	Y	-0-					-0-
07	228	N	228	-0-	-0-	-0-	12	1	216	2	Y	-0-					-0-
08	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-
*09	252	N	252	-0-	-0-	-0-	12	1	240	2	Y	-0-					-0-
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
05	93	N	78	-0-	-15	-0-	4	1	74	2	Y	-0-					29
06	90	N	48	-0-	-42	-0-	3	1	45	2	Y	-0-					29
07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	4	1	61	2	Y	3					32
							3	9									
08	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					32
*09	110	N	110	-0-	-0-	-0-	3	1	54	2	Y	48	20	1			28
							53	9									
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					28

PAKENHAM 51 WELL #: 6 RRCID -> 157103 COMPL. DATE 01/07/1996 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7752 - 7772

*11	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	54	1	950	2	Y	-0-					-0-
*12	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	52	1	978	2	Y	-0-					-0-
*01	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	55	1	980	2	Y	-0-					-0-
*02	946	N	946	-0-	-0-	-0-	51	1	895	2	Y	-0-					-0-
*03	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	53	1	976	2	Y	-0-					-0-
*04	984	N	984	-0-	-0-	-0-	51	1	933	2	Y	-0-					-0-
*05	963	N	963	-0-	-0-	-0-	53	1	910	2	Y	-0-					-0-
*06	897	N	897	-0-	-0-	-0-	49	1	848	2	Y	-0-					-0-
*07	982	N	982	-0-	-0-	-0-	53	1	929	2	Y	-0-					-0-
*08	983	N	983	-0-	-0-	-0-	53	1	930	2	Y	-0-					-0-
*09	977	N	977	-0-	-0-	-0-	47	1	930	2	Y	-0-					-0-
10	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT					-0-

PAKENHAM 67 WELL #: 4 RRCID -> 157105 COMPL. DATE 01/07/1996 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7512 - 7532

*11	1110	N	1004	-0-	-106	-0-	54	1	950	2	Y	-0-					-0-
*12	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	59	1	1107	2	Y	-0-					-0-
*01	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	58	1	1049	2	Y	1					1
							1	9									
*02	960	N	960	-0-	-0-	-0-	52	1	906	2	Y	2	1	0	1	1	1
							2	9									
*03	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	54	1	992	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*04	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	53	1	973	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*05	997	N	997	-0-	-0-	-0-	55	1	941	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*06	801	N	801	-0-	-0-	-0-	44	1	756	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*07	992	N	963	-0-	-29	-0-	52	1	910	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*08	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	54	1	953	2	Y	-0-	1	1			-0-
*09	967	N	967	-0-	-0-	-0-	46	1	919	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
10	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT					1

PAKENHAM 67 WELL #: 3 RRCID -> 157111 COMPL. DATE 01/16/1996 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7612 - 7632

05	1023	N	918	-0-	-105	-0-	51	1	867	2	Y	-0-					-0-
06	960	N	912	-0-	-48	-0-	50	1	862	2	Y	-0-					-0-
07	961	N	932	-0-	-29	-0-	50	1	882	2	Y	-0-					-0-
08	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	900	N	899	-0-	-1	-0-	43	1	856	2	Y	-0-					-0-
10	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					-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
05	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	62	1	1051	2	Y	-0-					15
06	707	N	707	-0-	-0-	-0-	39	1	668	2	Y	-0-					15
07	506	N	506	-0-	-0-	-0-	27	1	479	2	Y	-0-					15
08	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					15
*09	537	N	537	-0-	-0-	-0-	26	1	511	2	Y	-0-					15
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					15

MITCHELL 5A WELL #: 8 RRCID -> 158257 COMPL. DATE 03/15/1996 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 7750 - 8254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	N	246	-0-	-2	-0-	14	1	232	2	Y	-0-					-0-
06	240	N	232	-0-	-8	-0-	13	1	219	2	Y	-0-					-0-
07	218	N	218	-0-	-0-	-0-	12	1	206	2	Y	-0-					-0-
08	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-
*09	202	N	202	-0-	-0-	-0-	10	1	192	2	Y	-0-					-0-
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

PAKENHAM 67 WELL #: 5 RRCID -> 158258 COMPL. DATE 02/01/1996 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7558 - 7588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	531	N	531	-0-	-0-	-0-	29	1	502	2	Y	-0-					-0-
06	507	N	507	-0-	-0-	-0-	28	1	479	2	Y	-0-					-0-
07	582	N	582	-0-	-0-	-0-	31	1	551	2	Y	-0-					-0-
08	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					-0-
*09	859	N	859	-0-	-0-	-0-	41	1	818	2	Y	-0-					-0-
10	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					-0-

MITCHELL 8 WELL #: 3 RRCID -> 158506 COMPL. DATE 11/28/1995 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7956 - 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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MITCHELL 2 WELL #: 5 RRCID -> 158516 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7766 - 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
*11	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	102	1	1798	2	Y	72	75	1			109
							79	9									
*12	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	96	1	1819	2	Y	73	17	0	54	1	111
							80	9									
*01	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	99	1	1771	2	Y	66	39	0	37	1	101
							73	9									
*02	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	92	1	1623	2	Y	73	36	0	38	1	100
							80	9									
*03	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	97	1	1781	2	Y	103	70	1			133
							113	9									
*04	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	96	1	1760	2	Y	76	81	1			42
							84	9									
*05	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	105	1	1784	2	Y	68	62	1			48
							75	9									
*06	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	99	1	1707	2	Y	36	57	1			27
							40	9									
*07	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	96	1	1690	2	Y	55	42	1			40
							61	9									
*08	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	102	1	1792	2	Y	36	22	0	35	1	19
							40	9									
*09	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	88	1	1745	2	Y	52	41	1			30
							57	9									
10	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					Y	NO RPT					30

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591

MITCHELL 4 WELL #: 4 RRCID -> 158517 COMPL. DATE 03/30/1996 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8242 - 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
05	648	N	648	-0-	-0-	-0-	36	1	611	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	630	N	580	-0-	-50	-0-	32	1	547	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	610	N	610	-0-	-0-	-0-	33	1	576	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					1
09	570	N	565	-0-	-5	-0-	27	1	536	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
10	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					1

UNIVERSITY 31 WELL #: 3 RRCID -> 158518 COMPL. DATE 02/14/1998 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 7832 - 7862

05	651	N	643	-0-	-8	-0-	36	1	607	2	Y	-0-					-0-
06	630	N	571	-0-	-59	-0-	31	1	540	2	Y	-0-					-0-
07	620	N	596	-0-	-24	-0-	32	1	564	2	Y	-0-					-0-
08	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					-0-
*09	601	N	601	-0-	-0-	-0-	29	1	572	2	Y	-0-					-0-
10	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					-0-

MITCHELL 5A WELL #: 9 RRCID -> 159003 COMPL. DATE 03/12/1998 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7710 - 7728

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PAKENHAM 67 WELL #: 6 RRCID -> 159180 COMPL. DATE 02/24/1996 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7497 - 7540

05	330	N	330	-0-	-0-	-0-	18	1	312	2	Y	-0-					-0-
06	334	N	334	-0-	-0-	-0-	18	1	316	2	Y	-0-					-0-
07	333	N	333	-0-	-0-	-0-	18	1	315	2	Y	-0-					-0-
08	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					-0-
*09	457	N	457	-0-	-0-	-0-	22	1	435	2	Y	-0-					-0-
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					-0-

MITCHELL 5A WELL #: 10 RRCID -> 159404 COMPL. DATE 07/12/1996 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 7892 - 7912

05	653	N	653	-0-	-0-	-0-	36	1	617	2	Y	-0-					-0-
06	558	N	558	-0-	-0-	-0-	31	1	527	2	Y	-0-					-0-
07	561	N	561	-0-	-0-	-0-	30	1	531	2	Y	-0-					-0-
08	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					-0-
*09	914	N	914	-0-	-0-	-0-	44	1	870	2	Y	-0-					-0-
10	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					-0-

MITCHELL 5B WELL #: 11 RRCID -> 159765 COMPL. DATE 05/31/1996 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7964 - 7972

05	623	N	623	-0-	-0-	-0-	35	1	588	2	Y	-0-					-0-
06	575	N	575	-0-	-0-	-0-	32	1	543	2	Y	-0-					-0-
07	651	N	595	-0-	-56	-0-	32	1	563	2	Y	-0-					-0-
08	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	570	N	569	-0-	-1	-0-	27	1	542	2	Y	-0-					-0-
10	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					-0-

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591
UNIVERSITY 31 WELL #: 4 RRCID -> 160601 COMPL. DATE 09/18/1996 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 7948 - 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
05	1240	N	1082	-0-	-158	-0-	59	1	1002	2	Y	19	17	0	1	1	16
							21	9									
06	990	N	977	-0-	-13	-0-	53	1	922	2	Y	2	1	1			17
							2	9									
07	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	57	1	993	2	Y	3	1	1			19
							3	9									
08	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					19
*09	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	52	1	1043	2	Y	2	1	1			21
							2	9									
10	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					21

MITCHELL 1B WELL #: 7 RRCID -> 161221 COMPL. DATE 08/26/1996 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 7760 - 7774

*11	658	N	658	-0-	-0-	-0-	35	1	623	2	Y	-0-					-0-
*12	672	N	672	-0-	-0-	-0-	34	1	638	2	Y	-0-					-0-
*01	684	N	684	-0-	-0-	-0-	36	1	648	2	Y	-0-					-0-
*02	628	N	628	-0-	-0-	-0-	34	1	594	2	Y	-0-					-0-
*03	699	N	699	-0-	-0-	-0-	36	1	663	2	Y	-0-					-0-
*04	683	N	683	-0-	-0-	-0-	35	1	648	2	Y	-0-					-0-
*05	693	N	693	-0-	-0-	-0-	38	1	655	2	Y	-0-					-0-
*06	664	N	664	-0-	-0-	-0-	36	1	628	2	Y	-0-					-0-
*07	703	N	703	-0-	-0-	-0-	38	1	665	2	Y	-0-					-0-
*08	704	N	704	-0-	-0-	-0-	38	1	666	2	Y	-0-					-0-
*09	679	N	679	-0-	-0-	-0-	32	1	647	2	Y	-0-					-0-
10	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					-0-

MITCHELL 5B WELL #: 12 RRCID -> 161309 COMPL. DATE 08/15/1996 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7760 - 7775

05	444	N	444	-0-	-0-	-0-	25	1	419	2	Y	-0-					-0-
06	414	N	414	-0-	-0-	-0-	23	1	391	2	Y	-0-					-0-
07	403	N	358	-0-	-45	-0-	19	1	339	2	Y	-0-					-0-
08	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	420	N	419	-0-	-1	-0-	20	1	399	2	Y	-0-					-0-
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 31 WELL #: 5 RRCID -> 161387 COMPL. DATE 09/27/1996 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 7974 - 7994

05	1240	N	1024	-0-	-216	-0-	56	1	948	2	Y	18	16	0	1	1	16
							20	9									
06	1170	N	982	-0-	-188	-0-	54	1	926	2	Y	2	1	1			17
							2	9									
07	1085	N	1044	-0-	-41	-0-	56	1	985	2	Y	3	1	1			19
							3	9									
08	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT					19
*09	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	57	1	1137	2	Y	2	1	1			21
							2	9									
10	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT					21

MITCHELL 1A WELL #: 11 RRCID -> 161617 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7673 - 7688

05	582	N	582	-0-	-0-	-0-	32	1	550	2	Y	-0-					-0-
06	480	N	420	-0-	-60	-0-	23	1	397	2	Y	-0-					-0-
07	686	N	686	-0-	-0-	-0-	37	1	649	2	Y	-0-					-0-
08	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					-0-
*09	471	N	471	-0-	-0-	-0-	23	1	448	2	Y	-0-	23	1			-0-
10	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					-0-

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591

MITCHELL 1A WELL #: 12 RRCID -> 161618 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 7610 - 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
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	4	1	70	2	Y	-0-					-0-
06	303	N	303	-0-	-0-	-0-	17	1	286	2	Y	-0-					-0-
07	311	N	311	-0-	-0-	-0-	17	1	294	2	Y	-0-					-0-
08	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-
*09	268	N	268	-0-	-0-	-0-	13	1	255	2	Y	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

MITCHELL 1A WELL #: 13 RRCID -> 161944 COMPL. DATE 10/18/1996 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 7664 - 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
05	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	67	1	1141	2	Y	-0-					-0-
06	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	63	1	1087	2	Y	-0-					-0-
07	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	64	1	1120	2	Y	-0-					-0-
08	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	1110	N	1048	-0-	-62	-0-	50	1	998	2	Y	-0-					-0-
10	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 31 WELL #: 6 RRCID -> 162334 COMPL. DATE 02/18/1997 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7866 - 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
05	61	N	61	-0-	-0-	-0-	3	1	58	2	Y	-0-					-0-
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	20	-0-	-42	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
08	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	30	N	23	-0-	-7	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

MITCHELL 1C WELL #: 9 RRCID -> 162684 COMPL. DATE 10/06/1996 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7750 - 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
*11	930	N	443	-0-	-487	-0-	24	1	419	2	Y	-0-					-0-
*12	961	N	481	-0-	-480	-0-	24	1	457	2	Y	-0-					-0-
*01	389	N	389	-0-	-0-	-0-	21	1	368	2	Y	-0-					-0-
*02	337	N	337	-0-	-0-	-0-	18	1	319	2	Y	-0-					-0-
*03	806	N	806	-0-	-0-	-0-	42	1	764	2	Y	-0-					-0-
*04	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	69	1	1260	2	Y	-0-					-0-
*05	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	113	1	1932	2	Y	-0-					-0-
*06	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	82	1	1409	2	Y	-0-					-0-
*07	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	61	1	1073	2	Y	-0-					-0-
08	713	N	645	-0-	-68	-0-	35	1	610	2	Y	-0-					-0-
*09	690	N	629	-0-	-61	-0-	30	1	599	2	Y	-0-					-0-
10	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					-0-

MITCHELL 1B WELL #: 10 RRCID -> 162687 COMPL. DATE 08/24/1996 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7664 - 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
05	440	N	440	-0-	-0-	-0-	24	1	416	2	Y	-0-					-0-
06	414	N	414	-0-	-0-	-0-	23	1	391	2	Y	-0-					-0-
07	465	N	433	-0-	-32	-0-	23	1	410	2	Y	-0-					-0-
08	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	420	N	398	-0-	-22	-0-	19	1	379	2	Y	-0-					-0-
10	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					-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
*11	638	N	638	-0-	-0-	-0-	34	1	602	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
*12	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	53	1	1002	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
*01	816	N	816	-0-	-0-	-0-	43	1	767	2	Y	5	2	0	1	1	4
							6	9									
*02	588	N	572	-0-	-16	-0-	28	1	497	2	Y	43	18	0	3	1	26
							47	9									
*03	1054	N	448	-0-	-606	-0-	23	1	415	2	Y	9	23	1			12
							10	9									
*04	780	N	349	-0-	-431	-0-	18	1	331	2	Y	-0-	4	1			-0-
*05	620	N	287	-0-	-333	-0-	16	1	271	2	Y	-0-					-0-
*06	420	N	217	-0-	-203	-0-	12	1	205	2	Y	-0-					-0-
*07	372	N	201	-0-	-171	-0-	11	1	190	2	Y	-0-					-0-
08	279	N	190	-0-	-89	-0-	10	1	180	2	Y	-0-					-0-
*09	210	N	181	-0-	-29	-0-	9	1	172	2	Y	-0-					-0-
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

MITCHELL 1B WELL #: 14 RRCID -> 164178 COMPL. DATE 05/01/1997 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 7832 - 7852

05	31	N	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					-0-
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	Y	-0-					-0-
07	25	N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	24	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

MITCHELL 5A WELL #: 13 RRCID -> 164871 COMPL. DATE 05/16/1997 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8006 - 8020

05	1116	N	812	-0-	-304	-0-	45	1	767	2	Y	-0-					-0-
06	1050	N	689	-0-	-361	-0-	38	1	651	2	Y	-0-					-0-
07	872	N	872	-0-	-0-	-0-	47	1	825	2	Y	-0-					-0-
08	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					-0-
*09	736	N	736	-0-	-0-	-0-	35	1	699	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
10	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					1

MITCHELL 68 WELL #: 9 RRCID -> 165689 COMPL. DATE 02/07/1998 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7527 - 7540

05	845	N	845	-0-	-0-	-0-	47	1	798	2	Y	-0-					5
06	791	N	791	-0-	-0-	-0-	43	1	748	2	Y	-0-					5
07	847	N	847	-0-	-0-	-0-	46	1	801	2	Y	-0-					5
08	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					5
*09	832	N	832	-0-	-0-	-0-	40	1	792	2	Y	-0-					-0-
10	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					-0-

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591

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
*11	357	N	357	-0-	-0-	-0-	19	1	338	2	Y	-0-					49
*12	327	N	327	-0-	-0-	-0-	16	1	311	2	Y	-0-					49
*01	341	N	334	-0-	-7	-0-	18	1	316	2	Y	-0-					49
*02	755	N	755	-0-	-0-	-0-	41	1	714	2	Y	-0-					49
*03	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	70	1	1274	2	Y	1					1
							1	9									
*04	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	64	1	1177	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*05	400	N	400	-0-	-0-	-0-	22	1	377	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*06	331	N	331	-0-	-0-	-0-	18	1	313	2	Y	-0-	1	1			-0-
*07	620	N	337	-0-	-283	-0-	18	1	319	2	Y	-0-					-0-
*08	578	N	578	-0-	-0-	-0-	31	1	547	2	Y	-0-					-0-
*09	656	N	656	-0-	-0-	-0-	31	1	625	2	Y	-0-					-0-
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 31 WELL #: 7 RRCID -> 166510 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7651 - 7668

05	660	N	660	-0-	-0-	-0-	37	1	623	2	Y	-0-					-0-
06	649	N	649	-0-	-0-	-0-	36	1	613	2	Y	-0-					-0-
07	570	N	570	-0-	-0-	-0-	31	1	539	2	Y	-0-					-0-
08	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					-0-
*09	604	N	604	-0-	-0-	-0-	29	1	575	2	Y	-0-					-0-
10	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					-0-

MITCHELL 1A WELL #: 16 RRCID -> 166515 COMPL. DATE 09/05/1997 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7731 - 7746

*11	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	62	1	1098	2	Y	-0-					-0-
*12	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	55	1	1041	2	Y	-0-					-0-
*01	982	N	982	-0-	-0-	-0-	52	1	930	2	Y	-0-					-0-
*02	967	N	967	-0-	-0-	-0-	52	1	915	2	Y	-0-					-0-
*03	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	55	1	1007	2	Y	-0-					-0-
*04	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	55	1	1009	2	Y	-0-					-0-
*05	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	57	1	979	2	Y	-0-					-0-
*06	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	56	1	961	2	Y	-0-					-0-
*07	930	N	606	-0-	-324	-0-	33	1	573	2	Y	-0-					-0-
08	930	N	386	-0-	-544	-0-	21	1	365	2	Y	-0-					-0-
*09	900	N	702	-0-	-198	-0-	34	1	668	2	Y	-0-					-0-
10	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					-0-

MITCHELL 5B WELL #: 15 RRCID -> 166516 COMPL. DATE 02/19/1998 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 7550 - 7578

05	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MITCHELL 68 WELL #: 14 RRCID -> 167029 COMPL. DATE 11/11/1997 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 7684 - 7698

05	517	N	517	-0-	-0-	-0-	29	1	488	2	Y	-0-					39
06	495	N	495	-0-	-0-	-0-	27	1	468	2	Y	-0-					39
07	486	N	486	-0-	-0-	-0-	26	1	460	2	Y	-0-					39
08	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					39
*09	481	N	481	-0-	-0-	-0-	23	1	458	2	Y	-0-					-0-
10	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					-0-

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MITCHELL 68 WELL #: 13 RRCID -> 167115 COMPL. DATE 08/29/1997 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7378 - 7393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	396	N	396	-0-	-0-	-0-	21	1	375	2	Y	-0-					22
*12	155	N	4	-0-	-151	-0-	4	2			Y	-0-					22
*01	434	N	385	-0-	-49	-0-	20	1	365	2	Y	-0-					22
*02	541	N	541	-0-	-0-	-0-	29	1	512	2	Y	-0-					22
*03	908	N	908	-0-	-0-	-0-	47	1	861	2	Y	-0-					-0-
*04	574	N	574	-0-	-0-	-0-	30	1	544	2	Y	-0-					-0-
*05	589	N	520	-0-	-69	-0-	29	1	491	2	Y	-0-					-0-
*06	870	N	642	-0-	-228	-0-	35	1	607	2	Y	-0-					-0-
*07	589	N	589	-0-	-0-	-0-	32	1	557	2	Y	-0-					-0-
*08	615	N	615	-0-	-0-	-0-	33	1	582	2	Y	-0-					-0-
*09	630	N	550	-0-	-80	-0-	26	1	524	2	Y	-0-					-0-
10	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					-0-

MITCHELL 6 WELL #: 11 RRCID -> 175931 COMPL. DATE 01/03/2000 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 7964 - 8153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	750	N	750	-0-	-0-	-0-	42	1	708	2	Y	-0-					-0-
06	752	N	752	-0-	-0-	-0-	41	1	711	2	Y	-0-					-0-
07	807	N	807	-0-	-0-	-0-	43	1	762	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
08	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					1
09	690	N	652	-0-	-38	-0-	31	1	619	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
10	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					1

MITCHELL UNIT 1 WELL #: 17 RRCID -> 176877 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 7732 - 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
*11	1710	N	1226	-0-	-484	-0-	64	1	1130	2	Y	29	30	1			42
							32	9									
*12	1767	N	818	-0-	-949	-0-	40	1	755	2	Y	21	7	0	20	1	36
							23	9									
*01	1736	N	785	-0-	-951	-0-	41	1	743	2	Y	1	5	0	11	1	21
							1	9									
*02	1148	N	689	-0-	-459	-0-	37	1	650	2	Y	2	1	0	1	1	21
							2	9									
*03	952	N	952	-0-	-0-	-0-	49	1	901	2	Y	2	1	1			22
							2	9									
*04	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	85	1	1556	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*05	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	116	1	1972	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*06	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	108	1	1855	2	Y	4	2	1			3
							4	9									
*07	1271	N	1200	-0-	-71	-0-	64	1	1130	2	Y	5	4	1			4
							6	9									
08	1271	N	1080	-0-	-191	-0-	58	1	1020	2	Y	2	2	0	3	1	1
							2	9									
*09	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	110	1	2187	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT					-0-

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591

MITCHELL UNIT 6 WELL #: 6 RRCID -> 177074 COMPL. DATE 03/31/2000 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7881 - 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
*11	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	105	1	1864	2	Y	-0-					-0-
*12	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	96	1	1818	2	Y	-0-					-0-
*01	1953	N	1940	-0-	-13	-0-	102	1	1838	2	Y	-0-					-0-
*02	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	100	1	1752	2	Y	-0-					-0-
*03	1922	N	1876	-0-	-46	-0-	97	1	1777	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*04	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	108	1	1987	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*05	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	114	1	1944	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*06	1830	N	1819	-0-	-11	-0-	100	1	1718	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*07	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	114	1	1994	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*08	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	110	1	1928	2	Y	-0-	1	1			-0-
*09	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	95	1	1882	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
10	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					Y	NO RPT					1

MITCHELL 5A WELL #: 17 RRCID -> 177344 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 8055 - 8195

*05	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	122	1	2074	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
06	1530	N	1080	-0-	-450	-0-	59	1	1020	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	92	1	1616	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	1705	N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					Y	NO RPT					1
*09	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	95	1	1896	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
10	1705	N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					Y	NO RPT					1

MITCHELL 2 WELL #: 8 RRCID -> 178023 COMPL. DATE 05/23/2000 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7953 - 8099

05	806	N	641	-0-	-165	-0-	36	1	605	2	Y	-0-					-0-
06	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	60	1	1037	2	Y	-0-					-0-
07	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	66	1	1152	2	Y	-0-					-0-
08	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					-0-
*09	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	102	1	2025	2	Y	-0-					-0-
10	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					-0-

MITCHELL 1A WELL #: 19 RRCID -> 178596 COMPL. DATE 06/14/2000 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7637 - 7710

05	392	N	392	-0-	-0-	-0-	22	1	370	2	Y	-0-					-0-
06	383	N	383	-0-	-0-	-0-	21	1	362	2	Y	-0-					-0-
07	366	N	366	-0-	-0-	-0-	20	1	346	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-
*09	380	N	380	-0-	-0-	-0-	18	1	362	2	Y	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591

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
*11	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	115	1	2032	2	Y	71	75	1			102
							78	9									
*12	2046	N	2003	-0-	-43	-0-	97	1	1825	2	Y	74	17	0	54	1	105
							81	9									
*01	2077	N	1970	-0-	-107	-0-	100	1	1797	2	Y	66	39	0	37	1	95
							73	9									
*02	1876	N	1817	-0-	-59	-0-	94	1	1644	2	Y	72	36	0	38	1	93
							79	9									
*03	2015	N	1995	-0-	-20	-0-	97	1	1785	2	Y	103	70	1			126
							113	9									
*04	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	97	1	1771	2	Y	76	81	1			42
							84	9									
*05	2015	N	1948	-0-	-67	-0-	104	1	1769	2	Y	68	62	1			48
							75	9									
*06	1920	N	1846	-0-	-74	-0-	99	1	1707	2	Y	36	57	1			27
							40	9									
*07	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	102	1	1784	2	Y	55	42	1			40
							61	9									
*08	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	102	1	1777	2	Y	37	23	0	35	1	19
							41	9									
*09	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	86	1	1709	2	Y	52	41	1			30
							57	9									
10	1767	N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					Y	NO RPT					30

MITCHELL 1C WELL #: 20 RRCID -> 178598 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 8064 PERF. 7712 - 7820

05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	10	1	176	2	Y	-0-					-0-
06	192	N	192	-0-	-0-	-0-	11	1	181	2	Y	-0-					-0-
07	208	N	208	-0-	-0-	-0-	11	1	197	2	Y	-0-					-0-
08	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-
*09	146	N	146	-0-	-0-	-0-	7	1	139	2	Y	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

MITCHELL 2 WELL #: 9 RRCID -> 178602 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 8139 PERF. 7837 - 7954

*11	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	102	1	1809	2	N	14	15	1			11
							15	9									
*12	2015	N	1969	-0-	-46	-0-	98	1	1856	2	N	14	3	0	11	1	11
							15	9									
*01	2015	N	2012	-0-	-3	-0-	105	1	1893	2	N	13	8	0	7	1	9
							14	9									
*02	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	100	1	1757	2	N	13	7	0	8	1	7
							14	9									
*03	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	104	1	1914	2	N	16	14	1			9
							18	9									
*04	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	102	1	1877	2	N	15	16	1			8
							17	9									
*05	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	113	1	1927	2	N	14	12	1			10
							15	9									
*06	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	115	1	1978	2	N	6	11	1			5
							7	9									
*07	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	132	1	2327	2	N	11	8	1			8
							12	9									
*08	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	123	1	2143	2	N	8	5	0	7	1	4
							9	9									
*09	1950	N	1808	-0-	-142	-0-	86	1	1711	2	N	10	8	1			6
							11	9									
10	2015	N	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT					6

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591

MITCHELL 5A WELL #: 14 RRCID -> 178605 COMPL. DATE 07/07/2000 TOTAL DEPTH 8444 PERF. 8161 - 8275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	88	1	1497	2	Y	-0-					1
06	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	72	1	1243	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	67	1	1182	2	Y	-0-					-0-
08	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					Y	NO RPT					-0-
*09	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	55	1	1098	2	Y	-0-					-0-
10	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					Y	NO RPT					-0-

MITCHELL 8 WELL #: 6 RRCID -> 179181 COMPL. DATE 04/26/2000 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 8105 - 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
05	620	N	589	-0-	-31	-0-	32	1	542	2	Y	14	12	1			10
							15	9									
06	570	N	564	-0-	-6	-0-	31	1	532	2	Y	1	10	1			1
							1	9									
07	598	N	598	-0-	-0-	-0-	32	1	565	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					1
*09	638	N	638	-0-	-0-	-0-	30	1	596	2	Y	11	5	1			6
							12	9									
10	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					6

UNIVERSITY 31 WELL #: 8 RRCID -> 179213 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7774 - 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
05	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	140	1	2386	2	Y	19	40	0	1	1	16
							21	9									
06	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	132	1	2279	2	Y	2	1	1			17
							2	9									
07	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	138	1	2423	2	Y	3	1	1			19
							3	9									
08	2170	N	NO RPT	-0-	-2170	-0-					Y	NO RPT					19
*09	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	106	1	2109	2	Y	2	1	1			21
							2	9									
10	2170	N	NO RPT	-0-	-2170	-0-					Y	NO RPT					21

PAKENHAM 67 WELL #: 7 RRCID -> 179886 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 8242 PERF. 7716 - 8107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	116	1	1971	2	Y	135	124	1			96
							149	9									
06	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	97	1	1666	2	Y	72	113	1			55
							79	9									
07	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	108	1	1891	2	Y	109	84	1			80
							120	9									
08	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					Y	NO RPT					80
09	1740	N	1695	-0-	-45	-0-	76	1	1505	2	Y	104	82	1			60
							114	9									
10	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					Y	NO RPT					60

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
*05	731	N	731	-0-	-0-	-0-	41	1	690	2	Y	-0-					5
06	676	N	676	-0-	-0-	-0-	37	1	639	2	Y	-0-					-0-
07	775	N	639	-0-	-136	-0-	34	1	605	2	Y	-0-					-0-
08	744	N	573	-0-	-171	-0-	31	1	542	2	Y	-0-					-0-
09	690	N	594	-0-	-96	-0-	28	1	566	2	Y	-0-					-0-
10	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					-0-

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591

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
05	683	N	683	-0-	-0-	-0-	38	1	645	2	Y	-0-					-0-
06	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	69	1	1195	2	Y	65	16	1			49
							72	9									
07	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	74	1	1292	2	Y	109	78	1			80
							120	9									
08	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					80
*09	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	53	1	1055	2	Y	104	82	1			60
							114	9									
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					60

PAKENHAM 67 WELL #: 10 RRCID -> 180928 COMPL. DATE 11/05/2000 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 7517 - 8011

05	508	N	508	-0-	-0-	-0-	28	1	480	2	Y	-0-					-0-
06	461	N	461	-0-	-0-	-0-	25	1	436	2	Y	-0-					-0-
07	493	N	493	-0-	-0-	-0-	27	1	466	2	Y	-0-					-0-
08	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-
*09	458	N	458	-0-	-0-	-0-	22	1	436	2	Y	-0-					-0-
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-

PAKENHAM 67 WELL #: 11 RRCID -> 180929 COMPL. DATE 12/04/2000 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 7686 - 7849

*05	1240	N	1152	-0-	-88	-0-	64	1	1088	2	Y	-0-					5
06	1170	N	1062	-0-	-108	-0-	58	1	1004	2	Y	-0-					-0-
07	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	59	1	1028	2	Y	-0-					-0-
08	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	1020	N	853	-0-	-167	-0-	41	1	812	2	Y	-0-					-0-
10	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT					-0-

MITCHELL UNIT 4 WELL #: 7 RRCID -> 182196 COMPL. DATE 01/04/2001 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 8157 - 8255

*05	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	56	1	954	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
06	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	58	1	996	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	56	1	991	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT					1
*09	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	52	1	1027	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
10	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT					1

PAKENHAM 67 WELL #: 12 RRCID -> 182197 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7731 - 7825

*11	841	N	841	-0-	-0-	-0-	45	1	796	2	Y	-0-					-0-
*12	638	N	638	-0-	-0-	-0-	32	1	606	2	Y	-0-					-0-
*01	710	N	710	-0-	-0-	-0-	37	1	673	2	Y	-0-					-0-
*02	637	N	637	-0-	-0-	-0-	34	1	603	2	Y	-0-					-0-
*03	658	N	658	-0-	-0-	-0-	34	1	624	2	Y	-0-					-0-
*04	576	N	576	-0-	-0-	-0-	30	1	546	2	Y	-0-					-0-
*05	706	N	706	-0-	-0-	-0-	39	1	667	2	Y	-0-					-0-
*06	821	N	821	-0-	-0-	-0-	45	1	776	2	Y	-0-					-0-
*07	674	N	674	-0-	-0-	-0-	36	1	638	2	Y	-0-					-0-
08	620	N	477	-0-	-143	-0-	26	1	451	2	Y	-0-					-0-
*09	600	N	524	-0-	-76	-0-	25	1	499	2	Y	-0-					-0-
10	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					-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
05	858	N	858	-0-	-0-	-0-	48	1	810	2	Y	-0-			-0-
06	755	N	755	-0-	-0-	-0-	41	1	714	2	Y	-0-			-0-
07	775	N	763	-0-	-12	-0-	41	1	722	2	Y	-0-			-0-
08	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	750	N	666	-0-	-84	-0-	32	1	634	2	Y	-0-			-0-
10	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT			-0-

MITCHELL UNIT 1 WELL #: 2011 RRCID -> 182601 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7952 - 8064

05	457	N	457	-0-	-0-	-0-	25	1	432	2	Y	-0-			-0-
06	427	N	427	-0-	-0-	-0-	23	1	404	2	Y	-0-			-0-
07	444	N	444	-0-	-0-	-0-	24	1	420	2	Y	-0-			-0-
08	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT			-0-
*09	418	N	418	-0-	-0-	-0-	20	1	398	2	Y	-0-			-0-
10	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT			-0-

PAKENHAM 51 WELL #: 7 RRCID -> 182620 COMPL. DATE 03/29/2001 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 7711 - 7803

*11	874	N	874	-0-	-0-	-0-	47	1	827	2	Y	-0-			-0-
*12	801	N	801	-0-	-0-	-0-	40	1	761	2	Y	-0-			-0-
*01	831	N	831	-0-	-0-	-0-	44	1	787	2	Y	-0-			-0-
*02	717	N	717	-0-	-0-	-0-	39	1	678	2	Y	-0-			-0-
*03	731	N	731	-0-	-0-	-0-	38	1	693	2	Y	-0-			-0-
*04	450	N	109	-0-	-341	-0-	6	1	103	2	Y	-0-			-0-
*05	465	N	152	-0-	-313	-0-	8	1	144	2	Y	-0-			-0-
*06	543	N	543	-0-	-0-	-0-	30	1	513	2	Y	-0-			-0-
*07	879	N	879	-0-	-0-	-0-	47	1	832	2	Y	-0-			-0-
*08	659	N	659	-0-	-0-	-0-	36	1	623	2	Y	-0-			-0-
*09	646	N	646	-0-	-0-	-0-	31	1	615	2	Y	-0-			-0-
10	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT			-0-

PAKENHAM 67 WELL #: 14 RRCID -> 182738 COMPL. DATE 03/29/2001 TOTAL DEPTH 7851 PERF. 7750 - 7661

05	930	N	826	-0-	-104	-0-	46	1	780	2	Y	-0-			-0-
06	900	N	767	-0-	-133	-0-	42	1	725	2	Y	-0-			-0-
07	824	N	824	-0-	-0-	-0-	44	1	780	2	Y	-0-			-0-
08	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	780	N	760	-0-	-20	-0-	36	1	724	2	Y	-0-			-0-
10	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT			-0-

PAKENHAM 51 WELL #: 8 RRCID -> 182740 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 7846 PERF. 7625 - 769

05	186	N	71	-0-	-115	-0-	4	1	67	2	Y	-0-			-0-
06	90	N	55	-0-	-35	-0-	3	1	52	2	Y	-0-			-0-
07	93	N	68	-0-	-25	-0-	4	1	64	2	Y	-0-			-0-
08	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT			-0-
*09	147	N	147	-0-	-0-	-0-	7	1	140	2	Y	-0-			-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT			-0-

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591
PAKENHAM 51 WELL #: 9 RRCID -> 183107 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7168 - 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
*11	1020	N	887	-0-	-133	-0-	47	1	840	2	Y	-0-					-0-
*12	1054	N	1053	-0-	-1	-0-	53	1	1000	2	Y	-0-					-0-
*01	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	64	1	1143	2	Y	-0-					-0-
*02	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	56	1	976	2	Y	-0-					-0-
*03	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	59	1	1078	2	Y	-0-					-0-
*04	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	57	1	1053	2	Y	-0-					-0-
*05	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	62	1	1062	2	Y	-0-					-0-
*06	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	59	1	1010	2	Y	-0-					-0-
*07	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	56	1	989	2	Y	-0-					-0-
08	992	N	882	-0-	-110	-0-	48	1	834	2	Y	-0-					-0-
*09	960	N	706	-0-	-254	-0-	34	1	672	2	Y	-0-					-0-
10	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT					-0-

MITCHELL 2 WELL #: 17 RRCID -> 183109 COMPL. DATE 12/30/2000 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 8074 - 8213

*11	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	54	1	958	2	Y	14	15	1				21
							15	9										
*12	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	53	1	993	2	Y	14	3	0	11	1		21
							15	9										
*01	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	57	1	1029	2	Y	13	8	0	7	1		19
							14	9										
*02	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	54	1	946	2	Y	15	7	0	8	1		19
							17	9										
*03	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	56	1	1030	2	Y	21	14	1				26
							23	9										
*04	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	54	1	988	2	Y	15	16	1				8
							17	9										
*05	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	57	1	971	2	Y	14	12	1				10
							15	9										
*06	990	N	980	-0-	-10	-0-	54	1	925	2	Y	1	10	1				1
							1	9										
*07	993	N	993	-0-	-0-	-0-	53	1	939	2	Y	1	1	1				1
							1	9										
*08	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	56	1	978	2	Y	-0-	1	1				-0-
*09	975	N	975	-0-	-0-	-0-	47	1	926	2	Y	2	1	1				1
							2	9										
10	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT						1

PAKENHAM 51 WELL #: 10 RRCID -> 183382 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7624 - 7699

*11	674	N	674	-0-	-0-	-0-	36	1	638	2	Y	-0-						-0-
*12	717	N	717	-0-	-0-	-0-	36	1	681	2	Y	-0-						-0-
*01	695	N	695	-0-	-0-	-0-	37	1	658	2	Y	-0-						-0-
*02	616	N	552	-0-	-64	-0-	30	1	522	2	Y	-0-						-0-
*03	713	N	536	-0-	-177	-0-	28	1	508	2	Y	-0-						-0-
*04	660	N	640	-0-	-20	-0-	33	1	607	2	Y	-0-						-0-
*05	653	N	653	-0-	-0-	-0-	36	1	617	2	Y	-0-						-0-
*06	664	N	664	-0-	-0-	-0-	36	1	628	2	Y	-0-						-0-
*07	661	N	661	-0-	-0-	-0-	36	1	625	2	Y	-0-						-0-
*08	596	N	596	-0-	-0-	-0-	32	1	564	2	Y	-0-						-0-
*09	746	N	746	-0-	-0-	-0-	36	1	710	2	Y	-0-						-0-
10	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT						-0-

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591
UNIVERSITY 30 WELL #: 3 RRCID -> 183383 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7942 - 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
*11	660	N	619	-0-	-41	-0-	33	1	586	2	Y	-0-					-0-
*12	630	N	630	-0-	-0-	-0-	32	1	598	2	Y	-0-					-0-
*01	620	N	614	-0-	-6	-0-	32	1	582	2	Y	-0-					-0-
*02	563	N	563	-0-	-0-	-0-	30	1	533	2	Y	-0-					-0-
*03	641	N	641	-0-	-0-	-0-	33	1	608	2	Y	-0-					-0-
*04	632	N	632	-0-	-0-	-0-	33	1	599	2	Y	-0-					-0-
*05	638	N	638	-0-	-0-	-0-	35	1	603	2	Y	-0-					-0-
*06	621	N	621	-0-	-0-	-0-	34	1	587	2	Y	-0-					-0-
*07	653	N	653	-0-	-0-	-0-	35	1	618	2	Y	-0-					-0-
*08	643	N	643	-0-	-0-	-0-	35	1	608	2	Y	-0-					-0-
*09	611	N	611	-0-	-0-	-0-	29	1	582	2	Y	-0-					-0-
10	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 30 WELL #: 4 RRCID -> 185800 COMPL. DATE 07/09/2001 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 7947 - 8054

05	364	N	364	-0-	-0-	-0-	20	1	344	2	Y	-0-					-0-
06	351	N	351	-0-	-0-	-0-	19	1	332	2	Y	-0-					-0-
07	316	N	316	-0-	-0-	-0-	17	1	299	2	Y	-0-					-0-
08	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-
*09	678	N	678	-0-	-0-	-0-	32	1	646	2	Y	-0-					-0-
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-

PAKENHAM 51 WELL #: 12R RRCID -> 185801 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7787 - 7871

*11	644	N	644	-0-	-0-	-0-	34	1	610	2	Y	-0-					-0-
*12	639	N	639	-0-	-0-	-0-	32	1	607	2	Y	-0-					-0-
*01	651	N	612	-0-	-39	-0-	32	1	580	2	Y	-0-					-0-
*02	588	N	439	-0-	-149	-0-	24	1	415	2	Y	-0-					-0-
*03	651	N	620	-0-	-31	-0-	32	1	588	2	Y	-0-					-0-
*04	634	N	634	-0-	-0-	-0-	33	1	601	2	Y	-0-					-0-
*05	626	N	626	-0-	-0-	-0-	35	1	591	2	Y	-0-					-0-
*06	600	N	584	-0-	-16	-0-	32	1	552	2	Y	-0-					-0-
*07	631	N	631	-0-	-0-	-0-	34	1	597	2	Y	-0-					-0-
08	620	N	572	-0-	-48	-0-	31	1	541	2	Y	-0-					-0-
*09	570	N	550	-0-	-20	-0-	26	1	524	2	Y	-0-					-0-
10	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					-0-

PAKENHAM 67 WELL #: 15 RRCID -> 185802 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 7559 - 7658

*11	660	N	638	-0-	-22	-0-	34	1	604	2	Y	-0-					-0-
*12	682	N	573	-0-	-109	-0-	29	1	544	2	Y	-0-					-0-
*01	611	N	611	-0-	-0-	-0-	32	1	579	2	Y	-0-					-0-
*02	532	N	507	-0-	-25	-0-	27	1	480	2	Y	-0-					-0-
*03	558	N	457	-0-	-101	-0-	24	1	433	2	Y	-0-					-0-
*04	570	N	487	-0-	-83	-0-	25	1	462	2	Y	-0-					-0-
*05	558	N	445	-0-	-113	-0-	25	1	420	2	Y	-0-					-0-
*06	450	N	426	-0-	-24	-0-	23	1	403	2	Y	-0-					-0-
*07	496	N	459	-0-	-37	-0-	25	1	434	2	Y	-0-					-0-
*08	718	N	718	-0-	-0-	-0-	39	1	679	2	Y	-0-					-0-
*09	648	N	648	-0-	-0-	-0-	31	1	617	2	Y	-0-					-0-
10	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					-0-

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591
PAKENHAM STATE 52 WELL #: 2 RRCID -> 193796 COMPL. DATE 10/24/2002 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7327 - 7385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	64	1	1126	2	Y	-0-					-0-
*12	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	56	1	1053	2	Y	-0-					-0-
*01	1240	N	1049	-0-	-191	-0-	55	1	994	2	Y	-0-					-0-
*02	1120	N	921	-0-	-199	-0-	50	1	871	2	Y	-0-					-0-
*03	1116	N	1012	-0-	-104	-0-	52	1	960	2	Y	-0-					-0-
*04	1020	N	994	-0-	-26	-0-	51	1	943	2	Y	-0-					-0-
*05	1023	N	1018	-0-	-5	-0-	56	1	962	2	Y	-0-					-0-
*06	990	N	955	-0-	-35	-0-	52	1	903	2	Y	-0-					-0-
*07	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	55	1	973	2	Y	-0-					-0-
*08	941	N	941	-0-	-0-	-0-	51	1	890	2	Y	-0-					-0-
*09	900	N	877	-0-	-23	-0-	42	1	835	2	Y	-0-					-0-
10	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					-0-

MITCHELL 7 WELL #: 3 RRCID -> 193797 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7715 - 7781

05	372	N	133	-0-	-239	-0-	7	1	126	2	Y	-0-					24
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					24
07	904	N	904	-0-	-0-	-0-	49	1	855	2	Y	-0-					24
08	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					24
*09	731	N	731	-0-	-0-	-0-	35	1	696	2	Y	-0-					-0-
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

MITCHELL 2 WELL #: 13 RRCID -> 193799 COMPL. DATE 01/01/2003 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8121 - 8215

05	434	N	413	-0-	-21	-0-	23	1	390	2	Y	-0-					-0-
06	420	N	381	-0-	-39	-0-	21	1	360	2	Y	-0-					-0-
07	558	N	496	-0-	-62	-0-	27	1	469	2	Y	-0-					-0-
08	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	390	N	388	-0-	-2	-0-	19	1	369	2	Y	-0-					-0-
10	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					-0-

PAKENHAM 51 WELL #: 14 RRCID -> 195052 COMPL. DATE 01/22/2003 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 7546 - 7612

*05	1550	N	1437	-0-	-113	-0-	80	1	1357	2	Y	-0-					2
06	1500	N	1393	-0-	-107	-0-	76	1	1317	2	Y	-0-					-0-
07	1519	N	1425	-0-	-94	-0-	77	1	1348	2	Y	-0-					-0-
08	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					Y	NO RPT					-0-
*09	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	72	1	1438	2	Y	-0-					-0-
10	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					Y	NO RPT					-0-

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MITCHELL 6 WELL #: 8 RRCID -> 196803 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 8197 PERF. 7830 - 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
*11	3000	N	4001	-0-	1001	1001	214	1	3787	2	Y	-0-					95
*12	3100	N	3392	-0-	292	1293	171	1	3221	2	Y	-0-					95
*01	4488	X	3195	-0-	-1293	-0-	169	1	3026	2	Y	-0-					95
*02	3724	X	2784	-0-	-940	-0-	150	1	2634	2	Y	-0-					95
*03	4123	X	3055	-0-	-1068	-0-	158	1	2888	2	Y	8					103
							9	9									
*04	3990	X	2845	-0-	-1145	-0-	145	1	2667	2	Y	30	4	1			129
							33	9									
*05	3379	X	2261	-0-	-1118	-0-	125	1	2136	2	Y	-0-	4	1			-0-
*06	3090	X	2437	-0-	-653	-0-	134	1	2303	2	Y	-0-					-0-
*07	2852	X	2612	-0-	-240	-0-	141	1	2469	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
08	2852	X	2752	-0-	-100	-0-	149	1	2603	2	Y	-0-	1	1			-0-
*09	2760	X	2615	-0-	-145	-0-	125	1	2488	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
10	2604	N	NO RPT	-0-	-2604	-0-					Y	NO RPT					1

MITHCELL 6 WELL #: 9 RRCID -> 197221 COMPL. DATE 06/19/2005 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7792 - 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
*11	2280	N	2156	-0-	-124	-0-	115	1	2039	2	Y	2					13
							2	9									
*12	2418	N	1905	-0-	-513	-0-	96	1	1809	2	Y	-0-	1	1			12
*01	2676	N	2676	-0-	-0-	-0-	141	1	2524	2	Y	10	1	0			21
							11	9									
*02	2016	N	2015	-0-	-1	-0-	108	1	1896	2	Y	10	1	0	1	1	29
							11	9									
*03	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	106	1	1938	2	Y	15	1	1			43
							17	9									
*04	2310	N	1984	-0-	-326	-0-	102	1	1875	2	Y	6	2	1			47
							7	9									
*05	2232	N	1666	-0-	-566	-0-	91	1	1549	2	Y	24	1	1			70
							26	9									
*06	2880	N	2880	-0-	-0-	-0-	158	1	2716	2	Y	5	1	1			74
							6	9									
*07	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	136	1	2389	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*08	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	114	1	2000	2	Y	-0-	1	1			-0-
*09	3000	N	3416	-0-	416	416	163	1	3251	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
10	2015	N	NO RPT	-0-	-2015	-0-					Y	NO RPT					1

PAKENHAM 51 WELL #: 11 RRCID -> 198470 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 7724 PERF. 7484 - 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
*05	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-	151	1	2572	2	Y	14	8	1			38
							15	9									
06	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	127	1	2185	2	Y	6	11	1			5
							7	9									
07	2356	N	1819	-0-	-537	-0-	98	1	1714	2	Y	6	7	1			4
							7	9									
08	2356	N	NO RPT	-0-	-2356	-0-					Y	NO RPT					4
*09	3000	N	3196	-0-	196	196	153	1	3041	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
10	1829	N	NO RPT	-0-	-1829	-0-					Y	NO RPT					1

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MITCHELL 6 WELL #: 12 RRCID -> 203109 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7764 - 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
*11	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	93	1	1643	2	Y	-0-					-0-
*12	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	83	1	1576	2	Y	-0-					-0-
*01	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	89	1	1598	2	Y	-0-					-0-
*02	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	81	1	1422	2	Y	-0-					-0-
*03	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	84	1	1540	2	Y	1					1
							1	9									
*04	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	85	1	1556	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*05	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	90	1	1540	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*06	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	83	1	1427	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*07	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	86	1	1518	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*08	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	85	1	1479	2	Y	-0-	1	1			-0-
*09	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	71	1	1411	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
10	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					Y	NO RPT					1

MITCHELL 7 WELL #: 4 RRCID -> 203110 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7788 - 8056

05	413	N	413	-0-	-0-	-0-	23	1	390	2	Y	-0-					-0-
06	424	N	424	-0-	-0-	-0-	23	1	401	2	Y	-0-					-0-
07	497	N	497	-0-	-0-	-0-	27	1	470	2	Y	-0-					-0-
08	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					-0-
*09	380	N	380	-0-	-0-	-0-	18	1	362	2	Y	-0-					-0-
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					-0-

PAKENHAM 51 WELL #: 13 RRCID -> 205211 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7380 - 7444

*05	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	191	1	3255	2	Y	2	1	1			32
							2	9									
06	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	182	1	3142	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	192	1	3372	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					Y	NO RPT					1
*09	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	167	1	3327	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
10	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					Y	NO RPT					1

PAKENHAM STATE 52 WELL #: 3 RRCID -> 205368 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7359 - 7402

*11	360	N	315	-0-	-45	-0-	17	1	298	2	Y	-0-					-0-
*12	372	N	313	-0-	-59	-0-	16	1	297	2	Y	-0-					-0-
*01	279	N	225	-0-	-54	-0-	12	1	213	2	Y	-0-					-0-
*02	533	N	533	-0-	-0-	-0-	29	1	504	2	Y	-0-					-0-
*03	582	N	582	-0-	-0-	-0-	30	1	552	2	Y	-0-					-0-
*04	560	N	560	-0-	-0-	-0-	29	1	531	2	Y	-0-					-0-
*05	420	N	420	-0-	-0-	-0-	23	1	397	2	Y	-0-					-0-
*06	342	N	342	-0-	-0-	-0-	19	1	323	2	Y	-0-					-0-
*07	589	N	352	-0-	-237	-0-	19	1	333	2	Y	-0-					-0-
*08	456	N	456	-0-	-0-	-0-	25	1	431	2	Y	-0-					-0-
*09	330	N	297	-0-	-33	-0-	14	1	283	2	Y	-0-					-0-
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					-0-

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591
PAKENHAM 67 WELL #: 16 RRCID -> 205371 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7451 - 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
05	651	N	548	-0-	-103	-0-	30	1	518	2	Y	-0-					-0-
06	630	N	547	-0-	-83	-0-	30	1	517	2	Y	-0-					-0-
07	651	N	629	-0-	-22	-0-	34	1	595	2	Y	-0-					-0-
08	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					-0-
*09	568	N	568	-0-	-0-	-0-	27	1	541	2	Y	-0-					-0-
10	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					-0-

MITCHELL 7 WELL #: 7 RRCID -> 206149 COMPL. DATE 04/04/2004 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 7890 - 7989

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-					38
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-					38
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-					38
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	7					Y	NO RPT					38
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	7					Y	NO RPT					-0-

MITCHELL 6 WELL #: 14 RRCID -> 207099 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 7762 - 8126

05	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MITCHELL 6 WELL #: 10 RRCID -> 208142 COMPL. DATE 09/14/2004 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6782 - 7955

05	1023	N	922	-0-	-101	-0-	51	1	871	2	Y	-0-					-0-
06	930	N	863	-0-	-67	-0-	47	1	816	2	Y	-0-					-0-
07	889	N	889	-0-	-0-	-0-	48	1	841	2	Y	-0-					-0-
08	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT					-0-
*09	842	N	842	-0-	-0-	-0-	40	1	802	2	Y	-0-					-0-
10	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT					-0-

MITCHELL 8 WELL #: 10 RRCID -> 210679 COMPL. DATE 01/17/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8162 - 8516

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MITCHELL 8 WELL #: 9 RRCID -> 210697 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7498 - 7742

05	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	197	1	3353	2	Y	7	6	1			9
							8	9									
06	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	185	1	3190	2	Y	5	6	1			8
							6	9									
07	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	191	1	3354	2	Y	5	4	1			9
							6	9									
08	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					Y	NO RPT					9
*09	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	161	1	3210	2	Y	52	24	1			35
							57	9									
10	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					Y	NO RPT					35

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591

MITCHELL 9 WELL #: 8H RRCID -> 211832 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 12167 PERF. 8486 - 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
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	Y	-0-					1
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					1
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					1
08	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					1
09	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					1
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

MITCHELL 11 WELL #: 4H RRCID -> 214234 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 9972 PERF. 8079 - 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
05	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	89	1	1520	2	Y	14	12	1			18
							15	9									
06	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	78	1	1338	2	Y	8	11	1			15
							9	9									
07	1643	N	1419	-0-	-224	-0-	76	1	1332	2	Y	10	8	1			17
							11	9									
08	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					Y	NO RPT					17
09	1440	N	1284	-0-	-156	-0-	61	1	1212	2	Y	10	8	1			15
							11	9									
10	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					Y	NO RPT					15

MITCHELL 31 WELL #: 3 RRCID -> 215328 COMPL. DATE 02/19/2005 TOTAL DEPTH 9954 PERF. 7554 - 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
05	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	95	1	1615	2	Y	69	91	1			27
							76	9									
06	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	89	1	1540	2	Y	20	23	1			24
							22	9									
07	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	92	1	1620	2	Y	27	17	1			34
							30	9									
08	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					Y	NO RPT					34
*09	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	79	1	1573	2	Y	26	16	1			44
							29	9									
10	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					Y	NO RPT					44

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
05	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	93	1	1586	2	Y	14	12	1			15
							15	9									
06	1590	N	1029	-0-	-561	-0-	56	1	965	2	Y	7	11	1			11
							8	9									
07	1581	N	944	-0-	-637	-0-	50	1	882	2	Y	11	8	1			14
							12	9									
08	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					Y	NO RPT					14
*09	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	96	1	1920	2	Y	5	5	1			9
							6	9									
10	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					9

MITCHELL 7 WELL #: 8 RRCID -> 218128 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 10212 PERF. 7556 - 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
05	1209	N	1182	-0-	-27	-0-	66	1	1116	2	Y	-0-					21
06	1140	N	1098	-0-	-42	-0-	60	1	1038	2	Y	-0-					21
07	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	63	1	1105	2	Y	-0-					21
08	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					21
*09	970	N	970	-0-	-0-	-0-	46	1	924	2	Y	-0-					-0-
10	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					-0-

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MITCHELL 11 WELL #: 6 RRCID -> 219241 COMPL. DATE 05/16/2001 TOTAL DEPTH 10076 PERF. 7956 - 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
05	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	95	1	1619	2	Y	14	12	1			18
							15	9									
06	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	89	1	1527	2	Y	8	11	1			15
							9	9									
07	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	92	1	1620	2	Y	10	8	1			17
							11	9									
08	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					Y	NO RPT					17
*09	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	80	1	1584	2	Y	10	8	1			15
							11	9									
10	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					Y	NO RPT					15

RIO-TEX, INC. 712930
PAKENHAM (STATE) WELL #: 5001 RRCID -> 146069 COMPL. DATE 07/24/1993 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7568 - 7612

05	396	N	396	-0-	-0-	-0-	57	1	339	2	N	-0-					-0-
06	404	N	404	-0-	-0-	-0-	56	1	348	2	N	-0-					-0-
07	416	N	416	-0-	-0-	-0-	56	1	360	2	N	-0-					-0-
08	433	N	433	-0-	-0-	-0-	72	1	361	2	N	-0-					-0-
09	423	N	423	-0-	-0-	-0-	58	1	365	2	N	-0-					-0-
*10	459	N	459	-0-	-0-	-0-	70	1	389	2	N	-0-					-0-

PAKENHAM STATE WELL #: 5002 RRCID -> 147436 COMPL. DATE 10/20/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7992 - 8060

05	467	N	467	-0-	-0-	-0-	67	1	400	2	N	-0-					-0-
06	486	N	486	-0-	-0-	-0-	67	1	419	2	N	-0-					-0-
07	488	N	488	-0-	-0-	-0-	66	1	422	2	N	-0-					-0-
08	516	N	516	-0-	-0-	-0-	86	1	430	2	N	-0-					-0-
09	507	N	507	-0-	-0-	-0-	70	1	437	2	N	-0-					-0-
*10	511	N	511	-0-	-0-	-0-	78	1	433	2	N	-0-					-0-

UNIVERSITY WELL #: 3101R RRCID -> 148597 COMPL. DATE 02/22/1994 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7936 - 8495

05	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	171	1	1019	2	N	-0-					-0-
06	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	166	1	1036	2	N	-0-					-0-
07	1054	N	1039	-0-	-15	-0-	140	1	899	2	N	-0-					-0-
08	1178	N	1056	-0-	-122	-0-	176	1	880	2	N	-0-					-0-
09	1200	N	1037	-0-	-163	-0-	143	1	894	2	N	-0-					-0-
*10	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	163	1	899	2	N	-0-					-0-

PAKENHAM STATE WELL #: 5003 RRCID -> 150839 COMPL. DATE 08/15/1994 TOTAL DEPTH 8226 PERF. 7466 - 7729

05	657	N	657	-0-	-0-	-0-	95	1	562	2	N	-0-					-0-
06	683	N	683	-0-	-0-	-0-	95	1	588	2	N	-0-					-0-
07	708	N	708	-0-	-0-	-0-	95	1	613	2	N	-0-					-0-
08	728	N	728	-0-	-0-	-0-	122	1	606	2	N	-0-					-0-
09	709	N	709	-0-	-0-	-0-	98	1	611	2	N	-0-					-0-
*10	748	N	748	-0-	-0-	-0-	115	1	633	2	N	-0-					-0-

UNIVERSITY WELL #: 3104 RRCID -> 219985 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7813 - 8122

05	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	234	1	1395	2	N	-0-					6
06	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	258	1	1605	2	N	-0-					6
07	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	219	1	1410	2	N	-0-					6
08	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	303	1	1513	2	N	-0-					6
09	1860	N	1724	-0-	-136	-0-	237	1	1487	2	N	-0-					6
10	1643	N	1495	-0-	-148	-0-	229	1	1266	2	N	-0-					6

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
THOMPSON, J. CLEO 855610

POULTER WELL #: 4901R RRCID -> 147207 COMPL. DATE 08/18/1994 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6633 - 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
05	DLQ G-10		330	-0-	330	1801	324	2	6	9	Y	5					28
06	2351	N	550	-0-	-1801	-0-	548	2	2	9	Y	2					30
07	338	N	338	-0-	-0-	-0-	337	2	1	9	Y	1					31
08	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			Y	-0-	30	1			1
09	540	N	457	-0-	-83	-0-	450	2	7	9	Y	6					7
*10	474	N	474	-0-	-0-	-0-	468	2	6	9	Y	5					12

MITCHELL "87" WELL #: 1 RRCID -> 147888 COMPL. DATE 01/11/1994 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7781 - 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
05	DLQ G-10		4623	-0-	4623	23335	169	1	4454	2	Y	-0-					26
06	28318	X	4983	-0-	-23335	-0-	183	1	4800	2	Y	-0-					26
07	5108	X	5108	-0-	-0-	-0-	163	1	4945	2	Y	-0-					26
08	4840	X	4840	-0-	-0-	-0-	4840	2			Y	-0-					26
09	4796	X	4796	-0-	-0-	-0-	1	1	4795	2	Y	-0-					26
*10	5596	X	5596	-0-	-0-	-0-	33	1	5563	2	Y	-0-					26

MITCHELL 87 WELL #: 2 RRCID -> 149142 COMPL. DATE 03/18/1994 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7655 - 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
05	DLQ G-10		2511	-0-	2511	13195	92	1	2419	2	Y	-0-					24
06	15039	X	1844	-0-	-13195	-0-	68	1	1776	2	Y	-0-					24
07	1751	X	1751	-0-	-0-	-0-	56	1	1695	2	Y	-0-					24
08	2566	X	2566	-0-	-0-	-0-	2566	2			Y	-0-					24
09	2008	X	2008	-0-	-0-	-0-	2008	2			Y	-0-					24
*10	2168	X	2168	-0-	-0-	-0-	13	1	2155	2	Y	-0-					24

MITCHELL 87 WELL #: 3 RRCID -> 149466 COMPL. DATE 04/15/1994 TOTAL DEPTH 7857 PERF. 7583 - 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
05	DLQ G-10		5484	-0-	5484	25000	200	1	5284	2	Y	-0-					25
06	30338	X	5338	-0-	-25000	-0-	197	1	5141	2	Y	-0-					25
07	5695	X	5695	-0-	-0-	-0-	181	1	5514	2	Y	-0-					25
08	4741	X	4741	-0-	-0-	-0-	4741	2			Y	-0-					25
09	4891	X	4891	-0-	-0-	-0-	4891	2			Y	-0-					25
*10	4431	X	4431	-0-	-0-	-0-	26	1	4405	2	Y	-0-					25

POULTER WELL #: 4902 RRCID -> 149467 COMPL. DATE 04/29/1994 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 6447 - 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
05	DLQ G-10		668	-0-	668	2723	662	2	6	9	Y	5					28
06	2900	N	475	-0-	-2425	298	473	2	2	9	Y	2					30
07	799	N	501	-0-	-298	-0-	500	2	1	9	Y	1					31
08	682	N	568	-0-	-114	-0-	568	2			Y	-0-	30	1			1
09	480	N	461	-0-	-19	-0-	454	2	7	9	Y	6					7
10	496	N	441	-0-	-55	-0-	435	2	6	9	Y	5					12

POULTER WELL #: 4903 RRCID -> 151246 COMPL. DATE 08/27/1994 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6582 - 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
05	DLQ G-10		469	-0-	469	2312	463	2	6	9	Y	5					25
06	2792	N	480	-0-	-2312	-0-	478	2	2	9	Y	2					27
07	490	N	490	-0-	-0-	-0-	489	2	1	9	Y	1					28
08	465	N	419	-0-	-46	-0-	419	2			Y	-0-	28	1			-0-
09	478	N	478	-0-	-0-	-0-	471	2	7	9	Y	6					6
*10	493	N	493	-0-	-0-	-0-	487	2	6	9	Y	5					11

POULTER WELL #: 3701 RRCID -> 151475 COMPL. DATE 09/26/1994 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6971 - 7367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		519	-0-	519	2087	513	2	6	9	Y	5					31
06	2569	N	482	-0-	-2087	-0-	480	2	2	9	Y	2					33
07	496	N	411	-0-	-85	-0-	409	2	2	9	Y	2					35
08	527	N	521	-0-	-6	-0-	520	2	1	9	Y	1	29	1	1	8	6
09	480	N	463	-0-	-17	-0-	455	2	8	9	Y	7					13
10	403	N	380	-0-	-23	-0-	374	2	6	9	Y	5	1	8			17

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
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
05	DLQ G-10	1086	-0-	1086	4475	1080	2	6	9	Y	5					33
06	2900 N	715	-0-	-2185	2290	713	2	2	9	Y	2					35
07	3100 N	1062	-0-	-2038	252	1061	2	1	9	Y	1					36
08	969 N	717	-0-	-252	-0-	717	2			Y	-0-	30	1			6
09	807 N	807	-0-	-0-	-0-	799	2	8	9	Y	7					13
*10	776 N	776	-0-	-0-	-0-	772	2	4	9	Y	4					17

POULTER WELL #: 4904 RRCID -> 154809 COMPL. DATE 06/25/1995 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 7564 - 7615

05	DLQ G-10	501	-0-	501	2576	495	2	6	9	Y	5					31
06	2900 N	525	-0-	-2375	201	523	2	2	9	Y	2					33
07	752 N	551	-0-	-201	-0-	550	2	1	9	Y	1					34
08	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			Y	-0-	30	1			4
09	540 N	482	-0-	-58	-0-	475	2	7	9	Y	6					10
10	558 N	544	-0-	-14	-0-	538	2	6	9	Y	5					15

MITCHELL STATE 10 WELL #: 3-U RRCID -> 160043 COMPL. DATE 07/10/1996 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 7470 - 7538

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITE ROCK OIL & GAS, LLC 916958
CULBERTSON 18 WELL #: 1 RRCID -> 154785 COMPL. DATE 06/09/1995 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9362 - 9624

05	124 N	78	-0-	-46	-0-	69	3	9	9	N	8					94
06	90 N	71	-0-	-19	-0-	71	3			N	-0-					94
07	93 N	89	-0-	-4	-0-	86	3	3	9	N	3					97
08	93 N	71	-0-	-22	-0-	69	3	2	9	N	2					99
09	71 N	71	-0-	-0-	-0-	68	3	3	9	N	3					102
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					71

UNIVERSITY 36-2 WELL #: 3 RRCID -> 191521 COMPL. DATE 08/23/2002 TOTAL DEPTH 12159 PERF. 8301 - 8367

05	480 N	480	-0-	-0-	-0-	27	1	450	3	N	3	5	1			114
						3	9									
06	480 N	402	-0-	-78	-0-	26	1	374	3	N	2					116
						2	9									
07	434 N	419	-0-	-15	-0-	26	1	390	3	N	3	5	1			114
						3	9									
08	472 N	472	-0-	-0-	-0-	30	1	439	3	N	3	3	1			114
						3	9									
09	390 N	321	-0-	-69	-0-	20	1	298	3	N	3					117
						3	9									
10	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					117

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958
ACU "48" WELL #: 7 RRCID -> 229376 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9287 - 9839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	172	N	172	-0-	-0-	-0-	7	1	165	3	N	-0-					29
06	144	N	144	-0-	-0-	-0-	6	1	138	3	N	-0-					29
07	131	N	131	-0-	-0-	-0-	5	1	126	3	N	-0-					29
08	186	N	131	-0-	-55	-0-	5	1	124	3	N	2					31
							2	9									
09	150	N	119	-0-	-31	-0-	5	1	114	3	N	-0-					31
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					31

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

05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

PECAN STATION GAS STORAGE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 105565 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 4925 PERF. 4471 - 4491

05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

PECAN STATION GAS STORAGE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 105566 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4544 - 4550

05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

PECAN STATION GAS STORAGE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 105567 COMPL. DATE 09/23/2010 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 4495 - 4507

05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

PECAN STATION GAS STORAGE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 105570 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 4990 PERF. 4572 - 4582

05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

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 #: 8 RRCID -> 105571 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 4970 PERF. 4490 - 4509

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

PECAN STATION GAS STORAGE UNIT WELL #: 15 RRCID -> 105578 COMPL. DATE 11/06/2010 TOTAL DEPTH 4543 PERF. 4520 - 4540

05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

05	T. A.	85	-0-	85	129	85	3		Y	-0-			71
06	169	40	-0-	-129	-0-	40	3		Y	-0-			71
07	59 R	59	-0-	-0-	-0-	59	3		Y	-0-			71
08	93 N	76	-0-	-17	-0-	76	3		Y	-0-			71
*09	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3		Y	-0-			71
10	62 N	13	-0-	-49	-0-	13	3		Y	-0-			71

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

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

TIPPETT, JUNE WELL #: 16 RRCID -> 030957 COMPL. DATE 11/12/1995 TOTAL DEPTH 13080 PERF.11628 - 11830

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

TIPPETT, JUNE WELL #: 18 U RRCID -> 030958 COMPL. DATE 02/20/1962 TOTAL DEPTH 13201 PERF. N/A

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	3615				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	3615				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	3615				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	3615				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	3615				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	3615				N	NO RPT			-0-

PEGASUS (DEVONIAN) //CONT.// 70279 125 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200

TIPPETT, JUNE WELL #: 33 RRCID -> 030959 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 13270 PERF.12042 - 12238

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	2698			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	2698			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	2698			N	NO RPT			-0-
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-

TIPPETT, JUNE WELL #: 22 L RRCID -> 031662 COMPL. DATE 12/10/1963 TOTAL DEPTH 13150 PERF. N/A

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

TIPPETT, JUNE WELL #: 43 RRCID -> 081170 COMPL. DATE 06/08/1999 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11549 - 15122

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

TIPPETT, JUNE PF RECORD WELL #: 1 RRCID -> 151316 COMPL. DATE 10/17/1994 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	45345 X	45345	-0-	-0-	-0-	42885	2	1966	3	Y	359	310	0		249
						99	4	395	9						
06	45720 X	41266	-0-	-4454	-0-	36352	2	1487	3	Y	328	300	0		277
						3066	4	361	9						
07	47244 X	43961	-0-	-3283	-0-	39604	2	2268	3	Y	366	522	0		121
						1686	4	403	9						
08	47182 X	45554	-0-	-1628	-0-	43111	2	1892	3	Y	363	329	0		155
						152	4	399	9						
*09	43890 X	43396	-0-	-494	-0-	39923	2	2728	3	Y	334	443	0		46
						378	4	367	9						
10	45353 X	43899	-0-	-1454	-0-	81	1	40028	2	Y	387	341	0		92
						2891	3	473	4						

TIPPETT, JUNE WELL #: 15 RRCID -> 159004 COMPL. DATE 05/28/1996 TOTAL DEPTH 13189 PERF.11701 - 12285

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

TIPPETT, JUNE WELL #: 67 RRCID -> 170383 COMPL. DATE 08/15/1998 TOTAL DEPTH 15984 PERF.11797 - 15736

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

PEGASUS (DEVONIAN) //CONT.// 70279 125 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200

TIPPETT, JUNE WELL #: 68 RRCID -> 170384 COMPL. DATE 09/08/1998 TOTAL DEPTH 11706 PERF.11438 - 15211

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

TIPPETT, JUNE WELL #: 2 RRCID -> 171185 COMPL. DATE 11/23/1998 TOTAL DEPTH 13232 PERF.11950 - 11970

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TIPPETT, JUNE "7" WELL #: 3 RRCID -> 172821 COMPL. DATE 03/11/1999 TOTAL DEPTH 12695 PERF.11617 - 15511

05	4929 X	2083	-0-	-2846	-0-	2071	3	12	9	Y	11					44
06	4770 X	1663	-0-	-3107	-0-	1654	3	9	9	Y	8					52
07	3465 X	3465	-0-	-0-	-0-	3444	3	21	9	Y	19	34	0			37
08	4140 X	4140	-0-	-0-	-0-	4088	3	52	9	Y	47					84
09	3852 X	3852	-0-	-0-	-0-	3829	3	23	9	Y	21	76	0			29
*10	4271 X	4271	-0-	-0-	-0-	30	1	4201	3	Y	36					65
						40	9									

TIPPETT, JUNE "7" WELL #: 5 RRCID -> 173830 COMPL. DATE 04/09/1999 TOTAL DEPTH 15738 PERF.11774 - 15738

05	T. A.	-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-					-0-
10	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

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TIPPETT, JUNE WELL #: 75 RRCID -> 175043 COMPL. DATE 09/18/1999 TOTAL DEPTH 12081 PERF.11786 - 15110

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEGASUS (DEVONIAN) //CONT.// 70279 125 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200

TIPPETT, JUNE WELL #: 76 RRCID -> 175542 COMPL. DATE 01/16/2000 TOTAL DEPTH 12024 PERF.11777 - 13928

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

TIPPETT, JUNE WELL #: 77 RRCID -> 175544 COMPL. DATE 09/13/1999 TOTAL DEPTH 12011 PERF.11765 - 14096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

TIPPETT, JUNE WELL #: 79 RRCID -> 180321 COMPL. DATE 09/25/2000 TOTAL DEPTH 11706 PERF.11344 - 14827

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

TIPPETT, JUNE WELL #: 69 RRCID -> 182015 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 11837 PERF.11557 - 15389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	118	-0-	-6	-0-	106	3	12	9	N	11					83
06	150	N	94	-0-	-56	-0-	85	3	9	9	N	8					91
07	189	N	189	-0-	-0-	-0-	168	3	21	9	N	19	73	0			37
08	277	N	277	-0-	-0-	-0-	225	3	52	9	N	47					84
09	184	N	184	-0-	-0-	-0-	161	3	23	9	N	21	76	0			29
*10	245	N	245	-0-	-0-	-0-	1	1	205	3	N	35					64
							39	9									

TIPPETT, JUNE WELL #: 80 RRCID -> 185074 COMPL. DATE 01/17/2001 TOTAL DEPTH 11859 PERF.11792 - 15645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1212	3	12	9	N	11					83
06	1080	N	990	-0-	-90	-0-	981	3	9	9	N	8					91
07	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1792	3	21	9	N	19	73	0			37
08	2801	N	2801	-0-	-0-	-0-	2751	3	50	9	N	45					82
09	3000	N	4712	-0-	1712	1712	4596	3	116	9	N	105	73	0			114
*10	3100	N	5276	-0-	2176	3888	35	1	4864	3	N	343					457
							377	9									

PEGASUS (DEVONIAN) //CONT.// 70279 125 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
TIPPETT, JUNE WELL #: 81 RRCID -> 186446 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 12510 PERF.11987 - 15718

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

BOULTINGHOUSE, M. T. "11" WELL #: 1D RRCID -> 195655 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 15663 PERF.12293 - 15663

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-

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

05	3086 X	3086	-0-	-0-	-0-	3086	2			N	-0-					-0-
06	2998 X	2998	-0-	-0-	-0-	2998	2			N	-0-					-0-
07	2939 X	2939	-0-	-0-	-0-	2939	2			N	-0-					-0-
08	2904 X	2904	-0-	-0-	-0-	2904	2			N	-0-					-0-
*09	2653 X	2653	-0-	-0-	-0-	2653	2			N	-0-					-0-
10	2635 X	2315	-0-	-320	-0-	2315	2			N	-0-					-0-

PEGASUS FIELD UNIT NO. 3 WELL #: 2525H RRCID -> 255000 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 11929 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, T. R. 46 WELL #: 1H RRCID -> 255857 COMPL. DATE 04/03/2010 TOTAL DEPTH 11972 PERF.12250 - 15800

05	11470 X	6356	-0-	-5114	-0-	6356	2			N	-0-					165
06	11100 X	5525	-0-	-5575	-0-	5525	2			N	-0-					165
07	11470 X	6148	-0-	-5322	-0-	5949	2	199	9	N	181	181	1			165
08	6975 X	5857	-0-	-1118	-0-	5857	2			N	-0-					165
09	6750 X	5339	-0-	-1411	-0-	5339	2			N	-0-					165
10	6355 X	5921	-0-	-434	-0-	5712	2	209	9	N	190	190	1			165

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 2109H RRCID -> 263663 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11910 - 13701

05	7037 X	-0-	-0-	-7037	-0-					N	-0-	1	1			-0-
06	6540 X	-0-	-0-	-6540	-0-					N	1	1	1			-0-
07	6696 X	5588	-0-	-1108	-0-	5587	2	1	9	N	1	1	1			-0-
08	6696 X	4165	-0-	-2531	-0-	4165	2			N	-0-					-0-
09	6480 X	5842	-0-	-638	-0-	5842	2			N	-0-					-0-
*10	7365 X	7365	-0-	-0-	-0-	7365	2			N	-0-					-0-

PEGASUS (DEVONIAN) //CONT.// 70279 125 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
PEGASUS FIELD UNIT # 3 WELL #: 4407HR RRCID -> 263664 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 12146 PERF.12200 - 16552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7471	X	-0-	-0-	-7471	-0-					N	39	26	1			15
06	7290	X	-0-	-0-	-7290	-0-					N	74	63	1	2	8	24
07	8129	X	8129	-0-	-0-	-0-	8093	2	36	9	N	33	50	1			7
08	7533	X	7460	-0-	-73	-0-	7427	2	33	9	N	30	30	1			7
*09	7782	X	7782	-0-	-0-	-0-	7753	2	29	9	N	26	26	1			7
10	8122	X	7752	-0-	-370	-0-	7751	2	1	9	N	1	7	1			1

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
FIELDS "13" WELL #: 1 RRCID -> 185774 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12342 - 14174

05	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1311	3	25	9	N	23	1	8			160
06	962	N	962	-0-	-0-	-0-	949	3	13	9	N	12	1	8			171
07	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1750	3	57	9	N	52	2	8			221
08	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1469	3	18	9	N	16	163	1			74
09	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1315	3	35	9	N	32					106
*10	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1442	3	53	9	N	48	2	8			152

XTO ENERGY INC. 945936
PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 108 RRCID -> 019147 COMPL. DATE 10/09/1992 TOTAL DEPTH 12263 PERF.11838 - 12091

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 118 RRCID -> 019151 COMPL. DATE 12/13/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 144 RRCID -> 019152 COMPL. DATE 02/09/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF.11661 - 11625

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 154 RRCID -> 019153 COMPL. DATE 02/23/1996 TOTAL DEPTH 12067 PERF.11579 - 11851

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

PEGASUS (DEVONIAN) //CONT.// 70279 125 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 703 RRCID -> 019154 COMPL. DATE 02/25/1996 TOTAL DEPTH 13550 PERF.11957 - 12232

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

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 704 RRCID -> 019155 COMPL. DATE 02/24/1963 TOTAL DEPTH 13069 PERF. N/A

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 1301 RRCID -> 019158 COMPL. DATE 04/20/1992 TOTAL DEPTH 13064 PERF.11786 - 12068

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 2501 RRCID -> 019163 COMPL. DATE 12/05/1996 TOTAL DEPTH 12922 PERF.11668 - 11758

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 2505 RRCID -> 019164 COMPL. DATE 01/10/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF.11839 - 12038

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 5202 RRCID -> 019166 COMPL. DATE 05/16/1994 TOTAL DEPTH 13206 PERF.11823 - 12105

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 903 RRCID -> 019169 COMPL. DATE 04/12/1996 TOTAL DEPTH 12263 PERF.11734 - 12000

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

PEGASUS (DEVONIAN) //CONT.// 70279 125 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 1302 RRCID -> 032125 COMPL. DATE 12/31/1963 TOTAL DEPTH 13066 PERF. N/A

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

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 1002 RRCID -> 032126 COMPL. DATE 01/08/1964 TOTAL DEPTH 13161 PERF. N/A

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 601 RRCID -> 033339 COMPL. DATE 03/31/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 124 RRCID -> 033657 COMPL. DATE 07/22/1964 TOTAL DEPTH 13372 PERF. N/A

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 401 RRCID -> 033658 COMPL. DATE 04/25/1964 TOTAL DEPTH 10568 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 121 RRCID -> 033923 COMPL. DATE 06/24/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 201 RRCID -> 034558 COMPL. DATE 12/01/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

PEGASUS (DEVONIAN) //CONT.// 70279 125 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 1702 RRCID -> 037220 COMPL. DATE 07/20/1965 TOTAL DEPTH 13065 PERF. N/A

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

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 1709 RRCID -> 037672 COMPL. DATE 11/03/1965 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11677 - 11984

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 705 RRCID -> 038353 COMPL. DATE 11/16/1965 TOTAL DEPTH 13076 PERF. N/A

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 123 RRCID -> 038990 COMPL. DATE 04/23/1966 TOTAL DEPTH 13023 PERF. N/A

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 2506 RRCID -> 039378 COMPL. DATE 06/10/1966 TOTAL DEPTH 13056 PERF. N/A

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

PEGASUS FIELD UNIT WELL #: 2202 RRCID -> 041188 COMPL. DATE 01/14/1967 TOTAL DEPTH 13141 PERF. N/A

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 1001 RRCID -> 049236 COMPL. DATE 11/10/1970 TOTAL DEPTH 13218 PERF. N/A

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

PEGASUS (DEVONIAN) //CONT.// 70279 125 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 119 RRCID -> 050096 COMPL. DATE 03/24/1971 TOTAL DEPTH 13307 PERF. N/A

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

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 1201 RRCID -> 050138 COMPL. DATE 04/12/1971 TOTAL DEPTH 13176 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 1704 RRCID -> 051942 COMPL. DATE 01/19/1972 TOTAL DEPTH 13400 PERF. N/A

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 3020 RRCID -> 124721 COMPL. DATE 05/30/1987 TOTAL DEPTH 13108 PERF.11929 - 12241

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 115 RRCID -> 131160 COMPL. DATE 07/02/1997 TOTAL DEPTH 13111 PERF.11427 - 12050

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 5001 RRCID -> 133386 COMPL. DATE 12/12/1989 TOTAL DEPTH 13160 PERF.12069 - 12175

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 721 RRCID -> 133559 COMPL. DATE 02/16/1995 TOTAL DEPTH 12575 PERF.11980 - 12257

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

PEGASUS (DEVONIAN) //CONT.// 70279 125 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 158 RRCID -> 137054 COMPL. DATE 01/06/1991 TOTAL DEPTH 12285 PERF.11728 - 11972

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

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 159 RRCID -> 137055 COMPL. DATE 12/18/1990 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11652 - 11839

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 1611 RRCID -> 137056 COMPL. DATE 08/15/1997 TOTAL DEPTH 12310 PERF.11420 - 11912

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 2503 RRCID -> 137057 COMPL. DATE 01/25/1991 TOTAL DEPTH 13122 PERF.11896 - 12168

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 N	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

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 5003 RRCID -> 137452 COMPL. DATE 02/15/1991 TOTAL DEPTH 12710 PERF.12054 - 12230

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 2522 RRCID -> 138176 COMPL. DATE 11/14/1996 TOTAL DEPTH 12285 PERF.11652 - 11956

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

PEGASUS (DEVONIAN) //CONT.// 70279 125 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 160 RRCID -> 138177 COMPL. DATE 04/12/1996 TOTAL DEPTH 12645 PERF.12113 - 12340

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

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 812GI RRCID -> 138178 COMPL. DATE 03/26/1996 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11662 - 11888

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 4901 RRCID -> 139121 COMPL. DATE 04/12/1996 TOTAL DEPTH 13126 PERF.12144 - 12226

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 1503 RRCID -> 144127 COMPL. DATE 02/04/1993 TOTAL DEPTH 12993 PERF.11485 - 11790

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 1614 RRCID -> 145386 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11756 - 12834

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 2523 RRCID -> 145840 COMPL. DATE 06/11/1993 TOTAL DEPTH 12380 PERF.11813 - 12107

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 1613 RRCID -> 145841 COMPL. DATE 05/11/1993 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11590 - 11893

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

PEGASUS (DEVONIAN) //CONT.// 70279 125 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 2604 RRCID -> 146085 COMPL. DATE 02/12/1997 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11670 - 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
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 2524 RRCID -> 146093 COMPL. DATE 11/14/1996 TOTAL DEPTH 12410 PERF.11843 - 12105

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 1304 RRCID -> 146261 COMPL. DATE 01/04/1997 TOTAL DEPTH 13107 PERF.11781 - 12091

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 1316H RRCID -> 146616 COMPL. DATE 09/29/1999 TOTAL DEPTH 12399 PERF.11675 - 13697

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 1405H RRCID -> 146953 COMPL. DATE 11/28/1999 TOTAL DEPTH 15660 PERF.11480 - 14970

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 2206 RRCID -> 146954 COMPL. DATE 11/13/1996 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11658 - 11980

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 1612 RRCID -> 146955 COMPL. DATE 11/06/1996 TOTAL DEPTH 12185 PERF.11539 - 11868

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

PEGASUS (DEVONIAN) //CONT.// 70279 125 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 1726 RRCID -> 147338 COMPL. DATE 01/04/1997 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11550 - 11845

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

TXL "R" WELL #: 4 RRCID -> 148778 COMPL. DATE 03/31/1994 TOTAL DEPTH 12665 PERF.12069 - 12326

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-

PEGASUS FIELD UNIT #3 PF RECORD WELL #: 1 RRCID -> 151315 COMPL. DATE 10/17/1994 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	DLQ G-10	257730	-0-	257730	257730	254708	3	3022	9	Y	2747	2789	0			692
06	DLQ G-10	217988	-0-	217988	475718	215558	3	2430	9	Y	2209	2134	0	36	1	731
07	DLQ G-10	227124	-0-	227124	702842	224795	3	2329	9	Y	2117	2206	0			642
08	DLQ G-10	245928	-0-	245928	948770	242965	3	2963	9	Y	2694	2613	0			723
09	1171593 X	222823	-0-	-948770	-0-	219861	3	2962	9	Y	2693	2629	0			787
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					787

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 2012 RRCID -> 159148 COMPL. DATE 07/02/1996 TOTAL DEPTH 13285 PERF.11701 - 11990

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 4202 RRCID -> 159402 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 13120 PERF.11585 - 12023

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 4205 RRCID -> 163265 COMPL. DATE 05/18/1997 TOTAL DEPTH 13108 PERF.11764 - 11916

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 2002 RRCID -> 164358 COMPL. DATE 08/07/1997 TOTAL DEPTH 13107 PERF.11728 - 11855

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PEGASUS (DEVONIAN) //CONT.// 70279 125 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 2507 RRCID -> 164370 COMPL. DATE 07/14/1997 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11508 - 11885

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

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 813 RRCID -> 164538 COMPL. DATE 06/16/1997 TOTAL DEPTH 12331 PERF.11850 - 12140

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 2403 RRCID -> 165225 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 13225 PERF.11830 - 11908

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 4403 RRCID -> 165781 COMPL. DATE 09/22/1997 TOTAL DEPTH 13193 PERF.12000 - 12180

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 901 RRCID -> 166766 COMPL. DATE 11/23/1997 TOTAL DEPTH 13126 PERF.11917 - 12058

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 702 RRCID -> 166771 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11645 - 11850

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 2404 RRCID -> 167038 COMPL. DATE 10/17/1997 TOTAL DEPTH 13221 PERF.11760 - 11950

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

PEGASUS (DEVONIAN) //CONT.// 70279 125 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 114 RRCID -> 168297 COMPL. DATE 03/02/1998 TOTAL DEPTH 13403 PERF.12035 - 12173

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

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 2101 RRCID -> 169006 COMPL. DATE 05/14/1998 TOTAL DEPTH 13310 PERF.11732 - 13310

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 4002 RRCID -> 169008 COMPL. DATE 04/30/1998 TOTAL DEPTH 13118 PERF.11925 - 11953

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 2106 RRCID -> 169338 COMPL. DATE 05/20/1999 TOTAL DEPTH 13285 PERF.11720 - 12234

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 2001 RRCID -> 171868 COMPL. DATE 12/31/1998 TOTAL DEPTH 13107 PERF.11710 - 11932

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 801 RRCID -> 171879 COMPL. DATE 01/12/1999 TOTAL DEPTH 13063 PERF.11914 - 12110

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 157H RRCID -> 172734 COMPL. DATE 02/25/1999 TOTAL DEPTH 13015 PERF.11059 - 13964

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

PEGASUS (DEVONIAN) //CONT.// 70279 125 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 1719 RRCID -> 173848 COMPL. DATE 07/03/1999 TOTAL DEPTH 14172 PERF.11480 - 12016

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

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 2901 RRCID -> 174063 COMPL. DATE 07/16/1999 TOTAL DEPTH 13140 PERF.12008 - 12153

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 3902 RRCID -> 176399 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13136 PERF.12039 - 12178

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 1308 RRCID -> 178426 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11920 - 12156

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 1309 RRCID -> 178682 COMPL. DATE 02/29/2000 TOTAL DEPTH 13110 PERF.11926 - 12153

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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	1094	-0-	1094	1094	1094	3		Y	-0-			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 4204 RRCID -> 179796 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 13163 PERF.11764 - 11904

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 2701 RRCID -> 180571 COMPL. DATE 10/14/2000 TOTAL DEPTH 13170 PERF.11878 - 12152

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

PEGASUS (DEVONIAN) //CONT.// 70279 125 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 3903 RRCID -> 181509 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 13132 PERF.11980 - 12120

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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	884	-0-	884	884	759	3	125	9	Y	114	96	0			18

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 2801 RRCID -> 181747 COMPL. DATE 01/02/2001 TOTAL DEPTH 13170 PERF.11896 - 12179

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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	3341	-0-	3341	3341	3304	3	37	9	Y	34	35	0			5

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 1610 RRCID -> 182152 COMPL. DATE 03/20/2001 TOTAL DEPTH 13280 PERF.11720 - 11956

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 4401 RRCID -> 183945 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 13133 PERF.11785 - 11944

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

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
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 1307 RRCID -> 214955 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 13529 PERF.12020 - 12030

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 4201 RRCID -> 214957 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 13223 PERF.12123 - 12138

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PEGASUS (DEVONIAN) //CONT.// 70279 125 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 809H RRCID -> 229831 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 11996 PERF.12630 - 14813

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

PEGASUS FIELD UNIT NO. 3 WELL #: 4213H RRCID -> 233481 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 12233 PERF.12600 - 16053

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PEGASUS FIELD UNIT NO. 3 WELL #: 1406H RRCID -> 237345 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 11366 PERF.12017 - 15901

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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	8231	-0-	8231	8231	8230	3	1	9	Y	1	1	0			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 2605H RRCID -> 243689 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 12290 PERF.13700 - 14941

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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	5526	-0-	5526	5526	5520	3	6	9	Y	5	4	0			1

PEGASUS FIELD UNIT NO. 3 WELL #: 4214H RRCID -> 243750 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 11992 PERF.12500 - 16000

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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	5372	-0-	5372	5372	5066	3	306	9	Y	278	318	0			53

PEGASUS FIELD UNIT NO. 3 WELL #: 1407H RRCID -> 247716 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 11967 PERF.12400 - 16450

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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	9646	-0-	9646	9646	9644	3	2	9	Y	2	2	0			-0-

PEGASUS FIELD UNIT NO. 3 WELL #: 722H RRCID -> 250933 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 11684 PERF.11515 - 14953

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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	15905	-0-	15905	15905	15800	3	105	9	Y	95	93	0			15

PEGASUS (DEVONIAN) //CONT.// 70279 125 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PEGASUS FIELD UNIT NO. 3 WELL #: 162H RRCID -> 251087 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 11598 PERF.12200 - 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
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	84	94	0			13

PEGASUS FIELD UNIT NO. 3 WELL #: 2107H RRCID -> 252657 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 11779 PERF.12250 - 16203

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	14491	-0-	14491	14491	14433	3	58	9	Y	53	65	0			10

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PEGASUS ELLENBURGER UNIT WELL #: 1601 RRCID -> 188695 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13200 PERF.12600 - 13189

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PEGASUS ELLEN. UNIT PF RECORD WELL #: 1 RRCID -> 196072 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	DLQ G-10	10405	-0-	10405	10405	10404	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
06	DLQ G-10	1977	-0-	1977	12382	1976	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
07	DLQ G-10	1160	-0-	1160	13542	1159	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
08		17038	1790	-0-	-15248	-0-	1727	3	63	9	Y	57	54	0		3
09		2576	1498	-0-	-1078	-0-	1477	3	21	9	Y	19	21	0		1
*10		2968	1701	-0-	-1267	-0-	1701	3			Y	-0-	1	0		-0-

PEGAUS ELLENBURGER UNIT WELL #: 1501 RRCID -> 196073 COMPL. DATE 06/23/2001 TOTAL DEPTH 13295 PERF.12533 - 13018

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PEGASUS (ELLENBURGER) //CONT.// 70279 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPTON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PEGASUS ELLENBURGER UNIT WELL #: 705 RRCID -> 202591 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13076 PERF.12830 - 13076

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

PEGASUS ELLENBURGER UNIT WELL #: 704 RRCID -> 207220 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13069 PERF.13069 - 28000

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

PEGASUS ELLENBURGER UNIT WELL #: 1310 RRCID -> 260355 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 13169 PERF.12940 - 13169

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

PEGASUS ELLENBURGER UNIT WELL #: 1002 RRCID -> 260361 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 13161 PERF.11928 - 13161

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

PEGASUS, S. (BEND) 70283 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
SM ENERGY COMPANY 788997
TXL "M" WELL #: 1 RRCID -> 147745 COMPL. DATE 08/24/1992 TOTAL DEPTH 10835 PERF.10505 - 10791

05	849	N	849	-0-	-0-	-0-	738	3	111	9	Y	101	59	1	4	8	164
06	840	N	228	-0-	-612	-0-	151	3	77	9	Y	70	146	1			88
07	814	N	814	-0-	-0-	-0-	756	3	58	9	Y	53	7	8			134
08	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1065	3	37	9	Y	34	7	8			161
09	848	N	848	-0-	-0-	-0-	751	3	97	9	Y	88	144	1	11	8	94
10	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	89					183

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PERNER RANCH (DEVONIAN) 70627 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BAKER RESOURCES 044365
PERNER, P. C. "199" WELL #: 1 RRCID -> 093907 COMPL. DATE 05/15/1981 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8344 - 8392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	589	N	509	-0-	-80	-0-	507	2	2	9	N	2					12
06	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					12
07	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					12
08	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					12
09	780	N	745	-0-	-35	-0-	745	2			N	-0-					12
10	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					12

PERNER, P. C. "B" WELL #: 1 RRCID -> 100076 COMPL. DATE 06/13/1982 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8758 - 8826

05	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	2			N	-0-					57
06	210	N	165	-0-	-45	-0-	165	2			N	-0-					57
07	217	N	157	-0-	-60	-0-	157	2			N	-0-					57
08	217	N	154	-0-	-63	-0-	154	2			N	-0-					57
09	180	N	168	-0-	-12	-0-	168	2			N	-0-					57
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					57

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
UNIVERSITY 9-33 WELL #: 1 RRCID -> 087205 COMPL. DATE 10/04/1979 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8790 - 8585

05	372	N	246	-0-	-126	-0-	246	3			N	-0-					-0-
06	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-					-0-
07	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	3			N	-0-					-0-
08	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					-0-
09	510	N	379	-0-	-131	-0-	379	3			N	-0-					-0-
*10	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY "14-33" WELL #: 1 RRCID -> 090115 COMPL. DATE 10/08/1980 TOTAL DEPTH 9656 PERF. 8475 - 8638

05	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	3			N	-0-					-0-
06	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	3			N	-0-					-0-
07	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	3			N	-0-					-0-
08	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	3			N	-0-					-0-
09	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	3			N	-0-					-0-
*10	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1821	3			N	-0-					-0-

THOMPSON, J. CLEO 855610
UNIVERSITY 33-13 S WELL #: 1 RRCID -> 100387 COMPL. DATE 06/15/1982 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8658 - 8958

05	651	N	568	-0-	-83	-0-	568	3			N	-0-					-0-
06	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			N	-0-					-0-
07	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					-0-
08	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			N	-0-					-0-
09	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			N	-0-					-0-
*10	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	3			N	-0-					-0-

WTG EXPLORATION 945220
UNIVERSITY "33-9" WELL #: 1 RRCID -> 198960 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 9107 PERF. 8584 - 8689

05	2790	X	2789	-0-	-1	-0-	2789	2			N	-0-					41
06	2700	X	2157	-0-	-543	-0-	2157	2			N	-0-					41
07	4242	X	4242	-0-	-0-	-0-	4242	2			N	-0-					41
08	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	3558	2			N	-0-					41
09	2700	X	1693	-0-	-1007	-0-	1693	2			N	-0-					41
10	2790	X	1270	-0-	-1520	-0-	1270	2			N	-0-					41

PERNER RANCH (SIMPSON) 70627 666 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
BAKER RESOURCES 044365
PERNER RANCH WELL #: 1 RRCID -> 043432 COMPL. DATE 01/02/1968 TOTAL DEPTH 9490 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	93 N	71	-0-	-22 B	-0-	71	3		N	-0-			-0-
06	90 N	47	-0-	-43 B	-0-	47	3		N	-0-			-0-
07	93 N	51	-0-	-42 B	-0-	51	3		N	-0-			-0-
08	62 N	44	-0-	-18 B	-0-	44	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	60 N	47	-0-	-13 B	-0-	47	3		N	-0-			-0-
10	62 N	NO RPT	-0-	-62 B	-0-				N	NO RPT			-0-

PERNER RANCH -B- WELL #: 1 RRCID -> 049072 COMPL. DATE 10/25/1970 TOTAL DEPTH 9652 PERF. N/A

05	93 N	89	-0-	-4 B	-0-	89	3		N	-0-			-0-
06	90 N	82	-0-	-8 B	-0-	82	3		N	-0-			-0-
07	93 N	89	-0-	-4 B	-0-	89	3		N	-0-			-0-
08	93 N	77	-0-	-16 B	-0-	77	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	90 N	76	-0-	-14 B	-0-	76	3		N	-0-			-0-
10	93 N	NO RPT	-0-	-93 B	-0-				N	NO RPT			-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

05	2108 N	2071	-0-	-37	-0-	2071	2		N	-0-			-0-
06	2010 N	1991	-0-	-19	-0-	1991	2		N	-0-			-0-
07	2108 N	2100	-0-	-8	-0-	2100	2		N	-0-			-0-
08	2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	2087	2		N	-0-			-0-
09	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	2		N	-0-			-0-
10	2108 N	NO RPT	-0-	-2108	-0-				N	NO RPT			-0-

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

05	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	2		N	-0-			-0-
06	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	2		N	-0-			-0-
07	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2		N	-0-			-0-
08	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2		N	-0-			-0-
09	120 N	26	-0-	-94	-0-	26	2		N	-0-			-0-
10	124 N	23	-0-	-101	-0-	23	2		N	-0-			-0-

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

05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
08	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*10	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			-0-

ADAMS, DELORES - 82 WELL #: 2 RRCID -> 158261 COMPL. DATE 03/08/1996 TOTAL DEPTH 2772 PERF. 2685 - 2691

05	62 N	30	-0-	-32	-0-	30	2		N	-0-			-0-
06	90 N	43	-0-	-47	-0-	43	2		N	-0-			-0-
07	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			-0-
08	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2		N	-0-			-0-
09	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2		N	-0-			-0-
*10	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2		N	-0-			-0-

PHYLLIS SONORA (CANYON LOWER) 71285 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
THOMSON "D" WELL #: 3 RRCID -> 127056 COMPL. DATE 06/11/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5076 - 5839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
07	186	N	15	-0-	-171	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
08	76	N	76	-0-	-0-	-0-	6	1	70	3	N	-0-					-0-
*09	184	N	184	-0-	-0-	-0-	13	1	171	3	N	-0-					-0-
10	15	N	NO RPT	-0-	-15	-0-					N	NO RPT					-0-

KING OPERATING CORPORATION 465296
SUTTON WELL #: 3001 RRCID -> 097683 COMPL. DATE 01/18/1982 TOTAL DEPTH 5821 PERF. 5383 - 5521

05	236	N	236	-0-	-0-	-0-	117	1	119	2	N	-0-					-0-
06	270	N	221	-0-	-49	-0-	96	1	125	2	N	-0-					-0-
07	213	N	213	-0-	-0-	-0-	96	1	117	2	N	-0-					-0-
08	177	N	177	-0-	-0-	-0-	82	1	95	2	N	-0-					-0-
*09	215	N	215	-0-	-0-	-0-	102	1	113	2	N	-0-					-0-
10	0	N	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

05	139	N	139	-0-	-0-	-0-	69	1	70	2	N	-0-					-0-
06	134	N	134	-0-	-0-	-0-	58	1	76	2	N	-0-					-0-
07	141	N	141	-0-	-0-	-0-	64	1	77	2	N	-0-					-0-
08	134	N	134	-0-	-0-	-0-	62	1	72	2	N	-0-					-0-
*09	135	N	135	-0-	-0-	-0-	64	1	71	2	N	-0-					-0-
10	0	N	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	46					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	46					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	46					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	46					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	46					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	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

05	24	N	24	-0-	-0-	-0-	12	1	12	2	N	-0-					6
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	15	1	19	2	N	-0-					6
07	27	N	27	-0-	-0-	-0-	12	1	15	2	N	-0-					6
08	18	N	18	-0-	-0-	-0-	8	1	10	2	N	-0-					6
09	30	N	10	-0-	-20	-0-	5	1	5	2	N	-0-					6
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

PATNO OIL & GAS COMPANY 643327
NAHURSKI WELL #: 1045 RRCID -> 108045 COMPL. DATE 05/19/1982 TOTAL DEPTH 6338 PERF. 5828 - 5881

05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
07	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
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	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

PHYLLIS SONORA (CANYON LOWER) //CONT.// 71285 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
PATNO OIL & GAS COMPANY //CONT.// 643327

NAHURSKI WELL #: 2045 RRCID -> 109235 COMPL. DATE 01/13/1984 TOTAL DEPTH 6295 PERF. 5090 - 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
05	14B2 EXT	103	-0-	103	1132	103	3		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	124	-0-	124	1256	124	3		N	-0-			-0-
07	14B DENY	113	-0-	113	1369	113	3		N	-0-			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1369				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1369				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1369				N	NO RPT			-0-

NAHURSKI WELL #: 4045 RRCID -> 111428 COMPL. DATE 06/07/1984 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5094 - 5899

05	14B DENY	103	-0-	103	1366	103	3		N	-0-			-0-
06	14B DENY	124	-0-	124	1490	124	3		N	-0-			-0-
07	14B DENY	113	-0-	113	1603	113	3		N	-0-			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1603				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1603				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1603				N	NO RPT			-0-

NAHURSKI WELL #: 5045 RRCID -> 112935 COMPL. DATE 09/19/1984 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5128 - 5870

05	14B2 EXT	103	-0-	103	1366	103	3		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	124	-0-	124	1490	124	3		N	-0-			-0-
07	14B DENY	114	-0-	114	1604	114	3		N	-0-			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1604				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1604				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1604				N	NO RPT			-0-

TUG HILL OPERATING, LLC 872571

HUNT 33 WELL #: 2 RRCID -> 091886 COMPL. DATE 01/31/1981 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 5708 - 5816

05	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2		N	-0-			-0-
06	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2		N	-0-			-0-
07	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2		N	-0-			-0-
08	93 N	73	-0-	-20	-0-	73	2		N	-0-			-0-
09	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2		N	-0-			-0-
10	93 N	77	-0-	-16	-0-	77	2		N	-0-			-0-

HUNT 36 WELL #: 1 RRCID -> 092918 COMPL. DATE 02/09/1981 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FLORENCE WELL #: 1 RRCID -> 093515 COMPL. DATE 05/01/1981 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 5635 - 5760

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PHYLLIS SONORA (CANYON LOWER) //CONT.// 71285 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
TUG HILL OPERATING, LLC //CONT.// 872571

FLORENCE 32 WELL #: 2 RRCID -> 094343 COMPL. DATE 06/14/1981 TOTAL DEPTH 6251 PERF. 5569 - 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
05	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
06	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
07	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
08	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
09	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					-0-
10	248	N	181	-0-	-67	-0-	181	2			N	-0-					-0-

HUNT 36 WELL #: 2 RRCID -> 094528 COMPL. DATE 05/22/1981 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5675 - 5799

05	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
06	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
07	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
08	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	2			N	-0-					-0-
09	120	N	95	-0-	-25	-0-	95	2			N	-0-					-0-
*10	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-

FLORENCE 31 WELL #: 1 RRCID -> 094890 COMPL. DATE 07/11/1981 TOTAL DEPTH 6089 PERF. 5551 - 5653

05	403	N	332	-0-	-71	-0-	332	2			N	-0-					-0-
06	300	N	196	-0-	-104	-0-	196	2			N	-0-					-0-
07	341	N	288	-0-	-53	-0-	288	2			N	-0-					-0-
08	341	N	307	-0-	-34	-0-	307	2			N	-0-					-0-
09	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					-0-
10	279	N	219	-0-	-60	-0-	219	2			N	-0-					-0-

FLORENCE 28 WELL #: 1 RRCID -> 094949 COMPL. DATE 06/27/1981 TOTAL DEPTH 6068 PERF. 5473 - 5624

05	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					-0-
06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
07	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
08	434	N	226	-0-	-208	-0-	226	2			N	-0-					-0-
09	270	N	191	-0-	-79	-0-	191	2			N	-0-					-0-
10	341	N	305	-0-	-36	-0-	305	2			N	-0-					-0-

FLORENCE 27 WELL #: 2 RRCID -> 095052 COMPL. DATE 07/29/1981 TOTAL DEPTH 6042 PERF. 5538 - 5699

05	806	N	592	-0-	-214	-0-	592	2			N	-0-					-0-
06	750	N	519	-0-	-231	-0-	519	2			N	-0-					-0-
07	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			N	-0-					-0-
08	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					-0-
09	510	N	453	-0-	-57	-0-	453	2			N	-0-					-0-
10	1023	N	616	-0-	-407	-0-	616	2			N	-0-					-0-

FLORENCE 27 WELL #: 1 RRCID -> 095282 COMPL. DATE 07/26/1981 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 5595 - 5752

05	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	2			N	-0-					-0-
06	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			N	-0-					-0-
07	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			N	-0-					-0-
08	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2			N	-0-					-0-
09	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			N	-0-					-0-
*10	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			N	-0-					-0-

FLORENCE 27 WELL #: 3 RRCID -> 098424 COMPL. DATE 03/12/1982 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 5548 - 5709

05	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					-0-
06	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					-0-
07	403	N	287	-0-	-116	-0-	287	2			N	-0-					-0-
08	403	N	322	-0-	-81	-0-	322	2			N	-0-					-0-
09	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					-0-
*10	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					-0-

PHYLLIS SONORA (CANYON LOWER) //CONT.// 71285 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
TUG HILL OPERATING, LLC //CONT.// 872571

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
08	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

FLORENCE 23 WELL #: 2 RRCID -> 098816 COMPL. DATE 04/09/1982 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5568 - 5613

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLORENCE 23 WELL #: 3 RRCID -> 098817 COMPL. DATE 03/27/1982 TOTAL DEPTH 6117 PERF. 5523 - 5627

05	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-
06	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-
07	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
08	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					-0-
09	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
*10	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-

FLORENCE 24 WELL #: 1 RRCID -> 098818 COMPL. DATE 03/28/1982 TOTAL DEPTH 6194 PERF. 5532 - 5693

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLORENCE 29 WELL #: 1 RRCID -> 098819 COMPL. DATE 04/07/1982 TOTAL DEPTH 5848 PERF. 5464 - 5557

05	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					-0-
06	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					-0-
07	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					-0-
08	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					-0-
09	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					-0-
*10	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					-0-

FLORENCE 88 WELL #: 1 RRCID -> 098820 COMPL. DATE 01/09/1982 TOTAL DEPTH 5871 PERF. 5506 - 5704

05	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-					-0-
06	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			N	-0-					-0-
07	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			N	-0-					-0-
08	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			N	-0-					-0-
09	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			N	-0-					-0-
*10	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			N	-0-					-0-

HUNT 34 WELL #: 1 RRCID -> 098821 COMPL. DATE 03/15/1982 TOTAL DEPTH 6327 PERF. 5718 - 5767

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PHYLLIS SONORA (CANYON LOWER) //CONT.// 71285 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
TUG HILL OPERATING, LLC //CONT.// 872571

FLORENCE 29 WELL #: 2 RRCID -> 099092 COMPL. DATE 04/15/1982 TOTAL DEPTH 5854 PERF. 5459 - 5569

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
05	186	N	111	-0-	-75		-0-	111	2			N	-0-					-0-
06	180	N	69	-0-	-111		-0-	69	2			N	-0-					-0-
07	217	N	103	-0-	-114		-0-	103	2			N	-0-					-0-
08	124	N	19	-0-	-105		-0-	19	2			N	-0-					-0-
09	78	N	78	-0-	-0-		-0-	78	2			N	-0-					-0-
10	93	N	73	-0-	-20		-0-	73	2			N	-0-					-0-

FLORENCE 31 WELL #: 2 RRCID -> 099485 COMPL. DATE 04/19/1982 TOTAL DEPTH 5851 PERF. 5445 - 5529

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
05	154	N	154	-0-	-0-		-0-	154	2			N	-0-					-0-
06	120	N	66	-0-	-54		-0-	66	2			N	-0-					-0-
07	124	N	78	-0-	-46		-0-	78	2			N	-0-					-0-
08	155	N	102	-0-	-53		-0-	102	2			N	-0-					-0-
09	107	N	107	-0-	-0-		-0-	107	2			N	-0-					-0-
*10	104	N	104	-0-	-0-		-0-	104	2			N	-0-					-0-

FLORENCE 28 WELL #: 3 RRCID -> 099486 COMPL. DATE 03/29/1982 TOTAL DEPTH 5879 PERF. 5441 - 5560

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

FLORENCE 32 WELL #: 3 RRCID -> 099876 COMPL. DATE 04/28/1982 TOTAL DEPTH 6207 PERF. 5591 - 5717

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
05	682	N	638	-0-	-44		-0-	638	2			N	-0-					-0-
06	767	N	767	-0-	-0-		-0-	767	2			N	-0-					-0-
07	773	N	773	-0-	-0-		-0-	773	2			N	-0-					-0-
08	861	N	861	-0-	-0-		-0-	861	2			N	-0-					-0-
09	780	N	300	-0-	-480		-0-	300	2			N	-0-					-0-
10	775	N	243	-0-	-532		-0-	243	2			N	-0-					-0-

FLORENCE 32 WELL #: 4 RRCID -> 099877 COMPL. DATE 05/09/1982 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 5616 - 5706

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
05	472	N	472	-0-	-0-		-0-	472	2			N	-0-					-0-
06	409	N	409	-0-	-0-		-0-	409	2			N	-0-					-0-
07	583	N	583	-0-	-0-		-0-	583	2			N	-0-					-0-
08	645	N	645	-0-	-0-		-0-	645	2			N	-0-					-0-
09	507	N	507	-0-	-0-		-0-	507	2			N	-0-					-0-
*10	812	N	812	-0-	-0-		-0-	812	2			N	-0-					-0-

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	MONTHLY (L) STATUS	CUMU STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	559	N	559	-0-	-0-		-0-	559	2			N	-0-					-0-
06	608	N	608	-0-	-0-		-0-	608	2			N	-0-					-0-
07	490	N	490	-0-	-0-		-0-	490	2			N	-0-					-0-
08	620	N	620	-0-	-0-		-0-	620	2			N	-0-					-0-
09	564	N	564	-0-	-0-		-0-	564	2			N	-0-					-0-
*10	1352	N	1352	-0-	-0-		-0-	1352	2			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	MONTHLY (L) STATUS	CUMU STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	52	-0-	-10		-0-	52	2			N	-0-					-0-
06	60	N	37	-0-	-23		-0-	37	2			N	-0-					-0-
07	209	N	209	-0-	-0-		-0-	209	2			N	-0-					-0-
08	133	N	133	-0-	-0-		-0-	133	2			N	-0-					-0-
09	250	N	250	-0-	-0-		-0-	250	2			N	-0-					-0-
*10	193	N	193	-0-	-0-		-0-	193	2			N	-0-					-0-

PHYLLIS SONORA (CANYON LOWER) //CONT.// 71285 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
TUG HILL OPERATING, LLC //CONT.// 872571

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
05	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
06	90	N	44	-0-	-46	-0-	44	2			N	-0-					-0-
07	93	N	28	-0-	-65	-0-	28	2			N	-0-					-0-
08	124	N	36	-0-	-88	-0-	36	2			N	-0-					-0-
09	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
*10	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-

HUNT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 100507 COMPL. DATE 06/01/1982 TOTAL DEPTH 6351 PERF. 5724 - 5768

05	434	N	321	-0-	-113	-0-	321	2			N	-0-					-0-
06	480	N	310	-0-	-170	-0-	310	2			N	-0-					-0-
07	372	N	54	-0-	-318	-0-	54	2			N	-0-					-0-
08	310	N	19	-0-	-291	-0-	19	2			N	-0-					-0-
09	300	N	279	-0-	-21	-0-	279	2			N	-0-					-0-
*10	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					-0-

FLORENCE 26 WELL #: 1 RRCID -> 100508 COMPL. DATE 06/12/1982 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 5643 - 5779

05	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					-0-
06	360	N	301	-0-	-59	-0-	301	2			N	-0-					-0-
07	372	N	267	-0-	-105	-0-	267	2			N	-0-					-0-
08	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					-0-
09	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
*10	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					-0-

FLORENCE 28 WELL #: 4 RRCID -> 100553 COMPL. DATE 05/07/1982 TOTAL DEPTH 6001 PERF. 5531 - 5615

05	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
06	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
07	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
08	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-
09	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
*10	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-

FLORENCE 27 WELL #: 4 RRCID -> 100669 COMPL. DATE 07/01/1982 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 5549 - 5704

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	291	N	291	-0-	-0-	-0-	178	2	113	9	N	103					103
07	496	N	496	-0-	-0-	-0-	342	2	154	9	N	140					243
08	791	N	791	-0-	-0-	-0-	719	2	72	9	N	65	157	1			151
09	342	N	342	-0-	-0-	-0-	299	2	43	9	N	39					190
10	372	N	214	-0-	-158	-0-	192	2	22	9	N	20					210

FLORENCE 28 WELL #: 5 RRCID -> 101080 COMPL. DATE 07/27/1982 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 5469 - 5633

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUNT 33 WELL #: 4 RRCID -> 101537 COMPL. DATE 07/28/1982 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 5682 - 5819

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	105	-0-	105	105	105	2			N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	305	-0-	305	410	305	2			N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	308	-0-	308	718	308	2			N	-0-					-0-

PHYLLIS SONORA (CANYON LOWER) //CONT.// 71285 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
TUG HILL OPERATING, LLC //CONT.// 872571

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
05	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
06	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			N	-0-					-0-
07	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-
08	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-
09	1110	N	355	-0-	-755	-0-	355	2			N	-0-					-0-
*10	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					-0-

HUNT-POWELL 34 WELL #: 1 RRCID -> 101759 COMPL. DATE 09/02/1982 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 5789 - 5879

05	248	N	209	-0-	-39	-0-	209	2			N	-0-					-0-
06	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
07	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
08	217	N	151	-0-	-66	-0-	151	2			N	-0-					-0-
09	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
10	248	N	110	-0-	-138	-0-	110	2			N	-0-					-0-

FLORENCE 38 WELL #: 1 RRCID -> 102222 COMPL. DATE 09/13/1982 TOTAL DEPTH 5904 PERF. 5412 - 5473

05	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
06	180	N	107	-0-	-73	-0-	107	2			N	-0-					-0-
07	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
08	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
09	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					-0-
10	310	N	211	-0-	-99	-0-	211	2			N	-0-					-0-

MASTERSON 37 WELL #: 1 RRCID -> 102223 COMPL. DATE 12/14/1999 TOTAL DEPTH 6239 PERF. 4650 - 4691

05	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					-0-
06	420	N	393	-0-	-27	-0-	393	2			N	-0-					-0-
07	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-					-0-
08	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					-0-
09	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					-0-
10	806	N	415	-0-	-391	-0-	415	2			N	-0-					-0-

FLORENCE 23 WELL #: 4 RRCID -> 102656 COMPL. DATE 06/16/1982 TOTAL DEPTH 6189 PERF. 5494 - 5601

05	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
06	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
07	155	N	69	-0-	-86	-0-	69	2			N	-0-					-0-
08	155	N	79	-0-	-76	-0-	79	2			N	-0-					-0-
09	150	N	1	-0-	-149	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*10	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-

FLORENCE 24 WELL #: 2 RRCID -> 102657 COMPL. DATE 06/24/1982 TOTAL DEPTH 6262 PERF. 5611 - 5686

05	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
07	155	N	121	-0-	-34	-0-	121	2			N	-0-					-0-
08	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	2			N	-0-					-0-
09	120	N	99	-0-	-21	-0-	99	2			N	-0-					-0-
10	124	N	78	-0-	-46	-0-	78	2			N	-0-					-0-

FLORENCE 24 WELL #: 3 RRCID -> 102658 COMPL. DATE 07/06/1982 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5582 - 5725

05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
06	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
07	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
08	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
09	150	N	123	-0-	-27	-0-	123	2			N	-0-					-0-
10	217	N	52	-0-	-165	-0-	52	2			N	-0-					-0-

PHYLLIS SONORA (CANYON LOWER) //CONT.// 71285 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
TUG HILL OPERATING, LLC //CONT.// 872571

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
05	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
06	150	N	145	-0-	-5	-0-	145	2			N	-0-					-0-
07	186	N	143	-0-	-43	-0-	143	2			N	-0-					-0-
08	186	N	142	-0-	-44	-0-	142	2			N	-0-					-0-
09	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
*10	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-

FLORENCE 39 WELL #: 1 RRCID -> 102661 COMPL. DATE 08/11/1982 TOTAL DEPTH 6003 PERF. 5296 - 5369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					-0-
06	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
07	403	N	359	-0-	-44	-0-	359	2			N	-0-					-0-
08	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					-0-
09	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-
*10	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					-0-

POWELL 1 WELL #: 2 RRCID -> 102930 COMPL. DATE 10/09/1982 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5711 - 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POWELL 1 WELL #: 1 RRCID -> 102949 COMPL. DATE 09/27/1982 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5712 - 5791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAMILL, FLORENCE 26 WELL #: 2 RRCID -> 103316 COMPL. DATE 09/08/1982 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5677 - 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
05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
07	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
08	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
09	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
*10	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-

HAMILL, FLORENCE 26 WELL #: 1 RRCID -> 103326 COMPL. DATE 07/18/1982 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 5658 - 5767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1054	N	329	-0-	-725	-0-	329	2			N	-0-					-0-
06	1050	N	348	-0-	-702	-0-	348	2			N	-0-					-0-
07	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-					-0-
08	341	N	281	-0-	-60	-0-	281	2			N	-0-					-0-
09	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					-0-
10	992	N	620	-0-	-372	-0-	620	2			N	-0-					-0-

POWELL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 107107 COMPL. DATE 08/25/1983 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 5706 - 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
05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
06	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
07	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
08	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
09	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
*10	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-

PHYLLIS SONORA (CANYON LOWER) //CONT.// 71285 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
TUG HILL OPERATING, LLC //CONT.// 872571
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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLORENCE 31 WELL #: 3 RRCID -> 108267 COMPL. DATE 10/25/1983 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5472 - 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
05	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
06	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	2			N	-0-					-0-
07	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
08	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
09	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
*10	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-

MASTERSON 37 WELL #: 2 RRCID -> 108268 COMPL. DATE 10/21/1983 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 5578 - 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
05	837	N	814	-0-	-23	-0-	814	2			N	-0-					-0-
06	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			N	-0-					-0-
07	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			N	-0-					-0-
08	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	2			N	-0-					-0-
09	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2			N	-0-					-0-
*10	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-					-0-

MASTERSON 37 WELL #: 3 L RRCID -> 108648 COMPL. DATE 10/12/1983 TOTAL DEPTH 5811 PERF. 4742 - 5731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
06	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
07	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
08	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
09	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
*10	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					-0-

FLORENCE 38 WELL #: 2 RRCID -> 110857 COMPL. DATE 04/17/1984 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5501 - 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
05	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-
06	300	N	255	-0-	-45	-0-	255	2			N	-0-					-0-
07	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-
08	403	N	401	-0-	-2	-0-	401	2			N	-0-					-0-
09	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-					-0-
*10	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					-0-

FLORENCE 25 WELL #: 1 RRCID -> 112116 COMPL. DATE 04/28/1984 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 5623 - 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
05	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-
06	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-
07	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-
08	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					-0-
09	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					-0-
*10	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					-0-

FLORENCE 22 WELL #: 1 RRCID -> 113083 COMPL. DATE 04/19/1984 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 5481 - 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
05	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
07	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	2			N	-0-					-0-
08	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
09	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
*10	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-

PHYLLIS SONORA (CANYON LOWER) //CONT.// 71285 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
TUG HILL OPERATING, LLC //CONT.// 872571

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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					-0-
06	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	10	N	4	-0-	-6	-0-	4	2			N	-0-					-0-
08	12	N	2	-0-	-10	-0-	2	2			N	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
10	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-					-0-

HUNT 36 WELL #: 5 RRCID -> 114091 COMPL. DATE 08/01/1984 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4434 - 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
05	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
06	300	N	264	-0-	-36	-0-	264	2			N	-0-					-0-
07	310	N	104	-0-	-206	-0-	104	2			N	-0-					-0-
08	310	N	169	-0-	-141	-0-	169	2			N	-0-					-0-
09	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

FLORENCE 28 WELL #: 2 RRCID -> 117466 COMPL. DATE 11/23/1988 TOTAL DEPTH 6063 PERF. 5485 - 5663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2			N	-0-					-0-
06	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	2			N	-0-					-0-
07	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	2			N	-0-					-0-
08	961	N	471	-0-	-490	-0-	471	2			N	-0-					-0-
09	930	N	340	-0-	-590	-0-	340	2			N	-0-					-0-
10	961	N	187	-0-	-774	-0-	187	2			N	-0-					-0-

FLORENCE 31 WELL #: 5 RRCID -> 128849 COMPL. DATE 10/31/1988 TOTAL DEPTH 5647 PERF. 5401 - 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
05	186	N	135	-0-	-51	-0-	135	2			N	-0-					-0-
06	240	N	136	-0-	-104	-0-	136	2			N	-0-					-0-
07	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
08	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
09	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
10	217	N	171	-0-	-46	-0-	171	2			N	-0-					-0-

FLORENCE 26 WELL #: 3 RRCID -> 128850 COMPL. DATE 10/24/1988 TOTAL DEPTH 5891 PERF. 5599 - 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
05	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					-0-
06	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					-0-
07	372	N	62	-0-	-310	-0-	62	2			N	-0-					-0-
08	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
09	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

FLORENCE 28 WELL #: 6 RRCID -> 128851 COMPL. DATE 10/31/1988 TOTAL DEPTH 5721 PERF. 5428 - 5573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
06	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					-0-
07	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
08	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					-0-
09	330	N	243	-0-	-87	-0-	243	2			N	-0-					-0-
10	279	N	243	-0-	-36	-0-	243	2			N	-0-					-0-

HUNT 33 WELL #: 5 RRCID -> 129054 COMPL. DATE 11/10/1988 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5640 - 5767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
07	155	N	63	-0-	-92	-0-	63	2			N	-0-					-0-
08	124	N	88	-0-	-36	-0-	88	2			N	-0-					-0-
09	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
*10	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-

PHYLLIS SONORA (CANYON LOWER) //CONT.// 71285 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
TUG HILL OPERATING, LLC //CONT.// 872571

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
05	155	N	112	-0-	-43	-0-	112	2			N	-0-					-0-
06	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
07	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
08	124	N	89	-0-	-35	-0-	89	2			N	-0-					-0-
09	90	N	44	-0-	-46	-0-	44	2			N	-0-					-0-
10	155	N	131	-0-	-24	-0-	131	2			N	-0-					-0-

FLORENCE 23 WELL #: 5 RRCID -> 160223 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 5792 PERF. 5476 - 5568

05	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
06	240	N	213	-0-	-27	-0-	213	2			N	-0-					-0-
07	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
08	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	2			N	-0-					-0-
09	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
10	279	N	244	-0-	-35	-0-	244	2			N	-0-					-0-

FLORENCE 23 WELL #: 6 RRCID -> 160224 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 5884 PERF. 5511 - 5635

05	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
06	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
07	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
08	155	N	117	-0-	-38	-0-	117	2			N	-0-					-0-
09	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
10	155	N	115	-0-	-40	-0-	115	2			N	-0-					-0-

FLORENCE 28 WELL #: 7 RRCID -> 160476 COMPL. DATE 10/10/1996 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 5478 - 5582

05	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
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-

FLORENCE 31 WELL #: 6 RRCID -> 160517 COMPL. DATE 10/11/1996 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5424 - 5559

05	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
06	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
07	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
08	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					-0-
09	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					-0-
*10	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					-0-

MASTERSON 37 WELL #: 5 RRCID -> 160909 COMPL. DATE 11/12/1996 TOTAL DEPTH 5882 PERF. 4663 - 5746

05	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					-0-
06	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			N	-0-					-0-
07	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-
08	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			N	-0-					-0-
09	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2			N	-0-					-0-
10	279	N	182	-0-	-97	-0-	182	2			N	-0-					-0-

HUNT 36 WELL #: 6 RRCID -> 170378 COMPL. DATE 08/31/1998 TOTAL DEPTH 5909 PERF. 5687 - 5831

05	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
06	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	2			N	-0-					-0-
07	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
08	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
09	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
*10	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-

PHYLLIS SONORA (CANYON LOWER) //CONT.// 71285 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
TUG HILL OPERATING, LLC //CONT.// 872571
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
05	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
08	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
09	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
*10	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-

FLORENCE 27 WELL #: 5 RRCID -> 170567 COMPL. DATE 10/02/1998 TOTAL DEPTH 5869 PERF. 5574 - 5716

05	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-
06	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
*10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-

PHYLLIS SONORA (CANYON, UPPER) 71285 310 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
THOMSON "A" WELL #: 2 RRCID -> 131725 COMPL. DATE 06/17/1989 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4920 - 4982

05	992	N	975	-0-	-17	B	-0-	69	1	906	3	N	-0-				-0-
06	944	N	944	-0-	-0-	B	-0-	64	1	880	3	N	-0-				-0-
07	975	N	975	-0-	-0-	B	-0-	74	1	901	3	N	-0-				-0-
08	961	N	959	-0-	-2	B	-0-	73	1	886	3	N	-0-				-0-
09	930	N	676	-0-	-254	B	-0-	48	1	628	3	N	-0-				-0-
10	961	N	NO RPT	-0-	-961	B	-0-					N	NO RPT				-0-

LONE STAR OIL & GAS 507244
"TXO" WELL #: 1 RRCID -> 212768 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 5815 PERF. 5446 - 5468

05	372	N	441	-0-	69	B	-5680	441	3			N	-0-				-0-
06	210	N	411	-0-	201	B	-5479	411	3			N	-0-				-0-
07	465	N	412	-0-	-53	B	-5479	412	3			N	-0-				-0-
08	434	N	389	-0-	-45	B	-5479	389	3			N	-0-				-0-
09	420	N	380	-0-	-40	B	-5479	380	3			N	-0-				-0-
10	403	N	375	-0-	-28	B	-5479	375	3			N	-0-				-0-

TUG HILL OPERATING, LLC 872571
MASTERSON 37 WELL #: 3 U RRCID -> 108768 COMPL. DATE 11/05/1983 TOTAL DEPTH 5811 PERF. 4481 - 4510

05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
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-

POWELL 2 WELL #: 2 RRCID -> 117271 COMPL. DATE 04/03/1985 TOTAL DEPTH 5953 PERF. 4638 - 4781

05	364	N	364	-0-	-0-	B	-0-	364	2			N	-0-				-0-
06	332	N	332	-0-	-0-	B	-0-	332	2			N	-0-				-0-
07	372	N	371	-0-	-1	B	-0-	371	2			N	-0-				-0-
08	372	N	194	-0-	-178	B	-0-	194	2			N	-0-				-0-
09	330	N	225	-0-	-105	B	-0-	225	2			N	-0-				-0-
*10	458	N	458	-0-	-0-	B	-0-	458	2			N	-0-				-0-

PHYLLIS SONORA (CANYON, UPPER) //CONT.// 71285 310 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SUTTON
TUG HILL OPERATING, LLC //CONT.// 872571
POWELL 2 WELL #: 1 RRCID -> 117273 COMPL. DATE 03/02/1985 TOTAL DEPTH 6401 PERF. 4744 - 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
05	62	N	33	-0-	-29 B	-0-	33	2			N	-0-					-0-
06	30	N	25	-0-	-5 B	-0-	25	2			N	-0-					-0-
07	31	N	18	-0-	-13 B	-0-	18	2			N	-0-					-0-
08	76	N	76	-0-	-0- B	-0-	76	2			N	-0-					-0-
09	93	N	93	-0-	-0- B	-0-	93	2			N	-0-					-0-
*10	84	N	84	-0-	-0- B	-0-	84	2			N	-0-					-0-

FLORENCE 29 WELL #: 3 RRCID -> 268270 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 3852 - 3930

05	713	N	665	-0-	-48 B	-999	665	2			N	-0-					-0-
06	510	N	706	-0-	196 B	-803	706	2			N	-0-					-0-
07	620	N	689	-0-	69 B	-734	689	2			N	-0-					-0-
08	651	N	784	-0-	133 B	-601	784	2			N	-0-					-0-
09	720	N	685	-0-	-35 B	-601	685	2			N	-0-					-0-
10	682	N	566	-0-	-116 B	-601	566	2			N	-0-					-0-

PIKES PEAK DRAW (CANYON) 71480 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BEAN & BEAN INC. 059966
BEAN, JOE F. WELL #: 1 RRCID -> 079205 COMPL. DATE 08/16/1978 TOTAL DEPTH 8062 PERF. 6443 - 6574

05	306	N	306	-0-	-0-	-0-	303	2	3	9	Y	3					28
06	270	N	270	-0-	-0-	-0-	264	2	6	9	Y	5					33
07	DLQ G-10		244	-0-	244	244	240	2	4	9	Y	4					37
08	DLQ G-10		210	-0-	210	454	210	2			Y	-0-					37
09	DLQ G-10		248	-0-	248	702	247	2	1	9	Y	1					38
10	DLQ G-10		210	-0-	210	912	207	2	3	9	Y	3					41

BEAN, JOE F. WELL #: 1 A RRCID -> 079792 COMPL. DATE 09/01/1978 TOTAL DEPTH 8132 PERF. 6466 - 6589

05	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			Y	-0-					1
06	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					1
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	DLQ G-10		33	-0-	33	33	33	2			Y	-0-					1
09	DLQ G-10		15	-0-	15	48	15	2			Y	-0-					1
10	DLQ G-10		8	-0-	8	56	8	2			Y	-0-					1

BEAN, JOE F. WELL #: 2 RRCID -> 082690 COMPL. DATE 05/04/1979 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 6010 - 6900

05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
06	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		10	-0-	10	10	10	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		11	-0-	11	21	11	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		10	-0-	10	31	10	2			Y	-0-					-0-

BEAN, JOE F. WELL #: 2 A RRCID -> 083918 COMPL. DATE 07/17/1979 TOTAL DEPTH 8061 PERF. 6415 - 6911

05	153	N	153	-0-	-0-	-0-	152	2	1	9	Y	1					14
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	123	2	2	9	Y	2					16
07	DLQ G-10		114	-0-	114	114	112	2	2	9	Y	2					18
08	DLQ G-10		115	-0-	115	229	115	2			Y	-0-					18
09	DLQ G-10		125	-0-	125	354	124	2	1	9	Y	1					19
10	DLQ G-10		90	-0-	90	444	89	2	1	9	Y	1					20

PIKES PEAK DRAW (CANYON) //CONT.// 71480 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BEAN & BEAN INC. //CONT.// 059966
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
05	291 X	291	-0-	-0-	-0-	289	2	2	9	Y	2					36
06	260 X	260	-0-	-0-	-0-	254	2	6	9	Y	5					41
07	DLQ G-10	293	-0-	293	293	289	2	4	9	Y	4					45
08	DLQ G-10	331	-0-	331	624	331	2			Y	-0-					45
09	DLQ G-10	291	-0-	291	915	290	2	1	9	Y	1					46
10	DLQ G-10	180	-0-	180	1095	177	2	3	9	Y	3					49

BEAN, JOE F. "C" WELL #: 4 RRCID -> 093065 COMPL. DATE 03/21/1981 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 6458 - 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
05	124 N	110	-0-	-14	-0-	108	2	2	9	Y	2					12
06	91 N	91	-0-	-0-	-0-	90	2	1	9	Y	1					13
07	DLQ G-10	138	-0-	138	138	137	2	1	9	Y	1					14
08	DLQ G-10	114	-0-	114	252	114	2			Y	-0-					14
09	DLQ G-10	118	-0-	118	370	118	2			Y	-0-					14
10	DLQ G-10	78	-0-	78	448	77	2	1	9	Y	1					15

BEAN, JOE F. "C" WELL #: 5 RRCID -> 093066 COMPL. DATE 02/26/1981 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 6400 - 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
05	155 N	131	-0-	-24	-0-	128	2	3	9	Y	3					15
06	162 N	162	-0-	-0-	-0-	160	2	2	9	Y	2					17
07	DLQ G-10	160	-0-	160	160	158	2	2	9	Y	2					19
08	DLQ G-10	147	-0-	147	307	147	2			Y	-0-					19
09	DLQ G-10	144	-0-	144	451	144	2			Y	-0-					19
10	DLQ G-10	128	-0-	128	579	126	2	2	9	Y	2					21

BEAN, JOE F. "C" WELL #: 6 RRCID -> 094060 COMPL. DATE 05/25/1981 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 6152 - 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
05	167 X	167	-0-	-0-	-0-	163	2	4	9	Y	4					13
06	150 X	150	-0-	-0-	-0-	148	2	2	9	Y	2					15
07	DLQ G-10	141	-0-	141	141	139	2	2	9	Y	2					17
08	DLQ G-10	122	-0-	122	263	122	2			Y	-0-					17
09	DLQ G-10	112	-0-	112	375	112	2			Y	-0-					17
10	DLQ G-10	113	-0-	113	488	112	2	1	9	Y	1					18

BEAN, JOE F. "D" WELL #: 7 RRCID -> 108990 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6506 - 6801

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	88 X	88	-0-	-0-	-0-	86	2	2	9	Y	2					9
06	94 X	94	-0-	-0-	-0-	93	2	1	9	Y	1					10
07	DLQ G-10	104	-0-	104	104	103	2	1	9	Y	1					11
08	DLQ G-10	110	-0-	110	214	110	2			Y	-0-					11
09	DLQ G-10	84	-0-	84	298	84	2			Y	-0-					11
10	DLQ G-10	43	-0-	43	341	42	2	1	9	Y	1					12

PIKES PEAK DRAW (ELLENBURGER) 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
05	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			Y	-0-					-0-
06	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	540	-0-	540	540	540	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	531	-0-	531	1071	531	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	483	-0-	483	1554	483	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1554					Y	NO RPT					-0-

PIKES PEAK DRAW (ELLENBURGER) //CONT.// 71480 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
REMUDA OPERATING COMPANY //CONT.// 701606
BEAN WELL #: 1 RRCID -> 145843 COMPL. DATE 06/20/1985 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7268 - 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
05	576	N	576	-0-	-0-	-0-	575	3	1	9	N	1					215
06	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					215
07	837	N	710	-0-	-127	-0-	710	3			N	-0-					215
08	756	N	756	-0-	-0-	-0-	755	3	1	9	N	1					216
*09	678	N	678	-0-	-0-	-0-	677	3	1	9	N	1					217
10	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					217

THOMPSON, J. CLEO 855610
SHANNON 46 WELL #: 1 RRCID -> 183588 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7011 - 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
05	899	N	497	-0-	-402	-0-	497	2			N	-0-					90
06	870	N	710	-0-	-160	-0-	710	2			N	-0-					90
07	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			N	-0-					90
08	496	N	368	-0-	-128	-0-	368	2			N	-0-					90
09	720	N	603	-0-	-117	-0-	603	2			N	-0-					90
10	899	N	880	-0-	-19	-0-	880	2			N	-0-					90

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	3			N	-0-					-0-
06	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	3			N	-0-					-0-
07	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	3			N	-0-					-0-
08	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			N	-0-					-0-
*09	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-					-0-
10	868	N	736	-0-	-132	-0-	736	3			N	-0-					-0-

PONY CREEK (ELLENBURGER) 72280 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUNNELS
J V A OPERATING COMPANY, INC. 427911
LANGE WELL #: 1 RRCID -> 262249 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4735 PERF. 3947 - 4358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					135
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					135
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
10	0	N	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

PONY CREEK (GOEN) 72280 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUNNELS
BORDEN, ROLAND INC. 082982
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

PONY CREEK (GOEN) //CONT.// 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/02/1996

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

05	11780 X	11458	-0-	-322	-0-	750	1	10688	2	N	18					128
						20	9									
06	11400 X	9265	-0-	-2135	-0-	608	1	8627	2	N	27					155
						30	9									
07	11780 X	10271	-0-	-1509	-0-	673	1	9578	2	N	18					173
						20	9									
08	11470 X	10149	-0-	-1321	-0-	701	1	9441	2	N	6	2	1			177
						7	9									
09	11100 X	9502	-0-	-1598	-0-	657	1	8834	2	N	10					187
						11	9									
10	11470 X	NO RPT	-0-	-11470	-0-					N	NO RPT					187

POULTER 38 WELL #: 2 RRCID -> 210676 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 11202 PERF.10622 - 11034

05	5053 X	4163	-0-	-890	-0-	271	1	3859	2	N	30	65	1			147
						33	9									
06	4620 X	3931	-0-	-689	-0-	257	1	3652	2	N	20					167
						22	9									
07	4030 X	3933	-0-	-97	-0-	257	1	3651	2	N	23					190
						25	9									
08	4154 X	3471	-0-	-683	-0-	239	1	3223	2	N	8	172	1			26
						9	9									
09	4020 X	3394	-0-	-626	-0-	234	1	3142	2	N	16					42
						18	9									
10	4154 X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					N	NO RPT					42

POULTER 35 WELL #: 2 RRCID -> 210777 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 10893 PERF. 9915 - 10732

05	1271 N	741	-0-	-530	-0-	48	1	687	2	N	5	9	1			35
						6	9									
06	1110 N	735	-0-	-375	-0-	48	1	684	2	N	3					38
						3	9									
07	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	74	1	1046	2	N	-0-					38
08	744 N	643	-0-	-101	-0-	44	1	596	2	N	3	6	1			35
						3	9									
09	750 N	594	-0-	-156	-0-	41	1	551	2	N	2					37
						2	9									
10	1116 N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					37

POULTER (STRAWN) //CONT.// 72736 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
POULTER 35 WELL #: 3 RRCID -> 211213 COMPL. DATE 05/10/2005 TOTAL DEPTH 10634 PERF.10054 - 10424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					N	4	2	1			108
06	2100	X	2014	-0-	-86	-0-	132	1	1876	2	N	5					113
							6	9									
07	2218	X	2218	-0-	-0-	-0-	146	1	2070	2	N	2					115
							2	9									
08	2354	X	2354	-0-	-0-	-0-	163	1	2190	2	N	1	1	1			115
							1	9									
09	2103	X	2103	-0-	-0-	-0-	145	1	1956	2	N	2					117
							2	9									
10	2232	X	NO RPT	-0-	-2232	-0-					N	NO RPT					117

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
05	729	N	729	-0-	-0-	-0-	48	1	679	2	N	2	3	1			43
							2	9									
06	1050	N	540	-0-	-510	-0-	35	1	502	2	N	3					46
							3	9									
07	868	N	828	-0-	-40	-0-	54	1	773	2	N	1					47
							1	9									
08	744	N	704	-0-	-40	-0-	49	1	653	2	N	2	4	1			45
							2	9									
09	652	N	652	-0-	-0-	-0-	45	1	605	2	N	2					47
							2	9									
10	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					47

POULTER 35 WELL #: 4 RRCID -> 212126 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10106 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	89	-0-	-4	-0-	6	1	79	2	N	4	8	1			36
							4	9									
06	210	N	103	-0-	-107	-0-	7	1	93	2	N	3					39
							3	9									
07	124	N	47	-0-	-77	-0-	3	1	44	2	N	-0-					39
08	93	N	62	-0-	-31	-0-	4	1	55	2	N	3	6	1			36
							3	9									
09	90	N	60	-0-	-30	-0-	4	1	54	2	N	2					38
							2	9									
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					38

POULTER 34 WELL #: 2 RRCID -> 217579 COMPL. DATE 03/14/2006 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 9361 - 9841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6045	X	6002	-0-	-43	-0-	393	1	5609	2	N	-0-					107
06	5917	X	5917	-0-	-0-	-0-	390	1	5527	2	N	-0-					107
07	6068	X	6068	-0-	-0-	-0-	398	1	5670	2	N	-0-					107
08	6242	X	6242	-0-	-0-	-0-	432	1	5810	2	N	-0-					107
09	5910	X	5602	-0-	-308	-0-	387	1	5201	2	N	13					120
							14	9									
10	6107	X	NO RPT	-0-	-6107	-0-					N	NO RPT					120

POULTER 34 WELL #: 1 RRCID -> 217751 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 10302 PERF. 9492 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11966	X	11513	-0-	-453	-0-	753	1	10739	2	N	19	17	1			72
							21	9									
06	11580	X	11263	-0-	-317	-0-	739	1	10484	2	N	36					108
							40	9									
07	11966	X	11365	-0-	-601	-0-	745	1	10609	2	N	10					118
							11	9									
08	11718	X	11591	-0-	-127	-0-	800	1	10771	2	N	18	29	1			107
							20	9									
09	11340	X	10779	-0-	-561	-0-	745	1	10025	2	N	8					115
							9	9									
10	11625	X	NO RPT	-0-	-11625	-0-					N	NO RPT					115

POULTER (STRAWN) //CONT.// 72736 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

POULTER 35 WELL #: 5 RRCID -> 220985 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 10394 PERF. 9884 - 9962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5314	X	5314	-0-	-0-	-0-	348	1	4963	2	N	3	116	1			35
							3	9									
06	5280	X	5143	-0-	-137	-0-	338	1	4797	2	N	7					42
							8	9									
07	5456	X	5106	-0-	-350	-0-	330	1	4700	2	N	69					111
							76	9									
08	5456	X	4251	-0-	-1205	-0-	294	1	3951	2	N	5	27	1			89
							6	9									
09	5130	X	3905	-0-	-1225	-0-	270	1	3628	2	N	6					95
							7	9									
10	5301	X	NO RPT	-0-	-5301	-0-					N	NO RPT					95

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
05	1612	N	1500	-0-	-112	-0-	98	1	1400	2	N	2	7	1			93
							2	9									
06	1500	N	1468	-0-	-32	-0-	96	1	1369	2	N	3					96
							3	9									
07	1488	N	1340	-0-	-148	-0-	88	1	1252	2	N	-0-					96
08	1488	N	1248	-0-	-240	-0-	86	1	1160	2	N	2	5	1			93
							2	9									
09	3000	N	3290	-0-	290	290	228	1	3061	2	N	1					94
							1	9									
10	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					94

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
05	4557	X	4233	-0-	-324	-0-	274	1	3906	2	N	48	42	1			172
							53	9									
06	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	269	1	3816	2	N	5					177
							6	9									
07	4185	X	4081	-0-	-104	-0-	267	1	3797	2	N	15					192
							17	9									
08	4247	X	3728	-0-	-519	-0-	255	1	3433	2	N	36	39	1			189
							40	9									
09	4110	X	3460	-0-	-650	-0-	239	1	3214	2	N	6					195
							7	9									
10	4247	X	NO RPT	-0-	-4247	-0-					N	NO RPT					195

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
05	7068	X	6756	-0-	-312	-0-	442	1	6306	2	N	7	80	1			87
							8	9									
06	6810	X	6701	-0-	-109	-0-	436	1	6178	2	N	79					166
							87	9									
07	7037	X	6540	-0-	-497	-0-	428	1	6098	2	N	13					179
							14	9									
08	6975	X	5808	-0-	-1167	-0-	397	1	5348	2	N	57	54	1			182
							63	9									
09	6690	X	5816	-0-	-874	-0-	400	1	5381	2	N	32					214
							35	9									
10	6913	X	NO RPT	-0-	-6913	-0-					N	NO RPT					214

POULTER (STRAWN) //CONT.// 72736 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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
05	11293	X	11293	-0-	-0-	-0-	739	1	10537	2	N	15					70
							17	9									
06	10800	X	10723	-0-	-77	-0-	706	1	10008	2	N	8					78
							9	9									
07	11129	X	11092	-0-	-37	-0-	728	1	10360	2	N	4					82
							4	9									
08	11284	X	11002	-0-	-282	-0-	760	1	10235	2	N	6					88
							7	9									
09	10920	X	9983	-0-	-937	-0-	690	1	9280	2	N	12					100
							13	9									
10	11284	X	NO RPT	-0-	-11284	-0-					N	NO RPT					100

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
05	217	N	186	-0-	-31	-0-	12	1	172	2	N	2	4	1			89
							2	9									
06	210	N	152	-0-	-58	-0-	10	1	141	2	N	1					90
							1	9									
07	217	N	169	-0-	-48	-0-	11	1	158	2	N	-0-					90
08	186	N	127	-0-	-59	-0-	9	1	117	2	N	1	3	1			88
							1	9									
09	150	N	101	-0-	-49	-0-	7	1	93	2	N	1					89
							1	9									
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					89

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
05	5797	X	5687	-0-	-110	-0-	369	1	5260	2	N	53					95
							58	9									
06	5280	X	5241	-0-	-39	-0-	344	1	4875	2	N	20					115
							22	9									
07	5468	X	5468	-0-	-0-	-0-	358	1	5088	2	N	20					135
							22	9									
08	5673	X	5630	-0-	-43	-0-	388	1	5225	2	N	15					150
							17	9									
09	5494	X	5494	-0-	-0-	-0-	379	1	5102	2	N	12					162
							13	9									
10	5673	X	NO RPT	-0-	-5673	-0-					N	NO RPT					162

POULTER 27 WELL #: 4T RRCID -> 238550 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 10556 PERF. 9670 - 9904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3441	X	3197	-0-	-244	-0-	209	1	2985	2	N	3					108
							3	9									
06	3570	X	3111	-0-	-459	-0-	205	1	2902	2	N	4					112
							4	9									
07	3689	X	2548	-0-	-1141	-0-	167	1	2381	2	N	-0-					112
08	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	257	1	3461	2	N	13					125
							14	9									
09	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	238	1	3204	2	N	15					140
							17	9									
10	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					N	NO RPT					140

POULTER (STRAWN) //CONT.// 72736 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
POULTER 27 WELL #: 5 RRCID -> 242367 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 10370 PERF.10064 - 10234

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10571 X	10076	-0-	-495	-0-	660	1	9412	2	N	4					62
						4	9									
06	10230 X	9737	-0-	-493	-0-	641	1	9093	2	N	3					65
						3	9									
07	10478 X	9554	-0-	-924	-0-	627	1	8927	2	N	-0-					65
08	10169 X	10169	-0-	-0-	-0-	702	1	9456	2	N	10					75
						11	9									
09	9750 X	9392	-0-	-358	-0-	649	1	8730	2	N	12					87
						13	9									
10	10075 X	NO RPT	-0-	-10075	-0-					N	NO RPT					87

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

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	1799	3	205	9	Y	186	153	1			202
06	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	1253	3	224	9	Y	204	333	1			73
07	2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	1708	3	322	9	Y	293	336	1			30
*08	2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	1849	3	365	9	Y	332	325	1			37
*09	2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	1789	3	282	9	Y	256	161	1			132
10	1891 N	NO RPT	-0-	-1891	-0-					Y	NO RPT					132

BELL, CODY WELL #: 8 RRCID -> 176546 COMPL. DATE 02/02/2000 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4910 - 5000

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BELL, C. M. WELL #: 5 RRCID -> 179114 COMPL. DATE 05/08/2000 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4944 - 6448

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BELL, CODY WELL #: 7 RRCID -> 180792 COMPL. DATE 11/20/2000 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 4846 - 4910

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

POZO RICO (WOLFCAMP) //CONT.// 72841 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005
BELL, CODY WELL #: 2 RRCID -> 190688 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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WEST 'A' WELL #: 1 RRCID -> 190691 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 6573 PERF. 4920 - 5018

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WEST C WELL #: 2 RRCID -> 191030 COMPL. DATE 10/31/2001 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 4908 - 4972

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OXY USA INC. 630591
BELL, CODY 11 WELL #: 2 RRCID -> 189232 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 4738 - 4758

*11	1050 N	1040	-0-	-10	-0-	1040	2		N	-0-			-0-
*12	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2		N	-0-			-0-
*01	1054 N	1053	-0-	-1	-0-	1053	2		N	-0-			-0-
*02	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2		N	-0-			-0-
*03	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2		N	-0-			-0-
*04	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2		N	-0-			-0-
*05	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2		N	-0-			-0-
*06	1170 N	1038	-0-	-132	-0-	1038	2		N	-0-			-0-
*07	1147 N	1039	-0-	-108	-0-	1039	2		N	-0-			-0-
08	1209 N	328	-0-	-881	-0-	328	2		N	-0-			-0-
*09	1050 N	140	-0-	-910	-0-	140	2		N	-0-			-0-
10	1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-				N	NO RPT			-0-

TXP, INCORPORATED 875395
BARROW WELL #: 6 RRCID -> 206682 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4997 - 5058

05	626 N	575	-0-	-51	-0-	433	2	142	9	Y	129	43	7			150
06	693 N	693	-0-	-0-	-0-	680	2	13	9	Y	12					162
07	739 N	739	-0-	-0-	-0-	717	2	22	9	Y	20	3	8			179
08	668 N	668	-0-	-0-	-0-	667	2	1	9	Y	1	92	1	1	8	87
09	576 N	576	-0-	-0-	-0-	575	2	1	9	Y	1	1	8			87
*10	536 N	536	-0-	-0-	-0-	526	2	10	9	Y	9	5	8			91

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
05	310 #	265	-0-	-45	-0-	265	2			N	-0-					99
06	334 R	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					99
07	319 R	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					99
08	345 R	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					99
*09	330 R	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-	1	99			100
10	310 #	NO RPT	-0-	-310	-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

05	566 R	566	-0-	-0-	-0-	547	2	19	9	N	17					179
06	540 #	405	-0-	-135	-0-	397	2	8	9	N	7					186
07	558 #	-0-	-0-	-558	-0-					N	6					192
08	558 #	537	-0-	-21	-0-	537	2			N	-0-					192
09	686 R	686	-0-	-0-	-0-	682	2	4	9	N	4					196
*10	652 R	652	-0-	-0-	-0-	634	2	18	9	N	16					212

MEADCO PROPERTIES 556500
SUGG, A. "5" WELL #: 1 RRCID -> 182020 COMPL. DATE 03/07/2001 TOTAL DEPTH 7304 PERF. 7022 - 7100

05	217 #	205	-0-	-12	-0-	205	2			N	-0-					79
06	210 R	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					79
07	217 #	199	-0-	-18	-0-	199	2			N	-0-					79
08	217 #	173	-0-	-44	-0-	173	2			N	-0-					79
09	234 R	234	-0-	-0-	-0-	225	2	9	9	N	8	8	8			79
10	217 #	206	-0-	-11	-0-	206	2			N	-0-					79

SUGG, A. "6" WELL #: 1 RRCID -> 188387 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7136 - 7266

05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
07	1 #	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					102
08	1 #	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					102
09	1 #	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					102
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102

U.T. 38 "A" WELL #: 3 RRCID -> 239287 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6870 - 6916

05	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					130
06	30 #	2	-0-	-28	-0-	2	2			N	-0-					130
07	9 #	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					130
08	1 #	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					130
09	2 #	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					130
10	2 #	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					130

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
RICHEY 55 WELL #: 1 RRCID -> 083867 COMPL. DATE 08/14/1979 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7289 - 7296

05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1 #	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
07	1 #	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
08	1 #	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PROBANDT (CANYON) //CONT.// 73243 500 ASSOCIATED 49B CNTY: TOM GREEN
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

HARRIS -60- WELL #: 4 RRCID -> 103994 COMPL. DATE 02/04/1983 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6520 - 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
05	310 #	236	-0-	-74	-0-	236	3			N	-0-					-0-
06	300 #	209	-0-	-91	-0-	209	3			N	-0-					-0-
07	310 #	227	-0-	-83	-0-	227	3			N	-0-					-0-
08	310 #	229	-0-	-81	-0-	229	3			N	-0-					-0-
09	240 #	231	-0-	-9	-0-	231	3			N	-0-					-0-
*10	269 R	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-

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
05	930 #	659	-0-	-271	-0-	659	3			N	-0-					84
06	900 #	649	-0-	-251	-0-	646	3	3	9	N	3					87
07	930 #	634	-0-	-296	-0-	634	3			N	-0-					87
08	744 #	463	-0-	-281	-0-	462	3	1	9	N	1					88
09	720 #	145	-0-	-575	-0-	145	3			N	-0-					88
*10	1496 R	1496	-0-	-0-	-0-	1496	3			N	-0-					88

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
05	527 #	477	-0-	-50	-0-	477	3			N	-0-					79
06	480 #	461	-0-	-19	-0-	461	3			N	-0-					79
07	496 #	472	-0-	-24	-0-	472	3			N	-0-					79
08	496 #	462	-0-	-34	-0-	462	3			N	-0-					79
09	480 #	442	-0-	-38	-0-	442	3			N	-0-					79
10	465 #	415	-0-	-50	-0-	415	3			N	-0-					79

SCHLINKE -18- WELL #: 3 RRCID -> 120659 COMPL. DATE 03/29/1986 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6308 - 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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	713 #	683	-0-	-30	-0-	683	3			N	-0-					-0-
06	660 #	565	-0-	-95	-0-	565	3			N	-0-					-0-
07	620 #	571	-0-	-49	-0-	571	3			N	-0-					-0-
08	682 #	619	-0-	-63	-0-	619	3			N	-0-					-0-
09	660 #	577	-0-	-83	-0-	577	3			N	-0-					-0-
10	682 #	553	-0-	-129	-0-	553	3			N	-0-					-0-

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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PROBANDT (CANYON) //CONT.// 73243 500 ASSOCIATED 49B CNTY: TOM GREEN
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
MCMANUS "44" WELL #: 4 RRCID -> 218690 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6589 - 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
05	930 #	844	-0-	-86	-0-	87	1	756	3	N	1					91
						1	9									
06	900 #	863	-0-	-37	-0-	84	1	779	3	N	-0-					91
07	885 R	885	-0-	-0-	-0-	87	1	797	3	N	1	1	8			91
						1	9									
08	868 #	865	-0-	-3	-0-	87	1	778	3	N	-0-					91
09	870 #	645	-0-	-225	-0-	84	1	561	3	N	-0-					91
10	899 #	479	-0-	-420	-0-	87	1	392	3	N	-0-					91

RICHEY "43A" WELL #: 8 RRCID -> 219787 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6819 - 6850

05	1271 #	1100	-0-	-171	-0-	87	1	1013	3	N	-0-					104
06	1270 R	1270	-0-	-0-	-0-	84	1	1185	3	N	1					105
						1	9									
07	1409 R	1409	-0-	-0-	-0-	87	1	1319	3	N	3					108
						3	9									
08	1350 R	1350	-0-	-0-	-0-	87	1	1263	3	N	-0-					108
09	1260 #	1249	-0-	-11	-0-	84	1	1165	3	N	-0-					108
10	1395 #	1241	-0-	-154	-0-	87	1	1153	3	N	1					109
						1	9									

MUNRO "16" WELL #: 4 RRCID -> 221012 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6235 - 6516

05	992 #	911	-0-	-81	-0-	87	1	816	3	N	7					140
						8	9									
06	960 #	893	-0-	-67	-0-	84	1	801	3	N	7	42	1			105
						8	9									
07	992 #	930	-0-	-62	-0-	87	1	840	3	N	3					108
						3	9									
08	930 #	902	-0-	-28	-0-	87	1	811	3	N	4					112
						4	9									
09	900 #	869	-0-	-31	-0-	84	1	781	3	N	4					116
						4	9									
*10	930 #	887	-0-	-43	-0-	87	1	794	3	N	5	1	8			120
						6	9									

RICHEY "54A" WELL #: 5 RRCID -> 279752 COMPL. DATE 01/03/2016 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 6862 - 6876

05	372 #	240	-0-	-132	-0-	240	3			N	-0-					129
06	240 #	238	-0-	-2	-0-	238	3			N	-0-					129
07	248 #	238	-0-	-10	-0-	238	3			N	-0-					129
08	283 R	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					129
09	240 #	238	-0-	-2	-0-	237	3	1	9	N	1					130
*10	701 R	701	-0-	-0-	-0-	694	3	7	9	N	6					136

SIANA OIL & GAS 779259
HILDEBRAND WELL #: 2 RRCID -> 201201 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 8834 PERF. 7066 - 7462

05	992 #	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					135
06	1530 #	NO RPT	-0-	-1530	-0-					N	NO RPT					135
07	1519 #	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT					135
08	1426 #	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					135
09	1170 #	NO RPT	-0-	-1170	-0-					N	NO RPT					135
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135

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
05	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-					125
06	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-					125
07	861	N	861	-0-	-0-	-0-	844	2	17	9	N	15					140
08	881	N	881	-0-	-0-	-0-	879	2	2	9	N	2					142
09	816	N	816	-0-	-0-	-0-	801	2	15	9	N	14					156
*10	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-					156

SCOTTISH RITE 121 WELL #: 1 RRCID -> 255152 COMPL. DATE 10/26/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8638 - 8710

05	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1563	2	13	9	N	12					115
06	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2			N	-0-					115
07	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1567	2	45	9	N	41					156
08	1581	N	1545	-0-	-36	-0-	1520	2	25	9	N	23					179
09	1500	N	1483	-0-	-17	-0-	1479	2	4	9	N	4	155	1			28
10	1612	N	1512	-0-	-100	-0-	1503	2	9	9	N	8					36

BETTIS, BOYLE & STOVALL 068360
SCOTTISH RITE WELL #: 1 RRCID -> 205129 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 9127 PERF. 8646 - 8666

05	291	N	291	-0-	-0-	-0-	271	3	20	9	N	18					18
06	300	N	162	-0-	-138	-0-	149	3	13	9	N	12					30
07	279	N	170	-0-	-109	-0-	149	3	21	9	N	19					49
08	279	N	226	-0-	-53	-0-	203	3	23	9	N	21					70
09	497	N	497	-0-	-0-	-0-	475	3	22	9	N	20					90
*10	303	N	303	-0-	-0-	-0-	277	3	26	9	N	24					114

SCOTTISH RITE "127" WELL #: 1 RRCID -> 211833 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 8602 - 8700

05	868	N	772	-0-	-96	-0-	759	3	13	9	N	12					136
06	570	N	541	-0-	-29	-0-	526	3	15	9	N	14					150
07	837	N	590	-0-	-247	-0-	576	3	14	9	N	13					163
08	744	N	660	-0-	-84	-0-	642	3	18	9	N	16					179
09	723	N	723	-0-	-0-	-0-	710	3	13	9	N	12					191
*10	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1711	3	6	9	N	5					196

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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
10	0	N	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

*02	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					1
*03	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					1
*04	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					1
*05	651	N	559	-0-	-92	-0-	559	2			N	-0-					1
*06	600	N	384	-0-	-216	-0-	384	2			N	-0-					1
*07	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					1
*08	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					1
*09	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					1
*10	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			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
*02	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			N	-0-					-0-
*03	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2			N	-0-					-0-
*04	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			N	-0-					-0-
*05	1519	N	1289	-0-	-230	-0-	1289	2			N	-0-					-0-
*06	1380	N	1035	-0-	-345	-0-	1035	2			N	-0-					-0-
*07	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2			N	-0-					-0-
*08	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	2			N	-0-					-0-
*09	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	2			N	-0-					-0-
*10	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2			N	-0-					-0-

READ RANCH (STRAWN) 75029 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
PRIMAL ENERGY CORPORATION 677741
READ 1 WELL #: 1 RRCID -> 157003 COMPL. DATE 12/21/1995 TOTAL DEPTH 9317 PERF. 9012 - 9122

05	899	N	865	-0-	-34	-0-	91	1	774	2	N	-0-					-0-
06	870	N	813	-0-	-57	-0-	89	1	724	2	N	-0-					-0-
07	899	N	870	-0-	-29	-0-	92	1	778	2	N	-0-					-0-
08	868	N	857	-0-	-11	-0-	91	1	766	2	N	-0-					-0-
09	820	N	820	-0-	-0-	-0-	87	1	733	2	N	-0-					-0-
10	868	N	844	-0-	-24	-0-	91	1	753	2	N	-0-					-0-

READ 6 WELL #: 1 RRCID -> 158256 COMPL. DATE 03/02/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9027 - 9209

05	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	132	1	1120	2	N	-0-					-0-
06	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	130	1	1059	2	N	-0-					-0-
07	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	133	1	1115	2	N	-0-					-0-
08	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	133	1	1120	2	N	-0-					-0-
09	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	129	1	1086	2	N	-0-					-0-
*10	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	135	1	1115	2	N	-0-					-0-

READ 1 WELL #: 3 RRCID -> 173591 COMPL. DATE 06/18/1999 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 9080 - 9108

05	1209	N	1099	-0-	-110	-0-	115	1	984	2	N	-0-					-0-
06	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	117	1	952	2	N	-0-					-0-
07	1147	N	1085	-0-	-62	-0-	115	1	970	2	N	-0-					-0-
08	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	116	1	974	2	N	-0-					-0-
09	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	115	1	963	2	N	15	15	8			-0-
							17	9									
10	1085	N	1073	-0-	-12	-0-	116	1	957	2	N	-0-					-0-

READ 1 WELL #: 4 RRCID -> 174961 COMPL. DATE 10/13/1999 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9090 - 9196

05	997	N	997	-0-	-0-	-0-	104	1	893	2	N	-0-					-0-
06	960	N	938	-0-	-22	-0-	103	1	835	2	N	-0-					-0-
07	992	N	985	-0-	-7	-0-	105	1	880	2	N	-0-					-0-
08	992	N	988	-0-	-4	-0-	105	1	883	2	N	-0-					-0-
09	988	N	988	-0-	-0-	-0-	105	1	883	2	N	-0-					-0-
10	992	N	973	-0-	-19	-0-	105	1	868	2	N	-0-					-0-

READ 4 WELL #: 1 RRCID -> 180103 COMPL. DATE 11/29/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9180 - 9327

05	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	118	1	1007	2	N	-0-					18
06	1080	N	1059	-0-	-21	-0-	116	1	943	2	N	-0-					18
07	1116	N	1111	-0-	-5	-0-	118	1	993	2	N	-0-					18
08	1116	N	1108	-0-	-8	-0-	118	1	990	2	N	-0-					18
09	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	113	1	948	2	N	-0-					18
10	1116	N	1092	-0-	-24	-0-	118	1	974	2	N	-0-					18

READ RANCH (STRAWN) //CONT.// 75029 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
PRIMAL ENERGY CORPORATION //CONT.// 677741
READ 3 WELL #: 1 RRCID -> 184165 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 9631 PERF. 9190 - 9278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	558	N	552	-0-	-6	-0-	58	1	494	2	N	-0-					-0-
06	540	N	519	-0-	-21	-0-	57	1	462	2	N	-0-					-0-
07	558	N	539	-0-	-19	-0-	57	1	482	2	N	-0-					-0-
08	558	N	542	-0-	-16	-0-	58	1	484	2	N	-0-					-0-
09	518	N	518	-0-	-0-	-0-	55	1	463	2	N	-0-					-0-
10	527	N	517	-0-	-10	-0-	56	1	461	2	N	-0-					-0-

STANOLIND PRODUCTION LLC 813985
READ "2" WELL #: 1 RRCID -> 208189 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9084 - 9318

05	295	N	295	-0-	-0-	-0-	17	1	278	3	N	-0-					-0-
06	300	N	290	-0-	-10	-0-	17	1	273	3	N	-0-					-0-
07	310	N	278	-0-	-32	-0-	16	1	262	3	N	-0-					-0-
08	324	N	324	-0-	-0-	-0-	19	1	305	3	N	-0-					-0-
09	300	N	188	-0-	-112	-0-	11	1	177	3	N	-0-					-0-
*10	302	N	302	-0-	-0-	-0-	17	1	285	3	N	-0-					-0-

REAGAN (11,500) 75035 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REAGAN
ENERGEN RESOURCES CORPORATION 252002
BRANCH WELL #: 1 RRCID -> 095641 COMPL. DATE 09/20/1981 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11538 - 11554

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REBECCA (HARKEY) 75117 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SCHLEICHER
CARAWAY OPERATING CO. 130690
REICHERT 36 WELL #: 1 RRCID -> 185175 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 6247 PERF. 5235 - 5240

05	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					25
06	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					25
07	217	N	125	-0-	-92	-0-	125	3			N	-0-					25
08	186	N	91	-0-	-95	-0-	91	3			N	-0-					25
*09	180	N	44	-0-	-136	-0-	44	3			N	-0-					25
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					25

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

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RED FLAT, E. (GARDNER) 75257 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUNNELS
CHISHOLM OPERATING, INC. 149454
THORPE WELL #: RRCID -> 249943 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4116 - 4120

05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/01/2016

RED HOUSE (STRAWN) 75298 700 ASSOCIATED 49B CNTY: REAGAN
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
SAM WELL #: 108 RRCID -> 128313 COMPL. DATE 08/06/1988 TOTAL DEPTH 11005 PERF. 9810 - 9820

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

SABLE PERMIAN RESOURCES LAND,LLC 742252
HUGHES "A" WELL #: 4 RRCID -> 147118 COMPL. DATE 04/09/1986 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 9368 - 9392

05	DLQ G-10	289	-0-	289	644	268	2	21	9	Y	19					43
06	797 R	153	-0-	-644	-0-	139	2	14	9	Y	13	41	1			15
07	50 R	50	-0-	-0-	-0-	29	2	21	9	Y	19					34
08	372 #	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					34
09	360 #	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					34
10	279 #	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					34

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

05	558 #	544	-0-	-14	-0-	544	3	N	-0-			-0-
06	570 #	503	-0-	-67	-0-	503	3	N	-0-			-0-
07	589 #	503	-0-	-86	-0-	503	3	N	-0-			-0-
08	589 #	523	-0-	-66	-0-	523	3	N	-0-			-0-
09	540 #	486	-0-	-54	-0-	486	3	N	-0-			-0-
10	558 #	496	-0-	-62	-0-	496	3	N	-0-			-0-

ROACH (FUSSELMAN) 77099 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REAGAN
APACHE CORPORATION 027200
TURNER WELL #: 1 RRCID -> 186684 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 11768 PERF.11443 - 14005

05	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	3	N	-0-			45
06	1440 N	1370	-0-	-70	-0-	1370	3	N	-0-			45
07	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	3	N	-0-			45
08	1488 N	1467	-0-	-21	-0-	1467	3	N	-0-			45
09	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	3	N	-0-			45
10	1488 N	1412	-0-	-76	-0-	1412	3	N	-0-			45

ROBLE GRANDE (STRAWN\WOODFORD) 77456 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REAGAN
PARSLEY ENERGY OPERATIONS, LLC 642652
ARNETT 44 WELL #: 3 RRCID -> 265893 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 10869 PERF.10615 - 10615

05	1767 N	1270	-0-	-497	-0-	1270	3	N	-0-			8
06	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	3	N	-0-			8
07	1519 N	1359	-0-	-160	-0-	1359	3	N	-0-			8
08	1271 N	1129	-0-	-142	-0-	1129	3	N	-0-			8
09	1320 N	1112	-0-	-208	-0-	1112	3	N	-0-			8
10	1364 N	571	-0-	-793	-0-	571	3	N	-0-			8

ROCK PEN (CANYON) 77622 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: IRION
MUNSON OPERATING, INC. 593193
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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
05	3007	N	2753	-0-	-254	-0-	2736	2	17	9	Y	15					216
06	2820	N	2603	-0-	-217	-0-	2593	2	10	9	Y	9					225
07	2902	N	2902	-0-	-0-	-0-	2902	2			Y	-0-					225
08	2909	N	2909	-0-	-0-	-0-	2909	2			Y	-0-	206	1			19
*09	2761	N	2761	-0-	-0-	-0-	2751	2	10	9	Y	9					28
10	2914	N	NO RPT	-0-	-2914	-0-					Y	NO RPT					28

RONNY (GOEN) 78115 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CONCHO
W.R. GUFFEY LLC 887901
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
05	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	2			N	-0-					-0-
06	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	2			N	-0-					-0-
07	1643	N	1513	-0-	-130	-0-	1513	2			N	-0-					-0-
08	2046	N	299	-0-	-1747	-0-	299	2			N	-0-					-0-
*09	1950	N	1927	-0-	-23	-0-	1927	2			N	-0-					-0-
*10	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	2181	2			N	-0-					-0-

ROWENA (JENNINGS) 78715 830 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUNNELS
J V A OPERATING COMPANY, INC. 427911
LANGE WELL #: 1 RRCID -> 271181 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 4735 PERF. 3947 - 4358

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

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2434 N	2434	-0-	-0-	-0-	2434	2		N	-0-			96
06	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	2		N	-0-			96
07	2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	2		N	-0-			96
08	2449 N	1538	-0-	-911	-0-	1538	2		N	-0-			96
09	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	2		N	-0-			96
*10	2567 N	2567	-0-	-0-	-0-	2567	2		N	-0-			96

FOX, SALLIE "C" WELL #: 1 RRCID -> 092165 COMPL. DATE 09/01/1980 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 8194 - 8371

05	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	2		N	-0-			269
06	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	2		N	-0-			269
07	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	2		N	-0-			269
08	403 N	230	-0-	-173	-0-	230	2		N	-0-			269
09	270 N	241	-0-	-29	-0-	241	2		N	-0-			269
10	310 N	301	-0-	-9	-0-	301	2		N	-0-			269

SAN SABA (CAMAR) 80386 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SCHLEICHER
RUWCO OIL AND GAS CORP. 739825
POWELL WELL #: 3 RRCID -> 214698 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4227 - 4250

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

05	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2		N	-0-			97
06	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	2		N	-0-			97
07	279 N	218	-0-	-61	-0-	218	2		N	-0-			97
08	279 N	217	-0-	-62	-0-	217	2		N	-0-			97
09	270 N	223	-0-	-47	-0-	223	2		N	-0-			97
10	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-				N	NO RPT			97

ANDERSON ENERGY CORPORATION 022435
CAUTHORN, DAN A. -C- WELL #: 1 RRCID -> 064600 COMPL. DATE 12/03/1975 TOTAL DEPTH 8257 PERF. N/A

05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-			-0-
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-				N	-0-			-0-
07	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	2		N	-0-			-0-
08	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	2		N	-0-			-0-
09	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	2		N	-0-			-0-
10	341 N	333	-0-	-8	-0-	333	2		N	-0-			-0-

CAUTHORN, ADA "5" WELL #: 1 RRCID -> 087054 COMPL. DATE 03/13/1980 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 4787 - 4796

05	899 N	-0-	-0-	-899	-0-				N	-0-			-0-
06	870 N	-0-	-0-	-870	-0-				N	-0-			-0-
07	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2		N	-0-			-0-
08	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2		N	-0-			-0-
09	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2		N	-0-			-0-
10	1116 N	1107	-0-	-9	-0-	1107	2		N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ANDERSON ENERGY CORPORATION //CONT.// 022435
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
05	403 N	-0-	-0-	-403	-0-				N	-0-			-0-
06	390 N	-0-	-0-	-390	-0-				N	-0-			-0-
07	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2		N	-0-			-0-
08	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704	2		N	-0-			-0-
09	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	2		N	-0-			-0-
*10	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	2		N	-0-			-0-

CAUTHORN, ADA "5" WELL #: 2 RRCID -> 089784 COMPL. DATE 09/17/1980 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6748 - 6764

05	465 N	-0-	-0-	-465	-0-				N	-0-			-0-
06	450 N	-0-	-0-	-450	-0-				N	-0-			-0-
07	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	2		N	-0-			-0-
08	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	2		N	-0-			-0-
09	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	2		N	-0-			-0-
*10	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	2		N	-0-			-0-

APACHE CORPORATION 027200
MAYER WELL #: 2A RRCID -> 202855 COMPL. DATE 01/08/2004 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 6942 - 7023

05	527 N	467	-0-	-60	-0-	467	3		N	-0-			-0-
06	480 N	446	-0-	-34	-0-	446	3		N	-0-			-0-
07	527 N	439	-0-	-88	-0-	439	3		N	-0-			-0-
08	465 N	378	-0-	-87	-0-	378	3		N	-0-			-0-
09	450 N	286	-0-	-164	-0-	286	3		N	-0-			-0-
10	434 N	299	-0-	-135	-0-	299	3		N	-0-			-0-

MAYER WELL #: 1A RRCID -> 202857 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 8062 PERF. 6849 - 6972

05	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3		N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MAYER WELL #: 3A RRCID -> 202859 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 8148 PERF. 7078 - 7114

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

APPROACH OPERATING LLC 028625
ROUSSELOT "A" WELL #: 2 RRCID -> 087213 COMPL. DATE 03/14/1980 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 7459 - 7508

05	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	3		Y	-0-			-0-
06	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	3		Y	-0-			-0-
07	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721	3		Y	-0-			-0-
08	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	3		Y	-0-			-0-
*09	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694	3		Y	-0-			-0-
*10	808 N	808	-0-	-0-	-0-	808	3		Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
BRP ENERGY, LLC 041519

CAUTHORN, ADAH WELL #: 3 RRCID -> 053860 COMPL. DATE 09/20/1972 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
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
06	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-					-0-
07	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-					-0-
08	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			N	-0-					-0-
*09	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			N	-0-					-0-
10	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON, SAM WELL #: 1 RRCID -> 053861 COMPL. DATE 08/13/1972 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
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
08	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
09	90	N	55	-0-	-35	-0-	55	2			N	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

CAUTHORN, ADAH WELL #: 5 RRCID -> 056781 COMPL. DATE 08/24/1973 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
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
07	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
08	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
09	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON -72- WELL #: 1 RRCID -> 064423 COMPL. DATE 10/25/1974 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
05	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					-0-
06	750	N	316	-0-	-434	-0-	316	2			Y	-0-					-0-
07	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			Y	-0-					-0-
08	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			Y	-0-					-0-
*09	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			Y	-0-					-0-
10	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					-0-
06	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					-0-
07	620	N	390	-0-	-230	-0-	390	2			N	-0-					-0-
08	589	N	374	-0-	-215	-0-	374	2			N	-0-					-0-
09	420	N	158	-0-	-262	-0-	158	2			N	-0-					-0-
10	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
06	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			Y	-0-					-0-
07	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			Y	-0-					-0-
08	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			Y	-0-					-0-
09	360	N	238	-0-	-122	-0-	238	2			Y	-0-					-0-
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-

GROVER-CAUTHORN WELL #: 2075 RRCID -> 118028 COMPL. DATE 08/31/1985 TOTAL DEPTH 5506 PERF. 5100 - 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
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
06	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			Y	-0-					-0-
07	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			Y	-0-					-0-
08	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			Y	-0-					-0-
09	240	N	140	-0-	-100	-0-	140	2			Y	-0-					-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
BRP ENERGY, LLC //CONT.// 041519
ALLISON 72 WELL #: 2 RRCID -> 123810 COMPL. DATE 03/12/1987 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5134 - 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
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			Y	-0-					-0-
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
08	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			Y	-0-					-0-
*09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALLISON 72 WELL #: 3 RRCID -> 123838 COMPL. DATE 03/13/1987 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5081 - 5135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
06	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			Y	-0-					-0-
07	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	-0-					-0-
08	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			Y	-0-					-0-
09	390	N	124	-0-	-266	-0-	124	2			Y	-0-					-0-
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALLISON 72 WELL #: 5 RRCID -> 125855 COMPL. DATE 10/25/1987 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5000 - 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
05	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-
06	600	N	589	-0-	-11	-0-	589	2			Y	-0-					-0-
07	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			Y	-0-					-0-
08	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			Y	-0-					-0-
09	570	N	303	-0-	-267	-0-	303	2			Y	-0-					-0-
10	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					-0-

CAUTHORN, ADAH WELL #: 1083 RRCID -> 128670 COMPL. DATE 09/28/1988 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5236 - 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
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
06	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			Y	-0-					-0-
07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			Y	-0-					-0-
08	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			Y	-0-					-0-
*09	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			Y	-0-					-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

BOB HUGHES OIL COMPANY, LLC 078050
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
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					3
06	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					3
07	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					3
08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					3
*09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					3
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

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
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					51
06	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					51
07	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					51
08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					51
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
BOB HUGHES OIL COMPANY, LLC //CONT.// 078050

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
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					36
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					36
07	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					36
08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					36
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36

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
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					132
06	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					132
07	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					132
08	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					132
*09	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					132
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132

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
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	120	N	11	-0-	-109	-0-	11	2			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					7
06	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					7
07	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					7
08	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					7
*09	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					7
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

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
05	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
07	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			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-

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
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
07	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			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-

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
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					126
06	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					126
07	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					126
08	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					126
*09	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					126
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					126

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
BOB HUGHES OIL COMPANY, LLC //CONT.// 078050

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
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					43
06	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					43
07	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					43
08	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					43
*09	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					43
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

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
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
06	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
07	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
08	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
*09	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
10	0	N	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
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
*09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
05	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
06	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
07	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
08	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
*09	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					-0-
10	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
05	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
06	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-
07	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-
08	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
*09	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
10	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
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
07	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
08	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
*09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
05	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
07	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
08	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
*09	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
BOB HUGHES OIL COMPANY, LLC //CONT.// 078050
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
05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
06	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
07	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
08	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
*09	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
10	0	N	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
08	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
*09	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COCKRELL PRODUCTION CO., INC. 164305
BERGER 1 WELL #: 1 RRCID -> 065140 COMPL. DATE 10/31/1975 TOTAL DEPTH 6374 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					191
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					191
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					191
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					191
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					191
*10	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					191

CYCLONE EXPLORATION, INC. 195844
FIELDS, JOHN D. WELL #: 1048 RRCID -> 099664 COMPL. DATE 04/29/1982 TOTAL DEPTH 5901 PERF. 5686 - 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
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					102
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					102
07	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					102
08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					102
09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					102
*10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					102

FIELDS, JOHN D. WELL #: 3048 RRCID -> 104646 COMPL. DATE 02/24/1983 TOTAL DEPTH 5656 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					145
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					145
07	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					145
08	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					145
09	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					145
*10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					145

FIELDS, JOHN D. "B" WELL #: 3060 RRCID -> 105471 COMPL. DATE 05/03/1983 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5060 - 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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
CYCLONE EXPLORATION, INC. //CONT.// 195844
FIELDS, JOHN D. "B" WELL #: 4060 RRCID -> 107715 COMPL. DATE 10/11/1983 TOTAL DEPTH 5269 PERF. 5101 - 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
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					200
06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					200
07	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					200
08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					200
09	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					200
*10	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					200

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
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
06	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					-0-
07	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-
08	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-
09	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					-0-
*10	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					-0-

VALLIANT, LEE ROY WELL #: 1 RRCID -> 115630 COMPL. DATE 03/14/1985 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 7345 - 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FIELDS, JOHN D. WELL #: 5048 RRCID -> 185438 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 5905 PERF. 5258 - 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
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
07	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
09	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-					-0-
10	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
06	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
07	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
08	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
09	60	N	33	-0-	-27	-0-	33	2			N	-0-					-0-
10	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-					-0-

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
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
05	124	N	101	-0-	-23	-0-	11	1	90	3	Y	-0-					1
06	90	N	87	-0-	-3	-0-	10	1	77	3	Y	-0-					1
07	93	N	79	-0-	-14	-0-	8	1	71	3	Y	-0-					1
08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	10	1	90	3	Y	-0-					1
09	90	N	75	-0-	-15	-0-	7	1	68	3	Y	-0-					1
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	1	-0-	1	1	1	3			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	1	-0-	1	2	1	3			N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	2	-0-	2	4	2	3			N	-0-					-0-
*09	5	X	1	-0-	-4	-0-	1	3			N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER, E. S. TRUSTEE NCT-1 WELL #: 1 RRCID -> 034968 COMPL. DATE 12/21/1964 TOTAL DEPTH 8700 PERF. N/A

05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	3	N	-0-					-0-
06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	3	N	-0-					-0-
07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	3	N	-0-					-0-
08	38	N	38	-0-	-0-	-0-	5	1	33	3	N	-0-					-0-
*09	40	N	40	-0-	-0-	-0-	5	1	35	3	N	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

COLLIER, SHIRLEY WELL #: 1 RRCID -> 047397 COMPL. DATE 03/18/1969 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5077 - 5133

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUNBAR, NED WELL #: 3 RRCID -> 051689 COMPL. DATE 11/07/1971 TOTAL DEPTH 5992 PERF. N/A

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUNBAR, NED WELL #: 2 RRCID -> 051822 COMPL. DATE 09/10/1971 TOTAL DEPTH 6250 PERF. N/A

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VANDERSTUCKEN 69 WELL #: 2 RRCID -> 052281 COMPL. DATE 04/06/1972 TOTAL DEPTH 5622 PERF. N/A

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
07	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FIELDS 23 WELL #: 1 RRCID -> 052339 COMPL. DATE 09/27/1971 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

SHURLEY WELL #: 3 RRCID -> 052491 COMPL. DATE 04/25/1972 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
05	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					-0-
06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
07	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-					-0-
08	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-					-0-
09	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	3			N	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY WELL #: 5 RRCID -> 052492 COMPL. DATE 04/24/1972 TOTAL DEPTH 6373 PERF. N/A

05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-					-0-
06	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	3			Y	-0-					-0-
07	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	3			Y	-0-					-0-
08	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	3			Y	-0-					-0-
*09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHURLEY WELL #: 6 RRCID -> 052726 COMPL. DATE 03/31/1990 TOTAL DEPTH 6199 PERF. 5083 - 5813

05	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	3			N	-0-					-0-
06	120	N	101	-0-	-19	-0-	101	3			N	-0-					-0-
07	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	3			N	-0-					-0-
08	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	3			N	-0-					-0-
*09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

FAWCETT 130 WELL #: 1 RRCID -> 052953 COMPL. DATE 05/24/1971 TOTAL DEPTH 7430 PERF. N/A

05	341	N	185	-0-	-156	-0-	9	1	176	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	330	N	221	-0-	-109	-0-	11	1	210	3	Y	-0-					-0-
07	279	N	229	-0-	-50	-0-	11	1	218	3	Y	-0-					-0-
08	320	N	320	-0-	-0-	-0-	17	1	303	3	Y	-0-					-0-
*09	284	N	284	-0-	-0-	-0-	15	1	269	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

FIELDS 15 WELL #: 1 RRCID -> 052955 COMPL. DATE 07/30/1971 TOTAL DEPTH 5860 PERF. N/A

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES 120 WELL #: 1 RRCID -> 052959 COMPL. DATE 05/22/1971 TOTAL DEPTH 6239 PERF. N/A

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REED 100 WELL #: 1 RRCID -> 052964 COMPL. DATE 07/01/1971 TOTAL DEPTH 6220 PERF. N/A

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

REED 101 WELL #: 1 RRCID -> 052965 COMPL. DATE 04/25/1970 TOTAL DEPTH 6144 PERF. N/A

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

REED 116 WELL #: 1 RRCID -> 052966 COMPL. DATE 06/28/1971 TOTAL DEPTH 6480 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	8	1	89	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	8	1	82	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	92	-0-	-1	-0-	9	1	83	3	Y	-0-					-0-
08	93	N	89	-0-	-4	-0-	9	1	80	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	75	-0-	-15	-0-	8	1	67	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					2
*09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					2
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

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
05	465	N	444	-0-	-21	-0-	55	1	389	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	427	N	427	-0-	-0-	-0-	50	1	377	3	Y	-0-					-0-
07	434	N	390	-0-	-44	-0-	49	1	341	3	Y	-0-					-0-
08	434	N	385	-0-	-49	-0-	50	1	335	3	Y	-0-					-0-
09	420	N	404	-0-	-16	-0-	93	1	311	3	Y	-0-					-0-
10	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
05	124	N	112	-0-	-12	-0-	14	1	98	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	111	-0-	-9	-0-	13	1	98	3	Y	-0-					-0-
07	110	N	110	-0-	-0-	-0-	14	1	96	3	Y	-0-					-0-
08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	14	1	91	3	Y	-0-					-0-
*09	112	N	112	-0-	-0-	-0-	26	1	86	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

FIELDS 21 WELL #: 1 RRCID -> 052982 COMPL. DATE 02/20/1972 TOTAL DEPTH 5870 PERF. N/A

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY 99 WELL #: 1 RRCID -> 052987 COMPL. DATE 05/15/1970 TOTAL DEPTH 6313 PERF. N/A

05	279	N	262	-0-	-17	-0-	19	1	243	3	N	-0-					-0-
06	270	N	255	-0-	-15	-0-	25	1	230	3	N	-0-					-0-
07	279	N	240	-0-	-39	-0-	29	1	211	3	N	-0-					-0-
08	279	N	279	-0-	-0-	-0-	18	1	261	3	N	-0-					-0-
09	270	N	264	-0-	-6	-0-	19	1	245	3	N	-0-					-0-
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD 40 WELL #: 1 RRCID -> 052998 COMPL. DATE 05/28/1972 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	57	3	Y	-0-					10
06	60	N	57	-0-	-3	-0-	5	1	52	3	Y	-0-	1	1			9
07	62	N	57	-0-	-5	-0-	5	1	52	3	Y	-0-					9
08	62	N	55	-0-	-7	-0-	5	1	50	3	Y	-0-					9
09	60	N	51	-0-	-9	-0-	5	1	46	3	Y	-0-					9
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					9

-8- FRIESS WELL #: 1 T RRCID -> 053070 COMPL. DATE 12/30/1971 TOTAL DEPTH 5460 PERF. N/A

05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VANDERSTUCKEN 45 WELL #: 1 RRCID -> 053073 COMPL. DATE 11/30/1971 TOTAL DEPTH 5845 PERF. 0 - 5654

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FIELDS 20 WELL #: 1 RRCID -> 053078 COMPL. DATE 12/25/1971 TOTAL DEPTH 5900 PERF. N/A

05	434	N	400	-0-	-34	-0-	58	1	342	3	N	-0-					3
06	450	N	406	-0-	-44	-0-	65	1	341	3	N	-0-					3
07	415	N	415	-0-	-0-	-0-	55	1	360	3	N	-0-					3
08	417	N	417	-0-	-0-	-0-	53	1	364	3	N	-0-					3
*09	445	N	445	-0-	-0-	-0-	103	1	342	3	N	-0-					3
10	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					3

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	155 N	140	-0-	-15	-0-	12	1	128	3	Y	-0-					1
06	143 N	143	-0-	-0-	-0-	14	1	129	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	138 N	138	-0-	-0-	-0-	14	1	124	3	Y	-0-					-0-
08	155 N	132	-0-	-23	-0-	12	1	120	3	Y	-0-					-0-
*09	162 N	162	-0-	-0-	-0-	15	1	146	3	Y	1					1
						1	9									
10	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					1

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
05	310 N	305	-0-	-5	-0-	15	1	290	3	Y	-0-					-0-
06	300 N	285	-0-	-15	-0-	14	1	271	3	Y	-0-					-0-
07	295 N	295	-0-	-0-	-0-	15	1	280	3	Y	-0-					-0-
08	293 N	293	-0-	-0-	-0-	15	1	278	3	Y	-0-					-0-
*09	287 N	287	-0-	-0-	-0-	15	1	272	3	Y	-0-					-0-
10	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-

PFLUGER 86 WELL #: 1 RRCID -> 053913 COMPL. DATE 12/23/1999 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5744 - 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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCMILLAN, W. B. WELL #: 1 RRCID -> 053915 COMPL. DATE 10/09/1972 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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FIELDS 16 WELL #: 2 RRCID -> 054211 COMPL. DATE 12/12/1972 TOTAL DEPTH 5875 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

PFLUGER 104 WELL #: 1 RRCID -> 054213 COMPL. DATE 09/10/1972 TOTAL DEPTH 7570 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	3	Y	-0-					-0-
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	3	Y	-0-					-0-
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	Y	-0-					-0-
08	42	N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	3	Y	-0-					-0-
*09	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	Y	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

PFLUGER 110 WELL #: 1 RRCID -> 054551 COMPL. DATE 02/18/1973 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
05	577	N	577	-0-	-0-	-0-	39	1	538	3	Y	-0-					-0-
06	573	N	573	-0-	-0-	-0-	45	1	528	3	Y	-0-					-0-
07	589	N	577	-0-	-12	-0-	42	1	535	3	Y	-0-					-0-
08	600	N	600	-0-	-0-	-0-	41	1	559	3	Y	-0-					-0-
09	570	N	505	-0-	-65	-0-	47	1	458	3	Y	-0-					-0-
10	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					-0-

PFLUGER 110 WELL #: 2 RRCID -> 054552 COMPL. DATE 01/31/1973 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
05	140	N	140	-0-	-0-	-0-	9	1	131	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	102	-0-	-18	-0-	8	1	94	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	114	-0-	-10	-0-	8	1	106	3	Y	-0-					-0-
08	155	N	110	-0-	-45	-0-	8	1	102	3	Y	-0-					-0-
*09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	10	1	93	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	192	N	192	-0-	-0-	-0-	24	1	168	3	N	-0-					-0-
06	180	N	178	-0-	-2	-0-	21	1	157	3	N	-0-					-0-
07	186	N	113	-0-	-73	-0-	14	1	99	3	N	-0-					-0-
08	186	N	4	-0-	-182	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
09	180	N	118	-0-	-62	-0-	27	1	91	3	N	-0-					-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
09	9	N	8	-0-	-1	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
10	9	N	NO RPT	-0-	-9	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
05	598	N	598	-0-	-0-	-0-	141	1	450	3	N	6	15	1			5
							7	9									
06	570	N	506	-0-	-64	-0-	124	1	368	3	N	13					18
							14	9									
07	558	N	466	-0-	-92	-0-	125	1	337	3	N	4	15	1	1	8	6
							4	9									
08	589	N	510	-0-	-79	-0-	133	1	373	3	N	4	1	8			9
							4	9									
09	510	N	504	-0-	-6	-0-	173	1	330	3	N	1	7	1			3
							1	9									
10	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					3

VANDERSTUCKEN 71 WELL #: 2 RRCID -> 054636 COMPL. DATE 12/09/1972 TOTAL DEPTH 6050 PERF. N/A

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VANDERSTUCKEN 72 WELL #: 2 RRCID -> 054637 COMPL. DATE 12/26/1972 TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A

05	279	N	258	-0-	-21	-0-	32	1	226	3	N	-0-					-0-
06	270	N	260	-0-	-10	-0-	31	1	229	3	N	-0-					-0-
07	279	N	257	-0-	-22	-0-	32	1	225	3	N	-0-					-0-
08	251	N	251	-0-	-0-	-0-	32	1	219	3	N	-0-					-0-
09	270	N	269	-0-	-1	-0-	62	1	207	3	N	-0-					-0-
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY WELL #: 7 RRCID -> 055030 COMPL. DATE 03/17/1973 TOTAL DEPTH 6619 PERF. N/A

05	217	N	212	-0-	-5	-0-	212	3			N	-0-					-0-
06	210	N	203	-0-	-7	-0-	203	3			N	-0-					-0-
07	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	3			N	-0-					-0-
08	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	3			N	-0-					-0-
09	210	N	191	-0-	-19	-0-	191	3			N	-0-					-0-
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY WELL #: 8 RRCID -> 055031 COMPL. DATE 03/30/1973 TOTAL DEPTH 6195 PERF. N/A

05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
06	120	N	118	-0-	-2	-0-	118	3			N	-0-					-0-
07	124	N	83	-0-	-41	-0-	83	3			N	-0-					-0-
08	124	N	47	-0-	-77	-0-	47	3			N	-0-					-0-
09	120	N	35	-0-	-85	-0-	35	3			N	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY WELL #: 9 RRCID -> 055032 COMPL. DATE 03/30/1973 TOTAL DEPTH 6250 PERF. N/A

05	279	N	264	-0-	-15	-0-	264	3			N	-0-					-0-
06	270	N	213	-0-	-57	-0-	213	3			N	-0-					-0-
07	279	N	234	-0-	-45	-0-	234	3			N	-0-					-0-
08	279	N	231	-0-	-48	-0-	231	3			N	-0-					-0-
*09	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
05	221	N	221	-0-	-0-	-0-	25	1	196	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	234	-0-	-6	-0-	22	1	212	3	Y	-0-					-0-
07	248	N	236	-0-	-12	-0-	21	1	215	3	Y	-0-					-0-
08	225	N	225	-0-	-0-	-0-	20	1	205	3	Y	-0-					-0-
*09	242	N	242	-0-	-0-	-0-	22	1	220	3	Y	-0-					-0-
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	124	N	115	-0-	-9	-0-	8	1	107	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	112	-0-	-8	-0-	9	1	103	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	114	-0-	-10	-0-	8	1	106	3	Y	-0-					-0-
08	124	N	113	-0-	-11	-0-	8	1	105	3	Y	-0-					-0-
09	120	N	108	-0-	-12	-0-	10	1	98	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORRISS 63 WELL #: 2 RRCID -> 055165 COMPL. DATE 04/22/1973 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 0 - 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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VANDERSTUCKEN 51 WELL #: 2 RRCID -> 055170 COMPL. DATE 04/08/1973 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
05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	12	1	82	3	Y	-0-					-0-
06	109	N	109	-0-	-0-	-0-	13	1	96	3	Y	-0-					-0-
07	104	N	104	-0-	-0-	-0-	13	1	91	3	Y	-0-					-0-
08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	13	1	90	3	Y	-0-					-0-
*09	111	N	111	-0-	-0-	-0-	25	1	86	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

VANDERSTUCKEN 52 WELL #: 2 RRCID -> 055171 COMPL. DATE 04/15/1973 TOTAL DEPTH 5964 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	89	-0-	-4	-0-	11	1	78	3	Y	-0-					-0-
06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	11	1	84	3	Y	-0-					-0-
07	97	N	97	-0-	-0-	-0-	12	1	85	3	Y	-0-					-0-
08	93	N	49	-0-	-44	-0-	6	1	43	3	Y	-0-					-0-
*09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	23	1	77	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

REED 116 WELL #: 2 RRCID -> 055203 COMPL. DATE 05/13/1973 TOTAL DEPTH 6304 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	78	N	78	-0-	-0-	-0-	6	1	72	3	Y	-0-					-0-
06	79	N	79	-0-	-0-	-0-	7	1	72	3	Y	-0-					-0-
07	79	N	79	-0-	-0-	-0-	8	1	71	3	Y	-0-					-0-
08	79	N	79	-0-	-0-	-0-	8	1	71	3	Y	-0-					-0-
*09	73	N	73	-0-	-0-	-0-	7	1	66	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MITTEL, BEN WELL #: 3 RRCID -> 055275 COMPL. DATE 12/27/1972 TOTAL DEPTH 7154 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	3			N	-0-					-0-
06	120	N	68	-0-	-52	-0-	68	3			N	-0-					-0-
07	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	3			N	-0-					-0-
08	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	3			N	-0-					-0-
*09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY WELL #: 10 RRCID -> 055452 COMPL. DATE 05/20/1973 TOTAL DEPTH 6218 PERF. N/A

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "C" WELL #: 1 RRCID -> 055764 COMPL. DATE 06/08/1973 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	6	1	60	3	N	-0-	1	1			1
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	6	1	57	3	N	1					2
							1	9									
07	66	N	66	-0-	-0-	-0-	7	1	59	3	N	-0-	1	1			1
08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	10	1	55	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*09	64	N	64	-0-	-0-	-0-	7	1	56	3	N	1	1	1			1
							1	9									
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					1

SHURLEY 36 WELL #: 1 RRCID -> 055890 COMPL. DATE 07/16/1973 TOTAL DEPTH 6830 PERF. N/A

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHURLEY 95 WELL #: 2 RRCID -> 055891 COMPL. DATE 07/31/1973 TOTAL DEPTH 6260 PERF. N/A

05	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
06	24	N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	3	N	-0-					-0-
07	25	N	25	-0-	-0-	-0-	3	1	22	3	N	-0-					-0-
08	31	N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	3	N	-0-					-0-
09	30	N	24	-0-	-6	-0-	2	1	22	3	N	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 0931S RRCID -> 055892 COMPL. DATE 07/22/1973 TOTAL DEPTH 6012 PERF. N/A

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

CUSENBARY 36 WELL #: 4 RRCID -> 056086 COMPL. DATE 08/12/1973 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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUSENBARY 59 WELL #: 1 RRCID -> 056313 COMPL. DATE 06/29/1973 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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ESPY "A" WELL #: 1 RRCID -> 056315 COMPL. DATE 04/17/1973 TOTAL DEPTH 5730 PERF. 5047 - 5367

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	542 N	542	-0-	-0-	-0-	74	1	468	3	Y	-0-					-0-
06	502 N	502	-0-	-0-	-0-	64	1	438	3	Y	-0-					-0-
07	502 N	502	-0-	-0-	-0-	68	1	431	3	Y	3					3
						3	9									
08	527 N	509	-0-	-18	-0-	69	1	423	3	Y	15					18
						17	9									
09	510 N	82	-0-	-428	-0-	13	1	69	3	Y	-0-					18
10	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					18

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
05	442 N	442	-0-	-0-	-0-	60	1	382	3	Y	-0-					-0-
06	420 N	420	-0-	-0-	-0-	54	1	366	3	Y	-0-					-0-
07	402 N	402	-0-	-0-	-0-	55	1	347	3	Y	-0-					-0-
08	434 N	395	-0-	-39	-0-	55	1	340	3	Y	-0-					-0-
09	420 N	382	-0-	-38	-0-	60	1	322	3	Y	-0-					-0-
10	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					-0-

CUSENBARY 71 WELL #: 7 RRCID -> 056317 COMPL. DATE 09/04/1973 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
05	496 N	438	-0-	-58	-0-	438	3			Y	-0-					3
06	510 N	494	-0-	-16	-0-	494	3			Y	-0-					3
07	465 N	464	-0-	-1	-0-	464	3			Y	-0-					3
08	434 N	32	-0-	-402	-0-	32	3			Y	-0-					3
09	480 N	25	-0-	-455	-0-	25	3			Y	-0-					3
10	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					3

MAYER 37 WELL #: 1 RRCID -> 056453 COMPL. DATE 09/18/1973 TOTAL DEPTH 7569 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12 X	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

CUSENBARY 36 WELL #: 6 RRCID -> 056455 COMPL. DATE 08/28/1973 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
05	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
06	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CUSENBARY WELL #: 8 RRCID -> 056456 COMPL. DATE 09/25/1973 TOTAL DEPTH 6502 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			Y	-0-					1
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					1
07	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			Y	-0-					1
08	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	3			Y	-0-					1
09	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					1
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					1

GLASSCOCK, H. E. ETAL WELL #: 1 RRCID -> 056579 COMPL. DATE 06/20/1973 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
05	368	N	368	-0-	-0-	-0-	23	1	345	3	Y	-0-					1
06	355	N	355	-0-	-0-	-0-	23	1	332	3	Y	-0-					1
07	372	N	352	-0-	-20	-0-	22	1	330	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	372	N	347	-0-	-25	-0-	22	1	325	3	Y	-0-					-0-
09	360	N	329	-0-	-31	-0-	21	1	308	3	Y	-0-					-0-
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAYFIELD 41 WELL #: 2 RRCID -> 056782 COMPL. DATE 08/30/1973 TOTAL DEPTH 7448 PERF. N/A

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

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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
05	372	N	285	-0-	-87	-0-	17	1	268	3	N	-0-					-0-
06	300	N	280	-0-	-20	-0-	18	1	262	3	N	-0-					-0-
07	287	N	287	-0-	-0-	-0-	20	1	267	3	N	-0-					-0-
08	283	N	283	-0-	-0-	-0-	20	1	263	3	N	-0-					-0-
*09	272	N	272	-0-	-0-	-0-	18	1	254	3	N	-0-					-0-
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-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
05	669	N	669	-0-	-0-	-0-	41	1	628	3	N	-0-					1
06	651	N	651	-0-	-0-	-0-	42	1	609	3	N	-0-					1
07	673	N	673	-0-	-0-	-0-	46	1	627	3	N	-0-	1	1			-0-
08	673	N	673	-0-	-0-	-0-	48	1	625	3	N	-0-					-0-
*09	649	N	649	-0-	-0-	-0-	42	1	607	3	N	-0-					-0-
10	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
*09	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	9	1	146	3	N	-0-					-0-
06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	10	1	144	3	N	-0-					-0-
07	159	N	159	-0-	-0-	-0-	11	1	148	3	N	-0-					-0-
08	156	N	156	-0-	-0-	-0-	11	1	145	3	N	-0-					-0-
09	150	N	149	-0-	-1	-0-	10	1	139	3	N	-0-					-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-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
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	9	1	54	3	Y	-0-					-0-
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	5	1	35	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	44	-0-	-18	-0-	6	1	38	3	Y	-0-					-0-
08	62	N	38	-0-	-24	-0-	5	1	33	3	Y	-0-					-0-
*09	38	N	38	-0-	-0-	-0-	6	1	32	3	Y	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	311	N	311	-0-	-0-	-0-	15	1	296	3	Y	-0-					-0-
06	300	N	295	-0-	-5	-0-	15	1	280	3	Y	-0-					-0-
07	310	N	306	-0-	-4	-0-	15	1	291	3	Y	-0-					-0-
08	310	N	302	-0-	-8	-0-	16	1	286	3	Y	-0-					-0-
09	300	N	224	-0-	-76	-0-	12	1	212	3	Y	-0-					-0-
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-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
05	248	N	123	-0-	-125	-0-	8	1	115	3	Y	-0-					-0-
06	206	N	206	-0-	-0-	-0-	12	1	194	3	Y	-0-					-0-
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	Y	-0-					-0-
08	124	N	89	-0-	-35	-0-	6	1	83	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	52	-0-	-158	-0-	1	1	51	3	Y	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-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
05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	45	-0-	-15	-0-	2	1	43	3	Y	-0-					-0-
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	Y	-0-					-0-
08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	30	-0-	-30	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

CANYON RANCH WELL #: 0932S RRCID -> 057113 COMPL. DATE 12/29/1997 TOTAL DEPTH 6801 PERF. 4622 - 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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
05	248 N	189	-0-	-59	-0-	14	1	175	3	N	-0-					-0-
06	240 N	187	-0-	-53	-0-	15	1	172	3	N	-0-					-0-
07	388 N	388	-0-	-0-	-0-	31	1	357	3	N	-0-					-0-
08	301 N	301	-0-	-0-	-0-	25	1	276	3	N	-0-					-0-
*09	253 N	253	-0-	-0-	-0-	22	1	228	3	N	3	1	1			2
						3	9									
10	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					2

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
05	372 N	319	-0-	-53	-0-	35	1	284	3	Y	-0-					-0-
06	362 N	362	-0-	-0-	-0-	42	1	320	3	Y	-0-					-0-
07	364 N	364	-0-	-0-	-0-	37	1	327	3	Y	-0-					-0-
08	356 N	356	-0-	-0-	-0-	35	1	321	3	Y	-0-					-0-
09	360 N	347	-0-	-13	-0-	33	1	314	3	Y	-0-					-0-
10	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					-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
05	118 N	118	-0-	-0-	-0-	6	1	112	3	Y	-0-					-0-
06	120 N	115	-0-	-5	-0-	6	1	109	3	Y	-0-					-0-
07	122 N	122	-0-	-0-	-0-	6	1	116	3	Y	-0-					-0-
08	132 N	132	-0-	-0-	-0-	7	1	125	3	Y	-0-					-0-
*09	111 N	111	-0-	-0-	-0-	6	1	105	3	Y	-0-					-0-
10	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER, EDWIN S. JR. "F" WELL #: 1 RRCID -> 057379 COMPL. DATE 12/31/1973 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
05	465	N	463	-0-	-2	-0-	34	1	426	3	N	3	2	1			3
							3	9									
06	450	N	450	-0-	-0-	-0-	36	1	413	3	N	1	2	1			2
							1	9									
07	465	N	461	-0-	-4	-0-	37	1	424	3	N	-0-	1	1			1
08	465	N	453	-0-	-12	-0-	37	1	415	3	N	1	1	1			1
							1	9									
09	450	N	440	-0-	-10	-0-	39	1	401	3	N	-0-					1
10	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					1

CANYON RANCH WELL #: 0831S RRCID -> 057380 COMPL. DATE 01/17/1974 TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A

05	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			Y	-0-					-0-
06	60	N	24	-0-	-36	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
07	62	N	29	-0-	-33	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
08	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
09	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	3			Y	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1852 RRCID -> 057381 COMPL. DATE 01/01/1974 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

05	347	N	347	-0-	-0-	-0-	21	1	326	3	N	-0-					-0-
06	315	N	315	-0-	-0-	-0-	20	1	295	3	N	-0-					-0-
07	310	N	288	-0-	-22	-0-	20	1	268	3	N	-0-					-0-
08	341	N	309	-0-	-32	-0-	22	1	287	3	N	-0-					-0-
09	330	N	298	-0-	-32	-0-	19	1	279	3	N	-0-					-0-
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S., JR. "T" WELL #: 1 RRCID -> 057426 COMPL. DATE 09/14/1974 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

05	165	N	165	-0-	-0-	-0-	15	1	150	3	N	-0-					1
06	159	N	159	-0-	-0-	-0-	15	1	144	3	N	-0-					1
07	162	N	162	-0-	-0-	-0-	17	1	145	3	N	-0-					1
08	163	N	163	-0-	-0-	-0-	26	1	137	3	N	-0-					1
09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	16	1	134	3	N	-0-					1
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					1

SHURLEY 141 WELL #: 2 A RRCID -> 057487 COMPL. DATE 01/09/1974 TOTAL DEPTH 6856 PERF. N/A

05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	5	1	69	3	Y	-0-					-0-
06	74	N	74	-0-	-0-	-0-	4	1	70	3	Y	-0-					-0-
07	77	N	77	-0-	-0-	-0-	4	1	73	3	Y	-0-					-0-
08	78	N	78	-0-	-0-	-0-	5	1	73	3	Y	-0-					-0-
*09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	1	1	69	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S., JR. WELL #: 4 RRCID -> 057509 COMPL. DATE 01/30/1974 TOTAL DEPTH 7130 PERF. N/A

05	93	N	72	-0-	-21	-0-	7	1	64	3	N	1	2	1			5
							1	9									
06	90	N	40	-0-	-50	-0-	4	1	36	3	N	-0-	3	1			2
07	31	N	28	-0-	-3	-0-	3	1	25	3	N	-0-					2
08	62	N	39	-0-	-23	-0-	4	1	34	3	N	1	1	1			2
							1	9									
*09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	6	1	56	3	N	-0-	1	1			1
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HICKS 22 WELL #: 1 RRCID -> 057512 COMPL. DATE 01/26/1974 TOTAL DEPTH 7822 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	N	176	-0-	-72	-0-	11	1	165	2	Y	-0-					-0-
06	165	N	165	-0-	-0-	-0-	11	1	154	2	Y	-0-					-0-
07	151	N	151	-0-	-0-	-0-	11	1	140	2	Y	-0-					-0-
08	186	N	173	-0-	-13	-0-	11	1	162	2	Y	-0-					-0-
09	180	N	170	-0-	-10	-0-	10	1	160	2	Y	-0-					-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

ASKEW & GLIMP 42 WELL #: 1 RRCID -> 057541 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER 48 WELL #: 1 RRCID -> 057548 COMPL. DATE 01/18/1974 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

05	217	N	142	-0-	-75	-0-	16	1	126	3	Y	-0-					-0-
06	200	N	200	-0-	-0-	-0-	23	1	177	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	184	-0-	-33	-0-	19	1	165	3	Y	-0-					-0-
08	168	N	168	-0-	-0-	-0-	17	1	151	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	166	-0-	-44	-0-	16	1	150	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAYER 49 WELL #: 1 RRCID -> 057663 COMPL. DATE 02/01/1974 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A

05	93	N	76	-0-	-17	-0-	8	1	68	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	71	-0-	-19	-0-	8	1	63	3	Y	-0-					-0-
07	75	N	75	-0-	-0-	-0-	8	1	67	3	Y	-0-					-0-
08	75	N	75	-0-	-0-	-0-	7	1	68	3	Y	-0-					-0-
*09	72	N	72	-0-	-0-	-0-	7	1	65	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

VANDERSTUCKEN 47 WELL #: 2 RRCID -> 057755 COMPL. DATE 01/25/1974 TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A

05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
08	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	3			N	-0-					-0-
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
10	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASSCOCK, H. E. ETAL WELL #: 2 RRCID -> 057756 COMPL. DATE 01/30/1974 TOTAL DEPTH 7650 PERF. N/A

05	124	N	116	-0-	-8	-0-	7	1	109	3	Y	-0-					1
06	120	N	107	-0-	-13	-0-	7	1	100	3	Y	-0-					1
07	124	N	107	-0-	-17	-0-	7	1	100	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	124	N	105	-0-	-19	-0-	7	1	98	3	Y	-0-					-0-
09	120	N	100	-0-	-20	-0-	6	1	94	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

MAYER, EDWIN S., JR. WELL #: 2 RRCID -> 057799 COMPL. DATE 02/05/1974 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
05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	38	3	N	3	4	1			8
							3	9									
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	35	3	N	3	6	1			5
							3	9									
07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	36	3	N	2					7
							2	9									
08	31	N	23	-0-	-8	-0-	2	1	20	3	N	1	3	1			5
							1	9									
09	30	N	13	-0-	-17	-0-	1	1	12	3	N	-0-	3	1			2
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					2

MAYER, EDWIN S., JR. WELL #: 5 RRCID -> 057800 COMPL. DATE 02/22/1974 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	3	1			1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					2
07	14B2	EXT	183	-0-	183	183	9	1	174	3	Y	-0-	2	1			-0-
08	14B2	EXT	59	-0-	59	242	3	1	56	3	Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	242					Y	2					2
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	242					Y	NO RPT					2

MAYER, EDWIN S. JR. "S" WELL #: 1 RRCID -> 057819 COMPL. DATE 10/08/1973 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
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	N	-0-					-0-
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	N	-0-					-0-
07	31	N	21	-0-	-10	-0-	2	1	19	3	N	-0-					-0-
08	31	N	14	-0-	-17	-0-	2	1	12	3	N	-0-					-0-
09	30	N	16	-0-	-14	-0-	2	1	14	3	N	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "K" WELL #: 1 RRCID -> 057820 COMPL. DATE 02/28/1974 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
05	76	N	76	-0-	-0-	-0-	7	1	69	3	N	-0-					-0-
06	74	N	74	-0-	-0-	-0-	7	1	67	3	N	-0-					-0-
07	93	N	76	-0-	-17	-0-	8	1	68	3	N	-0-					-0-
08	75	N	75	-0-	-0-	-0-	12	1	63	3	N	-0-					-0-
*09	73	N	73	-0-	-0-	-0-	8	1	65	3	N	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

REINHARDT 6 WELL #: 4 RRCID -> 057985 COMPL. DATE 03/07/1974 TOTAL DEPTH 8494 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	87	N	87	-0-	-0-	-0-	8	1	79	3	Y	-0-					-0-
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	8	1	54	3	Y	-0-					-0-
07	55	N	55	-0-	-0-	-0-	7	1	48	3	Y	-0-					-0-
08	93	N	47	-0-	-46	-0-	5	1	42	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	42	-0-	-18	-0-	4	1	38	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WARD, RIP "B" WELL #: 1 RRCID -> 058010 COMPL. DATE 03/05/1974 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
05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
06	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
08	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
10	10	N	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT					-0-

FAWCETT, RANDEE TRUST -B- WELL #: 3 RRCID -> 058135 COMPL. DATE 03/10/1974 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
05	656	N	656	-0-	-0-	-0-	59	1	596	3	N	1					5
							1	9									
06	630	N	572	-0-	-58	-0-	7	1	563	3	N	2					7
							2	9									
07	651	N	584	-0-	-67	-0-	582	3	2	9	N	2	6	1			3
08	651	N	596	-0-	-55	-0-	596	3			N	-0-					3
*09	573	N	573	-0-	-0-	-0-	572	3	1	9	N	1					4
10	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					4

FIELDS 21 WELL #: 2 RRCID -> 058136 COMPL. DATE 03/24/1974 TOTAL DEPTH 5929 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	62	N	52	-0-	-10	-0-	5	1	47	3	N	-0-					-0-
06	60	N	44	-0-	-16	-0-	1	1	43	3	N	-0-					-0-
07	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	3			N	-0-					-0-
08	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	3			N	-0-					-0-
*09	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER 36 WELL #: 1 RRCID -> 058199 COMPL. DATE 03/05/1974 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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCMILLAN, W. B. 10 WELL #: 1 RRCID -> 058275 COMPL. DATE 07/29/1973 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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	27	N	27	-0-	-0-	-0-	3	1	24	3	N	-0-					-0-
08	19	N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	3	N	-0-					-0-
*09	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
VANDERSTUCKEN 49 WELL #: 3 RRCID -> 058290 COMPL. DATE 03/27/1974 TOTAL DEPTH 5898 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	24	1	172	3	N	-0-					-0-
06	194	N	194	-0-	-0-	-0-	23	1	171	3	N	-0-					-0-
07	197	N	197	-0-	-0-	-0-	25	1	172	3	N	-0-					-0-
08	193	N	193	-0-	-0-	-0-	25	1	168	3	N	-0-					-0-
*09	206	N	206	-0-	-0-	-0-	47	1	159	3	N	-0-					-0-
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 0123S RRCID -> 058406 COMPL. DATE 04/23/1974 TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCMILLAN, LEO H. -11- WELL #: 1 RRCID -> 058407 COMPL. DATE 09/26/1973 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUSENBARY, W. R. -39- WELL #: 1 RRCID -> 058408 COMPL. DATE 08/18/1974 TOTAL DEPTH 5680 PERF. N/A

05	213	N	213	-0-	-0-	-0-	25	1	188	3	N	-0-					2
06	243	N	243	-0-	-0-	-0-	33	1	208	3	N	2	2	1			2
							2	9									
07	585	N	585	-0-	-0-	-0-	79	1	506	3	N	-0-					2
08	604	N	604	-0-	-0-	-0-	82	1	521	3	N	1					3
							1	9									
*09	586	N	586	-0-	-0-	-0-	79	1	507	3	N	-0-					3
10	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					3

FIELDS 16 WELL #: 3 RRCID -> 058509 COMPL. DATE 05/07/1974 TOTAL DEPTH 6129 PERF. N/A

05	47	N	47	-0-	-0-	-0-	7	1	40	3	N	-0-					-0-
06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	7	1	37	3	N	-0-					-0-
07	31	N	28	-0-	-3	-0-	4	1	24	3	N	-0-					-0-
08	44	N	44	-0-	-0-	-0-	6	1	38	3	N	-0-					-0-
09	30	N	25	-0-	-5	-0-	6	1	19	3	N	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

RANDEE FAWCETT TRUST WELL #: 4 RRCID -> 058557 COMPL. DATE 05/20/1974 TOTAL DEPTH 7750 PERF. N/A

05	93	N	89	-0-	-4	-0-	8	1	81	3	N	-0-					-0-
06	90	N	70	-0-	-20	-0-	1	1	69	3	N	-0-					-0-
07	93	N	65	-0-	-28	-0-	65	3			N	-0-					-0-
08	93	N	63	-0-	-30	-0-	63	3			N	-0-					-0-
*09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
VANDERSTUCKEN 71 WELL #: 3 RRCID -> 058681 COMPL. DATE 05/17/1974 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
05	155	N	145	-0-	-10	-0-	18	1	127	3	N	-0-					-0-
06	150	N	139	-0-	-11	-0-	16	1	123	3	N	-0-					-0-
07	155	N	142	-0-	-13	-0-	18	1	124	3	N	-0-					-0-
08	155	N	140	-0-	-15	-0-	18	1	122	3	N	-0-					-0-
09	150	N	148	-0-	-2	-0-	34	1	114	3	N	-0-					-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER 15 WELL #: 2 RRCID -> 058766 COMPL. DATE 06/05/1974 TOTAL DEPTH 7566 PERF. N/A

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER 16 WELL #: 1 RRCID -> 058767 COMPL. DATE 06/04/1974 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A

05	93	N	65	-0-	-28	-0-	4	1	61	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	50	-0-	-40	-0-	3	1	47	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	35	-0-	-58	-0-	2	1	33	3	Y	-0-					-0-
08	62	N	44	-0-	-18	-0-	2	1	42	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	44	-0-	-16	-0-	2	1	42	3	Y	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

PFLUGER 104 WELL #: 3 RRCID -> 058805 COMPL. DATE 05/31/1974 TOTAL DEPTH 5557 PERF. N/A

05	162	N	162	-0-	-0-	-0-	11	1	151	3	Y	-0-					-0-
06	156	N	156	-0-	-0-	-0-	12	1	144	3	Y	-0-					-0-
07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	12	1	148	3	Y	-0-					-0-
08	158	N	158	-0-	-0-	-0-	11	1	147	3	Y	-0-					-0-
*09	151	N	151	-0-	-0-	-0-	14	1	137	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER 15 WELL #: 1 RRCID -> 058879 COMPL. DATE 05/16/1974 TOTAL DEPTH 7514 PERF. N/A

05	93	N	87	-0-	-6	-0-	6	1	81	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	79	-0-	-11	-0-	4	1	75	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	69	-0-	-24	-0-	4	1	65	3	Y	-0-					-0-
08	93	N	76	-0-	-17	-0-	3	1	73	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	73	-0-	-17	-0-	3	1	70	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

PFLUGER 105 WELL #: 4 RRCID -> 058897 COMPL. DATE 06/23/1974 TOTAL DEPTH 5476 PERF. N/A

05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	Y	-0-					-0-
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	Y	-0-					-0-
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	Y	-0-					-0-
08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	Y	-0-					-0-
*09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	Y	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAYER WELL #: 501 RRCID -> 059038 COMPL. DATE 11/07/1973 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A

05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	13	1	174	3	Y	-0-					-0-
06	111	N	111	-0-	-0-	-0-	6	1	105	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	85	-0-	-8	-0-	5	1	80	3	Y	-0-					-0-
08	116	N	116	-0-	-0-	-0-	5	1	111	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	78	-0-	-12	-0-	3	1	75	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
05	397	N	397	-0-	-0-	-0-	27	1	370	3	Y	-0-					-0-
06	387	N	387	-0-	-0-	-0-	22	1	365	3	Y	-0-					-0-
07	403	N	356	-0-	-47	-0-	20	1	336	3	Y	-0-					-0-
08	403	N	341	-0-	-62	-0-	15	1	326	3	Y	-0-					-0-
09	390	N	311	-0-	-79	-0-	13	1	298	3	Y	-0-					-0-
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					-0-

RICHARDSON 6 WELL #: 3 RRCID -> 059099 COMPL. DATE 06/28/1974 TOTAL DEPTH 8324 PERF. N/A

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAYER 36 WELL #: 2 RRCID -> 059123 COMPL. DATE 06/05/1974 TOTAL DEPTH 7957 PERF. N/A

05	206	N	206	-0-	-0-	-0-	23	1	183	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	142	-0-	-8	-0-	16	1	126	3	Y	-0-					-0-
07	143	N	143	-0-	-0-	-0-	15	1	128	3	Y	-0-					-0-
08	217	N	143	-0-	-74	-0-	14	1	129	3	Y	-0-					-0-
09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	14	1	136	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILSON, DUKE GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1861 RRCID -> 059173 COMPL. DATE 06/11/1974 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

05	218	N	218	-0-	-0-	-0-	13	1	205	3	N	-0-					-0-
06	215	N	215	-0-	-0-	-0-	14	1	201	3	N	-0-					-0-
07	219	N	219	-0-	-0-	-0-	15	1	204	3	N	-0-					-0-
08	217	N	216	-0-	-1	-0-	15	1	201	3	N	-0-					-0-
09	210	N	210	-0-	-0-	-0-	14	1	196	3	N	-0-					-0-
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, DUKE GAS UNIT NO. 4 WELL #: 1862 RRCID -> 059174 COMPL. DATE 06/07/1974 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

05	408	N	408	-0-	-0-	-0-	25	1	383	3	N	-0-					-0-
06	390	N	374	-0-	-16	-0-	24	1	350	3	N	-0-					-0-
07	403	N	387	-0-	-16	-0-	27	1	360	3	N	-0-					-0-
08	403	N	374	-0-	-29	-0-	27	1	347	3	N	-0-					-0-
09	360	N	360	-0-	-0-	-0-	23	1	337	3	N	-0-					-0-
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMILLAN, W. B. 10 WELL #: 2 RRCID -> 059228 COMPL. DATE 08/07/1974 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	8	1	86	3	Y	-0-	16	1			3
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	8	1	82	3	Y	-0-	2	1			1
07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	8	1	84	3	Y	2					3
							2	9									
08	93	N	89	-0-	-4	-0-	7	1	82	3	Y	-0-					3
09	90	N	84	-0-	-6	-0-	8	1	76	3	Y	-0-					3
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					3

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
05	198	N	198	-0-	-0-	-0-	24	1	174	3	Y	-0-					-0-
06	199	N	199	-0-	-0-	-0-	23	1	176	3	Y	-0-					-0-
07	202	N	202	-0-	-0-	-0-	25	1	177	3	Y	-0-					-0-
08	197	N	197	-0-	-0-	-0-	25	1	172	3	Y	-0-					-0-
*09	210	N	210	-0-	-0-	-0-	48	1	162	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-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
05	467	N	467	-0-	-0-	-0-	64	1	403	3	Y	-0-					-0-
06	420	N	420	-0-	-0-	-0-	54	1	366	3	Y	-0-					-0-
07	496	N	418	-0-	-78	-0-	57	1	361	3	Y	-0-					-0-
08	465	N	383	-0-	-82	-0-	54	1	329	3	Y	-0-					-0-
09	420	N	366	-0-	-54	-0-	57	1	309	3	Y	-0-					-0-
10	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					-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
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
09	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
10	10	N	NO RPT	-0-	-10	-0-					Y	NO RPT					-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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					-0-
06	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					-0-
07	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	Y	-0-					-0-
08	31	N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	3	Y	-0-					-0-
09	30	N	19	-0-	-11	-0-	2	1	17	3	Y	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
05	875	N	875	-0-	-0-	-0-	53	1	822	3	N	-0-					3
06	870	N	835	-0-	-35	-0-	54	1	781	3	N	-0-					3
07	868	N	851	-0-	-17	-0-	59	1	792	3	N	-0-					3
08	868	N	862	-0-	-6	-0-	61	1	801	3	N	-0-					3
09	840	N	813	-0-	-27	-0-	53	1	760	3	N	-0-					3
10	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					3

CUSENBARY, W. R. WELL #: 2 RRCID -> 059634 COMPL. DATE 09/04/1974 TOTAL DEPTH 6484 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	N	222	-0-	-88	-0-	30	1	192	3	Y	-0-					-0-
06	270	N	143	-0-	-127	-0-	18	1	125	3	Y	-0-					-0-
07	248	N	155	-0-	-93	-0-	21	1	134	3	Y	-0-					-0-
08	217	N	135	-0-	-82	-0-	19	1	116	3	Y	-0-					-0-
09	150	N	133	-0-	-17	-0-	21	1	112	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCMILLAN, W. B. WELL #: 2 RRCID -> 059657 COMPL. DATE 09/29/1974 TOTAL DEPTH 6515 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	3	Y	-0-					-0-
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	3	Y	-0-					-0-
07	16	N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	3	Y	-0-					-0-
08	14	N	9	-0-	-5	-0-	1	1	7	3	Y	1					1
							1	9									
09	13	N	3	-0-	-10	-0-	3	3			Y	-0-					1
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					1

PFLUGER 104 WELL #: 4 RRCID -> 059698 COMPL. DATE 09/15/1974 TOTAL DEPTH 5432 PERF. N/A

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

CUSENBARY 36 WELL #: 9 RRCID -> 059699 COMPL. DATE 08/21/1974 TOTAL DEPTH 5722 PERF. 5130 - 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUSENBARY 71 WELL #: 10 RRCID -> 059701 COMPL. DATE 09/30/1974 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
05	93	N	65	-0-	-28	-0-	5	1	60	3	Y	-0-					-0-
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	Y	-0-					-0-
07	155	N	105	-0-	-50	-0-	11	1	94	3	Y	-0-					-0-
08	62	N	55	-0-	-7	-0-	6	1	49	3	Y	-0-					-0-
*09	47	N	47	-0-	-0-	-0-	5	1	42	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

KIRBY 184 WELL #: 1 RRCID -> 059756 COMPL. DATE 09/14/1974 TOTAL DEPTH 7432 PERF. N/A

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LANCASTER -154- WELL #: 1 RRCID -> 059757 COMPL. DATE 09/11/1974 TOTAL DEPTH 7410 PERF. N/A

05	19	N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	3	Y	-0-					1
06	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	3	Y	-0-					1
07	31	N	16	-0-	-15	-0-	2	1	14	3	Y	-0-					1
08	31	N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					1
09	30	N	13	-0-	-17	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					1
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					1

ESPY, THOMAS WELL #: 2 RRCID -> 059938 COMPL. DATE 09/17/1974 TOTAL DEPTH 5624 PERF. N/A

05	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	182	1	1153	3	Y	-0-					-0-
06	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	161	1	1103	3	Y	-0-					-0-
07	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	166	1	1049	3	Y	9					9
							10	9									
08	1333	N	1193	-0-	-140	-0-	167	1	1026	3	Y	-0-					9
09	1260	N	1153	-0-	-107	-0-	180	1	973	3	Y	-0-	4	1			5
10	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT					5

MAYER 7 WELL #: 1 RRCID -> 059974 COMPL. DATE 10/17/1974 TOTAL DEPTH 7540 PERF. N/A

05	31	N	19	-0-	-12	-0-	2	1	17	3	Y	-0-	1	1			1
06	30	N	11	-0-	-19	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					1
07	13	N	10	-0-	-3	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					1
08	31	N	14	-0-	-17	-0-	2	1	12	3	Y	-0-					1
*09	14	N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	3	Y	-0-					1
10	10	N	NO RPT	-0-	-10	-0-					Y	NO RPT					1

BLOODWORTH 140 WELL #: 2 RRCID -> 060073 COMPL. DATE 10/31/1974 TOTAL DEPTH 6043 PERF. N/A

05	62	N	53	-0-	-9	-0-	6	1	47	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	45	-0-	-15	-0-	5	1	40	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	55	-0-	-7	-0-	6	1	49	3	Y	-0-					-0-
08	62	N	55	-0-	-7	-0-	8	1	47	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	56	-0-	-4	-0-	6	1	50	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
05	62	N	61	-0-	-1	-0-	4	1	55	2	Y	2					2
							2	9									
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	62	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	5	1	63	2	Y	-0-					1
08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	63	2	Y	-0-					1
*09	64	N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	2	Y	-0-					1
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					1

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
05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	4	1	65	2	Y	2					3
							2	9									
06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	4	1	63	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	60	2	Y	-0-					1
08	62	N	61	-0-	-1	-0-	4	1	57	2	Y	-0-					1
09	60	N	58	-0-	-2	-0-	3	1	55	2	Y	-0-					1
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					1

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
05	155	N	153	-0-	-2	-0-	11	1	142	3	N	-0-					-0-
06	150	N	124	-0-	-26	-0-	10	1	114	3	N	-0-					-0-
07	159	N	159	-0-	-0-	-0-	13	1	146	3	N	-0-					-0-
08	177	N	177	-0-	-0-	-0-	15	1	162	3	N	-0-					-0-
*09	166	N	166	-0-	-0-	-0-	15	1	148	3	N	3	1	1			2
							3	9									
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					2

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
05	155	N	106	-0-	-49	-0-	106	3			Y	-0-					-0-
06	120	N	89	-0-	-31	-0-	89	3			Y	-0-					-0-
07	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			Y	-0-					-0-
08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-					-0-
09	90	N	72	-0-	-18	-0-	72	3			Y	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
05	155	N	147	-0-	-8	-0-	16	1	131	3	N	-0-					1
06	150	N	145	-0-	-5	-0-	15	1	129	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	155	N	134	-0-	-21	-0-	14	1	120	3	N	-0-					1
08	155	N	123	-0-	-32	-0-	13	1	110	3	N	-0-					1
09	150	N	135	-0-	-15	-0-	14	1	121	3	N	-0-					1
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					1

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
05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	22	1	165	3	N	-0-					3
06	450	N	423	-0-	-27	-0-	58	1	362	3	N	3	2	1			4
							3	9									
07	409	N	409	-0-	-0-	-0-	55	1	354	3	N	-0-					4
08	188	N	188	-0-	-0-	-0-	26	1	162	3	N	-0-					4
09	420	N	159	-0-	-261	-0-	21	1	137	3	N	1					5
							1	9									
10	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					5

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
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	6	1	88	2	Y	1					1
							1	9									
06	90	N	88	-0-	-2	-0-	6	1	82	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	93	N	82	-0-	-11	-0-	6	1	76	2	Y	-0-					-0-
08	93	N	70	-0-	-23	-0-	4	1	66	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	73	-0-	-17	-0-	4	1	69	2	Y	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHURLEY 36 WELL #: 2 RRCID -> 060348 COMPL. DATE 11/16/1974 TOTAL DEPTH 6947 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	147	N	147	-0-	-0-	-0-	10	1	137	3	Y	-0-					-0-
06	143	N	143	-0-	-0-	-0-	8	1	135	3	Y	-0-					-0-
07	146	N	146	-0-	-0-	-0-	8	1	138	3	Y	-0-					-0-
08	155	N	148	-0-	-7	-0-	10	1	138	3	Y	-0-					-0-
09	150	N	38	-0-	-112	-0-	1	1	37	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

KELLY 124 WELL #: 3 RRCID -> 060349 COMPL. DATE 11/13/1974 TOTAL DEPTH 6649 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	18	-0-	-12	-0-	1	1	17	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	3	Y	-0-					-0-
08	31	N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	3	Y	-0-					-0-
*09	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			Y	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

KELLY 125 WELL #: 2 RRCID -> 060513 COMPL. DATE 12/11/1974 TOTAL DEPTH 6852 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	168	N	168	-0-	-0-	-0-	9	1	159	3	Y	-0-					-0-
06	169	N	169	-0-	-0-	-0-	9	1	160	3	Y	-0-					-0-
07	172	N	172	-0-	-0-	-0-	9	1	163	3	Y	-0-					-0-
08	171	N	171	-0-	-0-	-0-	9	1	162	3	Y	-0-					-0-
09	180	N	150	-0-	-30	-0-	150	3			Y	-0-					-0-
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
RANDEE FAWCETT TRUST WELL #: 2 RRCID -> 060555 COMPL. DATE 12/12/1974 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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SHURLEY 147 WELL #: 1 RRCID -> 060601 COMPL. DATE 11/22/1974 TOTAL DEPTH 7044 PERF. N/A

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

MCMILLAN, W. B. 10 WELL #: 4 RRCID -> 060777 COMPL. DATE 01/17/1975 TOTAL DEPTH 6277 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	3		N	-0-			-0-
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-			-0-
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-			-0-
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	2 N	NO RPT	-0-	-2	-0-				N	NO RPT			-0-

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
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

CANYON RANCH WELL #: 0132S RRCID -> 060948 COMPL. DATE 01/21/1975 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
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

CANYON RANCH WELL #: 0833S RRCID -> 060949 COMPL. DATE 01/23/1975 TOTAL DEPTH 5593 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	3		Y	-0-			-0-
06	270 N	131	-0-	-139	-0-	131	3		Y	-0-			-0-
07	279 N	118	-0-	-161	-0-	118	3		Y	-0-			-0-
08	310 N	269	-0-	-41	-0-	269	3		Y	-0-			-0-
*09	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3		Y	-0-			-0-
10	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-				Y	NO RPT			-0-

REED 116 WELL #: 3 RRCID -> 061079 COMPL. DATE 01/15/1975 TOTAL DEPTH 6480 PERF. N/A

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

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SHURLEY 96 WELL #: 3 RRCID -> 061080 COMPL. DATE 01/22/1975 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMILLAN, LEO H. -11- WELL #: 4 RRCID -> 061179 COMPL. DATE 02/20/1975 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
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					1
06	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	3	N	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	277	N	277	-0-	-0-	-0-	30	1	247	3	N	-0-					5
06	872	N	872	-0-	-0-	-0-	92	1	780	3	N	-0-	2	1			3
07	920	N	920	-0-	-0-	-0-	95	1	825	3	N	-0-					3
08	769	N	769	-0-	-0-	-0-	79	1	690	3	N	-0-					3
*09	640	N	640	-0-	-0-	-0-	68	1	572	3	N	-0-					3
10	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					3

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
05	62	N	55	-0-	-7	-0-	7	1	48	3	N	-0-					-0-
06	60	N	19	-0-	-41	-0-	2	1	17	3	N	-0-					-0-
07	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	3			N	-0-					-0-
08	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	3			N	-0-					-0-
09	30	N	4	-0-	-26	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
10	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT					-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
05	62	N	33	-0-	-29	-0-	2	1	31	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	27	-0-	-33	-0-	1	1	26	3	Y	-0-					-0-
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	Y	-0-					-0-
08	31	N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	3	Y	-0-					-0-
09	30	N	21	-0-	-9	-0-	1	1	20	3	Y	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-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
05	14B2	EXT	1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-	1	1			-0-
07	14B2	EXT	4	-0-	4	5	4	2			Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	1	-0-	1	6	1	2			Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	2	-0-	2	8	2	2			Y	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	8					Y	NO RPT					-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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
05	522	N	522	-0-	-0-	-0-	32	1	490	3	N	-0-					-0-
06	510	N	502	-0-	-8	-0-	32	1	470	3	N	-0-					-0-
07	527	N	514	-0-	-13	-0-	35	1	479	3	N	-0-					-0-
08	527	N	516	-0-	-11	-0-	37	1	479	3	N	-0-					-0-
09	510	N	488	-0-	-22	-0-	32	1	456	3	N	-0-					-0-
10	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-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
05	649	N	649	-0-	-0-	-0-	72	1	577	3	Y	-0-					-0-
06	540	N	527	-0-	-13	-0-	61	1	466	3	Y	-0-					-0-
07	583	N	583	-0-	-0-	-0-	60	1	523	3	Y	-0-					-0-
08	651	N	571	-0-	-80	-0-	57	1	514	3	Y	-0-					-0-
09	540	N	536	-0-	-4	-0-	51	1	485	3	Y	-0-					-0-
10	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	52	N	52	-0-	-0-	-0-	3	1	48	2	Y	1					1
							1	9									
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	4	1	55	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	59	N	59	-0-	-0-	-0-	4	1	55	2	Y	-0-					1
08	81	N	81	-0-	-0-	-0-	5	1	76	2	Y	-0-					1
*09	72	N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	68	2	Y	-0-					1
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					1

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
05	155	N	107	-0-	-48	-0-	7	1	100	3	N	-0-					-0-
06	120	N	15	-0-	-105	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
07	124	N	63	-0-	-61	-0-	4	1	59	3	N	-0-					-0-
08	93	N	54	-0-	-39	-0-	3	1	51	3	N	-0-					-0-
*09	64	N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	3	N	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
05	386	N	386	-0-	-0-	-0-	25	1	360	2	Y	1					2
							1	9									
06	372	N	372	-0-	-0-	-0-	24	1	348	2	Y	-0-	1	1			1
07	373	N	373	-0-	-0-	-0-	28	1	345	2	Y	-0-					1
08	372	N	367	-0-	-5	-0-	23	1	344	2	Y	-0-					1
09	360	N	350	-0-	-10	-0-	20	1	330	2	Y	-0-					1
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
05	311	N	311	-0-	-0-	-0-	20	1	291	2	Y	-0-					-0-
06	319	N	319	-0-	-0-	-0-	21	1	298	2	Y	-0-					-0-
07	328	N	328	-0-	-0-	-0-	24	1	304	2	Y	-0-					-0-
08	322	N	322	-0-	-0-	-0-	20	1	302	2	Y	-0-					-0-
09	330	N	306	-0-	-24	-0-	17	1	289	2	Y	-0-					-0-
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1762 RRCID -> 061871 COMPL. DATE 04/28/1975 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

05	46	N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	3	N	-0-					-0-
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	3	N	-0-					-0-
07	44	N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	3	N	-0-					-0-
08	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	3	N	-0-					-0-
*09	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	N	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "B" WELL #: 3 RRCID -> 062007 COMPL. DATE 05/09/1975 TOTAL DEPTH 7450 PERF. N/A

05	124	N	118	-0-	-6	-0-	9	1	109	3	N	-0-					-0-
06	120	N	112	-0-	-8	-0-	9	1	103	3	N	-0-					-0-
07	124	N	113	-0-	-11	-0-	9	1	104	3	N	-0-					-0-
08	124	N	117	-0-	-7	-0-	10	1	107	3	N	-0-					-0-
09	120	N	111	-0-	-9	-0-	10	1	98	3	N	3	1	1			2
							3	9									
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					2

CANYON RANCH WELL #: 0134S RRCID -> 062168 COMPL. DATE 05/21/1975 TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A

05	448	N	448	-0-	-0-	-0-	17	1	431	3	Y	-0-					-0-
06	601	N	601	-0-	-0-	-0-	298	1	303	3	Y	-0-					-0-
07	527	N	469	-0-	-58	-0-	147	1	322	3	Y	-0-					-0-
08	515	N	515	-0-	-0-	-0-	66	1	449	3	Y	-0-					-0-
*09	782	N	782	-0-	-0-	-0-	348	1	434	3	Y	-0-					-0-
10	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 0133S RRCID -> 062169 COMPL. DATE 05/20/1975 TOTAL DEPTH 5610 PERF. N/A

05	110	N	110	-0-	-0-	-0-	4	1	106	3	Y	-0-					-0-
06	162	N	162	-0-	-0-	-0-	80	1	82	3	Y	-0-					-0-
07	133	N	133	-0-	-0-	-0-	42	1	91	3	Y	-0-					-0-
08	124	N	80	-0-	-44	-0-	10	1	70	3	Y	-0-					-0-
09	120	N	9	-0-	-111	-0-	4	1	5	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

JONES 118 WELL #: 4 RRCID -> 062170 COMPL. DATE 04/19/1975 TOTAL DEPTH 6359 PERF. N/A

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

MAYER 1 WELL #: 2 RRCID -> 062294 COMPL. DATE 05/21/1975 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
05	93	N	91	-0-	-2	-0-	6	1	84	2	Y	1					1
							1	9									
06	90	N	79	-0-	-11	-0-	5	1	74	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	93	N	80	-0-	-13	-0-	6	1	74	2	Y	-0-					-0-
08	93	N	79	-0-	-14	-0-	5	1	74	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	76	-0-	-14	-0-	4	1	72	2	Y	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1072S RRCID -> 062347 COMPL. DATE 06/09/1975 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
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			Y	-0-					-0-
06	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
07	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	3			Y	-0-					-0-
08	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	3			Y	-0-					-0-
09	60	N	38	-0-	-22	-0-	38	3			Y	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1073S RRCID -> 062348 COMPL. DATE 05/22/1975 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
05	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			Y	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
07	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	3			Y	-0-					-0-
08	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	3			Y	-0-					-0-
09	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

MORRISS 5 WELL #: 1 RRCID -> 062455 COMPL. DATE 12/29/1974 TOTAL DEPTH 7575 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	203	-0-	-14	-0-	14	1	189	3	Y	-0-					-0-
06	210	N	188	-0-	-22	-0-	10	1	178	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	156	-0-	-61	-0-	9	1	147	3	Y	-0-					-0-
08	217	N	169	-0-	-48	-0-	8	1	161	3	Y	-0-					-0-
09	180	N	168	-0-	-12	-0-	7	1	161	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	10	1	83	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	10	1	80	3	Y	-0-					-0-
07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	10	1	84	3	Y	-0-					-0-
08	93	N	92	-0-	-1	-0-	9	1	83	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	9	1	81	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-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
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	2	1	21	3	N	-0-					1
06	30	N	22	-0-	-8	-0-	2	1	19	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	3	N	-0-					1
08	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					1
09	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	3			N	-0-					1
10	14	N	NO RPT	-0-	-14	-0-					N	NO RPT					1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
05	558	N	542	-0-	-16	-0-	40	1	502	3	N	-0-					-0-
06	540	N	525	-0-	-15	-0-	42	1	1	2	N	-0-					-0-
							482	3									
07	543	N	543	-0-	-0-	-0-	44	1	499	3	N	-0-					-0-
08	557	N	557	-0-	-0-	-0-	46	1	511	3	N	-0-					-0-
09	540	N	504	-0-	-36	-0-	45	1	456	3	N	3	1	1			2
							3	9									
10	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					2

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
05	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	3	Y	-0-					-0-
07	9	N	2	-0-	-7	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
*09	85	N	85	-0-	-0-	-0-	1	1	84	3	Y	-0-					-0-
10	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-					Y	NO RPT					-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
05	155	N	148	-0-	-7	-0-	10	1	138	3	Y	-0-					-0-
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	9	1	144	3	Y	-0-					-0-
07	164	N	164	-0-	-0-	-0-	9	1	155	3	Y	-0-					-0-
08	155	N	151	-0-	-4	-0-	10	1	141	3	Y	-0-					-0-
09	150	N	122	-0-	-28	-0-	2	1	120	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-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
05	31	N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
06	15	N	12	-0-	-3	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
07	31	N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
08	15	N	13	-0-	-2	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
*09	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
10	13	N	NO RPT	-0-	-13	-0-					N	NO RPT					-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
05	248	N	160	-0-	-88	-0-	160	3			Y	-0-					-0-
06	240	N	61	-0-	-179	-0-	61	3			Y	-0-					-0-
07	186	N	152	-0-	-34	-0-	152	3			Y	-0-					-0-
08	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			Y	-0-					-0-
*09	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			Y	-0-					-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	4	1	69	3	Y	-0-					-0-
06	71	N	71	-0-	-0-	-0-	4	1	67	3	Y	-0-					-0-
07	72	N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	68	3	Y	-0-					-0-
08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	4	1	67	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	3			Y	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
05	98	N	98	-0-	-0-	-0-	10	1	88	3	Y	-0-					2
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	10	1	82	3	Y	-0-					2
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	10	1	83	3	Y	-0-					2
08	93	N	92	-0-	-1	-0-	10	1	82	3	Y	-0-					2
*09	91	N	91	-0-	-0-	-0-	8	1	83	3	Y	-0-					2
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					2

SHURLEY 147 WELL #: 2 RRCID -> 063181 COMPL. DATE 07/02/1975 TOTAL DEPTH 7042 PERF. N/A

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER 112 WELL #: 4 RRCID -> 063281 COMPL. DATE 07/25/1975 TOTAL DEPTH 6721 PERF. N/A

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 0834S RRCID -> 063325 COMPL. DATE 07/28/1975 TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A

05	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			Y	-0-					-0-
06	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			Y	-0-					-0-
07	T. A.		41	-0-	41	41	41	3			Y	-0-					-0-
08	T. A.		1	-0-	1	42	1	3			Y	-0-					-0-
09	T. A.		160	-0-	160	202	160	3			Y	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	202					Y	NO RPT					-0-

KIRBY "1" WELL #: 2 RRCID -> 063326 COMPL. DATE 05/20/1975 TOTAL DEPTH 6882 PERF. N/A

05	215	N	215	-0-	-0-	-0-	22	1	193	3	Y	-0-					6
06	197	N	197	-0-	-0-	-0-	21	1	176	3	Y	-0-					6
07	217	N	200	-0-	-17	-0-	21	1	179	3	Y	-0-					6
08	217	N	188	-0-	-29	-0-	20	1	168	3	Y	-0-					6
09	210	N	174	-0-	-36	-0-	15	1	159	3	Y	-0-					6
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					6

MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 2 RRCID -> 063476 COMPL. DATE 08/25/1975 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "R" WELL #: 1 RRCID -> 063481 COMPL. DATE 08/13/1975 TOTAL DEPTH 7380 PERF. N/A

05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	7	1	87	3	N	-0-					-0-
06	90	N	88	-0-	-2	-0-	7	1	81	3	N	-0-					-0-
07	93	N	90	-0-	-3	-0-	7	1	83	3	N	-0-					-0-
08	93	N	92	-0-	-1	-0-	8	1	84	3	N	-0-					-0-
09	90	N	89	-0-	-1	-0-	8	1	81	3	N	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
05	31	N	27	-0-	-4	-0-	2	1	25	3	N	-0-					1
06	30	N	26	-0-	-4	-0-	2	1	24	3	N	-0-					1
07	31	N	27	-0-	-4	-0-	3	1	24	3	N	-0-	1	1			-0-
08	31	N	26	-0-	-5	-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	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-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
05	62	N	61	-0-	-1	-0-	7	1	54	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	59	-0-	-1	-0-	7	1	52	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	61	-0-	-1	-0-	6	1	55	3	Y	-0-					-0-
08	62	N	60	-0-	-2	-0-	6	1	54	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	57	-0-	-3	-0-	5	1	52	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-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
05	249	N	249	-0-	-0-	-0-	16	1	232	2	Y	1					1
							1	9									
06	242	N	242	-0-	-0-	-0-	16	1	226	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	248	N	247	-0-	-1	-0-	18	1	229	2	Y	-0-					-0-
08	248	N	247	-0-	-1	-0-	16	1	231	2	Y	-0-					-0-
09	240	N	235	-0-	-5	-0-	13	1	222	2	Y	-0-					-0-
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-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
05	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	11	-0-	-19	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	8	-0-	-54	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
08	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
*09	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	Y	-0-					-0-
10	8	N	NO RPT	-0-	-8	-0-					Y	NO RPT					-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
05	155	N	146	-0-	-9	-0-	9	1	137	3	N	-0-					-0-
06	150	N	140	-0-	-10	-0-	9	1	131	3	N	-0-					-0-
07	155	N	146	-0-	-9	-0-	9	1	136	3	N	1					1
							1	9									
08	155	N	140	-0-	-15	-0-	9	1	131	3	N	-0-	1	1			-0-
09	150	N	134	-0-	-16	-0-	9	1	125	3	N	-0-					-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
05	155 N	148	-0-	-7	-0-	10	1	138	3	Y	-0-					-0-
06	150 N	149	-0-	-1	-0-	9	1	140	3	Y	-0-					-0-
07	155 N	149	-0-	-6	-0-	8	1	141	3	Y	-0-					-0-
08	155 N	149	-0-	-6	-0-	10	1	139	3	Y	-0-					-0-
09	150 N	134	-0-	-16	-0-	2	1	132	3	Y	-0-					-0-
10	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-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
05	726 N	726	-0-	-0-	-0-	47	1	673	3	N	5	5	1			1
						6	9									
06	872 N	872	-0-	-0-	-0-	54	1	818	3	N	-0-					1
07	692 N	692	-0-	-0-	-0-	40	1	635	3	N	15					16
						17	9									
08	896 N	896	-0-	-0-	-0-	57	1	833	3	N	5	18	1			3
						6	9									
09	600 N	516	-0-	-84	-0-	36	1	478	3	N	2					5
						2	9									
10	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					5

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
05	143 N	143	-0-	-0-	-0-	10	1	133	3	Y	-0-					-0-
06	134 N	134	-0-	-0-	-0-	8	1	126	3	Y	-0-					-0-
07	227 N	227	-0-	-0-	-0-	108	1	119	3	Y	-0-					-0-
08	220 N	220	-0-	-0-	-0-	109	1	111	3	Y	-0-					-0-
09	120 N	100	-0-	-20	-0-	2	1	98	3	Y	-0-					-0-
10	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-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
05	118 N	118	-0-	-0-	-0-	25	1	93	2	Y	-0-					-0-
06	136 N	136	-0-	-0-	-0-	24	1	112	2	Y	-0-					-0-
07	144 N	144	-0-	-0-	-0-	8	1	136	2	Y	-0-					-0-
08	166 N	166	-0-	-0-	-0-	10	1	156	2	Y	-0-					-0-
09	150 N	133	-0-	-17	-0-	9	1	124	2	Y	-0-					-0-
10	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
05	4061	X	2915	-0-	-1146	-0-	628	1	2287	2	Y	-0-					-0-
06	3930	X	3704	-0-	-226	-0-	663	1	3041	2	Y	-0-					-0-
07	4030	X	3853	-0-	-177	-0-	211	1	3642	2	Y	-0-					-0-
08	3875	X	3712	-0-	-163	-0-	218	1	3494	2	Y	-0-					-0-
09	3690	X	3506	-0-	-184	-0-	228	1	3278	2	Y	-0-					-0-
10	3844	X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					Y	NO RPT					-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
05	956	N	956	-0-	-0-	-0-	78	1	878	3	Y	-0-					-0-
06	930	N	888	-0-	-42	-0-	86	1	802	3	Y	-0-					-0-
07	930	N	928	-0-	-2	-0-	95	1	833	3	Y	-0-					-0-
08	961	N	926	-0-	-35	-0-	103	1	823	3	Y	-0-					-0-
*09	905	N	905	-0-	-0-	-0-	99	1	806	3	Y	-0-					-0-
10	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					-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
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	2	1	21	3	N	-0-					-0-
06	30	N	22	-0-	-8	-0-	2	1	20	3	N	-0-					-0-
07	31	N	22	-0-	-9	-0-	2	1	20	3	N	-0-					-0-
08	31	N	23	-0-	-8	-0-	4	1	19	3	N	-0-					-0-
09	30	N	21	-0-	-9	-0-	2	1	19	3	N	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-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
05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	N	-0-					-0-
06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	3	N	-0-					-0-
07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	3	N	-0-					-0-
08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	N	-0-					-0-
*09	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	N	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-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
05	162	N	162	-0-	-0-	-0-	35	1	127	2	Y	-0-					-0-
06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	32	1	148	2	Y	-0-					-0-
07	186	N	183	-0-	-3	-0-	10	1	173	2	Y	-0-					-0-
08	178	N	178	-0-	-0-	-0-	10	1	168	2	Y	-0-					-0-
09	180	N	173	-0-	-7	-0-	11	1	162	2	Y	-0-					-0-
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-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
05	155	N	148	-0-	-7	-0-	14	1	134	3	N	-0-					1
06	150	N	141	-0-	-9	-0-	15	1	126	3	N	-0-					1
07	155	N	137	-0-	-18	-0-	14	1	123	3	N	-0-					1
08	155	N	136	-0-	-19	-0-	14	1	122	3	N	-0-					1
09	150	N	128	-0-	-22	-0-	12	1	116	3	N	-0-					1
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					1

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
05	62	N	14	-0-	-48	-0-	1	1	12	3	N	1	3	1			7
							1	9									
06	60	N	7	-0-	-53	-0-	1	1	6	3	N	-0-	4	1			3
07	24	N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	21	3	N	1					4
							1	9									
08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	33	3	N	-0-	1	1			3
*09	57	N	57	-0-	-0-	-0-	5	1	51	3	N	1	2	1			2
							1	9									
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					2

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
05	496	N	407	-0-	-89	-0-	26	1	379	2	Y	2					2
							2	9									
06	450	N	375	-0-	-75	-0-	24	1	350	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
07	378	N	378	-0-	-0-	-0-	28	1	350	2	Y	-0-					1
08	403	N	390	-0-	-13	-0-	25	1	365	2	Y	-0-					1
09	390	N	336	-0-	-54	-0-	19	1	317	2	Y	-0-					1
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					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
05	186	N	174	-0-	-12	-0-	14	1	160	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	172	-0-	-8	-0-	19	1	153	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	180	-0-	-6	-0-	20	1	160	3	Y	-0-					-0-
08	186	N	182	-0-	-4	-0-	21	1	161	3	Y	-0-					-0-
09	180	N	176	-0-	-4	-0-	19	1	157	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-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
05	341	N	305	-0-	-36	-0-	24	1	281	3	Y	-0-					-0-
06	300	N	299	-0-	-1	-0-	34	1	265	3	Y	-0-					-0-
07	381	N	381	-0-	-0-	-0-	41	1	340	3	Y	-0-					-0-
08	413	N	413	-0-	-0-	-0-	48	1	365	3	Y	-0-					-0-
*09	351	N	351	-0-	-0-	-0-	37	1	314	3	Y	-0-					-0-
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					-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
05	81	N	81	-0-	-0-	-0-	5	1	76	2	Y	-0-					-0-
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	65	-0-	-28	-0-	5	1	60	2	Y	-0-					-0-
08	93	N	66	-0-	-27	-0-	4	1	62	2	Y	-0-					-0-
*09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 6 RRCID -> 064292 COMPL. DATE 11/07/1975 TOTAL DEPTH 7328 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	204	N	204	-0-	-0-	-0-	14	1	190	3	N	-0-					-0-
06	198	N	198	-0-	-0-	-0-	11	1	187	3	N	-0-					-0-
07	217	N	174	-0-	-43	-0-	10	1	164	3	N	-0-					-0-
08	217	N	131	-0-	-86	-0-	6	1	125	3	N	-0-					-0-
09	210	N	43	-0-	-167	-0-	2	1	41	3	N	-0-					-0-
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "G" WELL #: 3 RRCID -> 064293 COMPL. DATE 11/10/1975 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
05	31	N	22	-0-	-9	-0-	2	1	17	3	N	3	5	1			11
							3	9									
06	30	N	24	-0-	-6	-0-	2	1	19	3	N	3	8	1			6
							3	9									
07	31	N	12	-0-	-19	-0-	1	1	8	3	N	3					9
							3	9									
08	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	9	3	N	4	3	1			10
							4	9									
09	30	N	14	-0-	-16	-0-	1	1	9	3	N	4	8	1			6
							4	9									
10	12	N	NO RPT	-0-	-12	-0-					N	NO RPT					6

MAYER, EDWIN S., JR. "U" WELL #: 2 RRCID -> 064453 COMPL. DATE 11/18/1975 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "G" WELL #: 11 RRCID -> 064459 COMPL. DATE 11/17/1975 TOTAL DEPTH 7373 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARD, RIP "G" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 064498 COMPL. DATE 11/18/1975 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
05	341	N	320	-0-	-21	-0-	27	1	293	3	N	-0-					1
06	310	N	310	-0-	-0-	-0-	28	1	282	3	N	-0-					1
07	311	N	311	-0-	-0-	-0-	28	1	283	3	N	-0-	1	1			-0-
08	310	N	308	-0-	-2	-0-	27	1	281	3	N	-0-					-0-
09	300	N	293	-0-	-7	-0-	24	1	269	3	N	-0-					-0-
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	249	N	249	-0-	-0-	-0-	16	1	233	3	Y	-0-					1
06	300	N	229	-0-	-71	-0-	15	1	214	3	Y	-0-					1
07	279	N	239	-0-	-40	-0-	15	1	224	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	248	N	221	-0-	-27	-0-	14	1	207	3	Y	-0-					-0-
09	240	N	200	-0-	-40	-0-	13	1	187	3	Y	-0-					-0-
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER, MINNIE H. WELL #: 1 RRCID -> 064516 COMPL. DATE 12/15/1975 TOTAL DEPTH 7718 PERF. N/A

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

WARD, R. C. WELL #: 1 RRCID -> 064576 COMPL. DATE 12/06/1975 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
05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	4	1	46	3	N	-0-					-0-
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	6	1	56	3	N	-0-					-0-
07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	6	1	61	3	N	-0-					-0-
08	76	N	76	-0-	-0-	-0-	7	1	69	3	N	-0-					-0-
*09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	6	1	64	3	N	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER WELL #: 1 RRCID -> 064669 COMPL. DATE 12/11/1975 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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S., JR. -I- WELL #: 2 RRCID -> 064809 COMPL. DATE 12/08/1975 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
05	251	N	251	-0-	-0-	-0-	18	1	233	3	N	-0-					-0-
06	244	N	244	-0-	-0-	-0-	19	1	225	3	N	-0-					-0-
07	250	N	250	-0-	-0-	-0-	20	1	230	3	N	-0-					-0-
08	250	N	250	-0-	-0-	-0-	21	1	229	3	N	-0-					-0-
09	240	N	240	-0-	-0-	-0-	21	1	216	3	N	3	1	1			2
							3	9									
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					2

ALDWELL, WINNIE R. TRUST "K" WELL #: 1 RRCID -> 064831 COMPL. DATE 12/11/1975 TOTAL DEPTH 9430 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	6	1	24	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	13	-0-	-17	-0-	2	1	11	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	24	-0-	-7	-0-	1	1	23	2	Y	-0-					-0-
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	Y	-0-					-0-
*09	29	N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	2	Y	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S., JR. "U" WELL #: 3 RRCID -> 064834 COMPL. DATE 12/16/1975 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
05	443	N	443	-0-	-0-	-0-	30	1	413	3	N	-0-					-0-
06	451	N	451	-0-	-0-	-0-	25	1	426	3	N	-0-					-0-
07	476	N	476	-0-	-0-	-0-	27	1	449	3	N	-0-					-0-
08	488	N	488	-0-	-0-	-0-	22	1	466	3	N	-0-					-0-
*09	463	N	463	-0-	-0-	-0-	19	1	444	3	N	-0-					-0-
10	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
05	324	N	324	-0-	-0-	-0-	24	1	300	3	N	-0-					-0-
06	302	N	302	-0-	-0-	-0-	24	1	278	3	N	-0-					-0-
07	310	N	296	-0-	-14	-0-	24	1	272	3	N	-0-					-0-
08	315	N	315	-0-	-0-	-0-	26	1	289	3	N	-0-					-0-
09	300	N	294	-0-	-6	-0-	26	1	268	3	N	-0-					-0-
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

ALDWELL, WINNIE R. TRUST WELL #: 2 RRCID -> 064896 COMPL. DATE 01/02/1976 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
05	124	N	106	-0-	-18	-0-	23	1	83	2	Y	-0-					-0-
06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	23	1	105	2	Y	-0-					-0-
07	124	N	123	-0-	-1	-0-	7	1	116	2	Y	-0-					-0-
08	121	N	121	-0-	-0-	-0-	7	1	114	2	Y	-0-					-0-
09	120	N	114	-0-	-6	-0-	7	1	107	2	Y	-0-					-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

MEADOR 57 WELL #: 1 RRCID -> 064906 COMPL. DATE 12/16/1975 TOTAL DEPTH 7497 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	N	259	-0-	-51	-0-	8	1	250	3	Y	1					25
							1	9									
06	628	N	628	-0-	-0-	-0-	19	1	607	3	Y	2					27
							2	9									
07	608	N	608	-0-	-0-	-0-	21	1	586	3	Y	1					28
							1	9									
08	397	N	397	-0-	-0-	-0-	14	1	383	3	Y	-0-					28
09	630	N	423	-0-	-207	-0-	15	1	402	3	Y	5					33
							6	9									
10	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					33

ESPY 41 WELL #: 3 RRCID -> 064938 COMPL. DATE 12/22/1975 TOTAL DEPTH 5938 PERF. N/A

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

KARNES, W. H. -B- WELL #: 1 RRCID -> 064972 COMPL. DATE 01/28/1976 TOTAL DEPTH 9715 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	11	1	57	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	58	-0-	-2	-0-	9	1	49	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	59	-0-	-3	-0-	8	1	51	2	Y	-0-					-0-
08	78	N	78	-0-	-0-	-0-	10	1	68	2	Y	-0-					-0-
*09	75	N	75	-0-	-0-	-0-	10	1	65	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 3 RRCID -> 065143 COMPL. DATE 12/27/1975 TOTAL DEPTH 7373 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	12	1	149	3	N	-0-					-0-
06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	12	1	142	3	N	-0-					-0-
07	158	N	158	-0-	-0-	-0-	13	1	145	3	N	-0-					-0-
08	158	N	158	-0-	-0-	-0-	13	1	145	3	N	-0-					-0-
*09	158	N	158	-0-	-0-	-0-	14	1	140	3	N	4	1	1			3
							4	9									
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					3

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	59	3	N	-0-					-0-
06	60	N	47	-0-	-13	-0-	4	1	43	3	N	-0-					-0-
07	62	N	27	-0-	-35	-0-	2	1	25	3	N	-0-					-0-
08	82	N	82	-0-	-0-	-0-	7	1	75	3	N	-0-					-0-
09	60	N	36	-0-	-24	-0-	3	1	33	3	N	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-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
05	590	N	590	-0-	-0-	-0-	56	1	534	3	N	-0-	1	1			2
06	572	N	572	-0-	-0-	-0-	62	1	510	3	N	-0-	1	1			1
07	589	N	580	-0-	-9	-0-	60	1	520	3	N	-0-					1
08	589	N	588	-0-	-1	-0-	59	1	529	3	N	-0-					1
*09	571	N	571	-0-	-0-	-0-	52	1	519	3	N	-0-					1
10	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					1

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
05	124	N	123	-0-	-1	-0-	10	1	113	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	117	-0-	-3	-0-	11	1	106	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	124	-0-	-0-	-0-	13	1	111	3	Y	-0-					-0-
08	124	N	121	-0-	-3	-0-	13	1	108	3	Y	-0-					-0-
09	120	N	113	-0-	-7	-0-	12	1	101	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-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
05	145	N	145	-0-	-0-	-0-	12	1	133	3	N	-0-					-0-
06	141	N	141	-0-	-0-	-0-	13	1	128	3	N	-0-					-0-
07	142	N	142	-0-	-0-	-0-	13	1	129	3	N	-0-					-0-
08	139	N	139	-0-	-0-	-0-	12	1	127	3	N	-0-					-0-
*09	134	N	134	-0-	-0-	-0-	11	1	123	3	N	-0-					-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-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
05	527	N	401	-0-	-126	-0-	26	1	374	2	Y	1					1
							1	9									
06	423	N	423	-0-	-0-	-0-	27	1	396	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	416	N	416	-0-	-0-	-0-	31	1	385	2	Y	-0-					-0-
08	403	N	402	-0-	-1	-0-	25	1	377	2	Y	-0-					-0-
09	420	N	399	-0-	-21	-0-	23	1	376	2	Y	-0-					-0-
10	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					-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
05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	5	1	66	2	Y	-0-					-0-
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	2	Y	-0-					-0-
07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	5	1	62	2	Y	-0-					-0-
08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	56	-0-	-4	-0-	3	1	53	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
05	217	N	212	-0-	-5	-0-	16	1	196	3	N	-0-					-0-
06	210	N	206	-0-	-4	-0-	16	1	190	3	N	-0-					-0-
07	217	N	207	-0-	-10	-0-	17	1	190	3	N	-0-					-0-
08	217	N	206	-0-	-11	-0-	17	1	189	3	N	-0-					-0-
09	210	N	202	-0-	-8	-0-	18	1	184	3	N	-0-					-0-
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	124	N	122	-0-	-2	-0-	8	1	114	3	N	-0-					1
06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	7	1	115	3	N	-0-					1
07	124	N	120	-0-	-4	-0-	7	1	113	3	N	-0-	1	1			-0-
08	124	N	115	-0-	-9	-0-	5	1	110	3	N	-0-					-0-
09	120	N	116	-0-	-4	-0-	5	1	111	3	N	-0-					-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

KELLY 125 WELL #: 9 RRCID -> 065701 COMPL. DATE 02/10/1976 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 7021 - 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
05	186	N	184	-0-	-2	-0-	14	1	168	3	Y	2					3
							2	9									
06	185	N	185	-0-	-0-	-0-	21	1	164	3	Y	-0-					3
07	197	N	197	-0-	-0-	-0-	21	1	175	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
08	207	N	207	-0-	-0-	-0-	24	1	183	3	Y	-0-					1
*09	200	N	200	-0-	-0-	-0-	21	1	178	3	Y	1					2
							1	9									
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					2

MAYER, EDWIN S., JR. "N" WELL #: 1 RRCID -> 065745 COMPL. DATE 03/19/1976 TOTAL DEPTH 7490 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	149	-0-	-6	-0-	11	1	138	3	N	-0-					-0-
06	150	N	144	-0-	-6	-0-	11	1	133	3	N	-0-					-0-
07	155	N	144	-0-	-11	-0-	12	1	132	3	N	-0-					-0-
08	155	N	144	-0-	-11	-0-	12	1	132	3	N	-0-					-0-
09	150	N	135	-0-	-15	-0-	12	1	123	3	N	-0-					-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

ASKEW 30 WELL #: 1 T RRCID -> 065785 COMPL. DATE 12/06/1975 TOTAL DEPTH 5780 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MEADOR "189" WELL #: 1 RRCID -> 065786 COMPL. DATE 02/21/1976 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
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
VANDERSTUCKEN, JOE M. WELL #: 3 RRCID -> 065805 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6536 - 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
05	93	N	82	-0-	-11	-0-	5	1	60	2	N	-0-					-0-
							17	3									
06	90	N	77	-0-	-13	-0-	5	1	67	2	N	-0-					-0-
							5	3									
07	105	N	105	-0-	-0-	-0-	6	1	43	2	N	-0-					-0-
							56	3									
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	5	1	88	3	N	-0-					-0-
*09	96	N	96	-0-	-0-	-0-	5	1	91	3	N	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

ALDWELL, WINNIE R. TRUST -C- WELL #: 1 RRCID -> 065875 COMPL. DATE 03/25/1976 TOTAL DEPTH 9340 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	744	N	639	-0-	-105	-0-	138	1	501	2	Y	-0-					-0-
06	799	N	799	-0-	-0-	-0-	143	1	656	2	Y	-0-					-0-
07	775	N	769	-0-	-6	-0-	42	1	727	2	Y	-0-					-0-
08	766	N	766	-0-	-0-	-0-	45	1	721	2	Y	-0-					-0-
09	810	N	747	-0-	-63	-0-	49	1	698	2	Y	-0-					-0-
10	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	310	N	235	-0-	-75	-0-	20	1	215	3	N	-0-					1
06	300	N	130	-0-	-170	-0-	12	1	118	3	N	-0-					1
07	62	N	24	-0-	-38	-0-	2	1	22	3	N	-0-	1	1			-0-
08	248	N	232	-0-	-16	-0-	20	1	212	3	N	-0-					-0-
*09	132	N	132	-0-	-0-	-0-	11	1	121	3	N	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY 139 WELL #: 2 RRCID -> 066048 COMPL. DATE 03/18/1976 TOTAL DEPTH 6773 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	101	1	1188	3	Y	8					14
							9	9									
06	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	174	1	1366	3	Y	5					19
							6	9									
07	1364	N	1090	-0-	-274	-0-	118	1	969	3	Y	3	18	1			4
							3	9									
08	1302	N	331	-0-	-971	-0-	38	1	292	3	Y	1					5
							1	9									
09	1560	N	226	-0-	-1334	-0-	24	1	202	3	Y	-0-					5
10	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT					5

MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 3 RRCID -> 066139 COMPL. DATE 06/12/1978 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 6465 - 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
05	238	N	238	-0-	-0-	-0-	16	1	222	3	N	-0-					-0-
06	240	N	229	-0-	-11	-0-	13	1	216	3	N	-0-					-0-
07	248	N	232	-0-	-16	-0-	13	1	219	3	N	-0-					-0-
08	248	N	232	-0-	-16	-0-	10	1	222	3	N	-0-					-0-
09	240	N	221	-0-	-19	-0-	9	1	212	3	N	-0-					-0-
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

RAY, MAY M. MRS. -B- WELL #: 2 RRCID -> 066276 COMPL. DATE 04/15/1976 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
05	868	N	811	-0-	-57	-0-	66	1	745	3	Y	-0-					-0-
06	780	N	755	-0-	-25	-0-	73	1	682	3	Y	-0-					-0-
07	766	N	766	-0-	-0-	-0-	78	1	688	3	Y	-0-					-0-
08	806	N	757	-0-	-49	-0-	84	1	673	3	Y	-0-					-0-
09	750	N	741	-0-	-9	-0-	81	1	660	3	Y	-0-					-0-
10	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
KELLY 115 WELL #: 3 RRCID -> 066333 COMPL. DATE 04/07/1976 TOTAL DEPTH 6558 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	378	N	378	-0-	-0-	-0-	31	1	346	3	Y	1					1
							1	9									
06	360	N	360	-0-	-0-	-0-	32	1	327	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	403	N	352	-0-	-51	-0-	35	1	317	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	372	N	290	-0-	-82	-0-	29	1	260	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	360	N	268	-0-	-92	-0-	27	1	241	3	Y	-0-					-0-
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					-0-

REED 116 WELL #: 4 RRCID -> 066334 COMPL. DATE 04/10/1976 TOTAL DEPTH 6449 PERF. N/A

05	205	N	205	-0-	-0-	-0-	17	1	188	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	195	-0-	-45	-0-	17	1	178	3	Y	-0-					-0-
07	298	N	298	-0-	-0-	-0-	121	1	177	3	Y	-0-					-0-
08	295	N	295	-0-	-0-	-0-	120	1	175	3	Y	-0-					-0-
*09	281	N	281	-0-	-0-	-0-	116	1	165	3	Y	-0-					-0-
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEE COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 1 RRCID -> 066370 COMPL. DATE 05/01/1976 TOTAL DEPTH 7438 PERF. N/A

05	341	N	317	-0-	-24	-0-	21	1	1	2	N	-0-					-0-
							295	3									
06	330	N	313	-0-	-17	-0-	17	1	3	2	N	-0-					-0-
							293	3									
07	325	N	325	-0-	-0-	-0-	18	1	9	2	N	-0-					-0-
							298	3									
08	321	N	321	-0-	-0-	-0-	14	1	6	2	N	-0-					-0-
							301	3									
*09	304	N	304	-0-	-0-	-0-	13	1	3	2	N	-0-					-0-
							288	3									
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

VALLIANT, L. R. WELL #: 3 RRCID -> 066473 COMPL. DATE 05/04/1976 TOTAL DEPTH 8790 PERF. N/A

05	192	N	192	-0-	-0-	-0-	12	1	140	2	N	-0-					-0-
							40	3									
06	170	N	170	-0-	-0-	-0-	12	1	148	2	N	-0-					-0-
							10	3									
07	191	N	191	-0-	-0-	-0-	11	1	78	2	N	-0-					-0-
							102	3									
08	177	N	177	-0-	-0-	-0-	10	1	167	3	N	-0-					-0-
*09	176	N	176	-0-	-0-	-0-	9	1	167	3	N	-0-					-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 4 RRCID -> 066747 COMPL. DATE 06/05/1976 TOTAL DEPTH 8480 PERF. N/A

05	124	N	95	-0-	-29	-0-	6	1	89	3	N	-0-					-0-
06	120	N	93	-0-	-27	-0-	5	1	88	3	N	-0-					-0-
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	5	1	88	3	N	-0-					-0-
08	93	N	90	-0-	-3	-0-	4	1	86	3	N	-0-					-0-
09	90	N	85	-0-	-5	-0-	4	1	81	3	N	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
05	319	N	319	-0-	-0-	-0-	35	1	275	3	Y	8	14	1			10
							9	9									
06	300	N	147	-0-	-153	-0-	14	1	133	3	Y	-0-					10
07	296	N	296	-0-	-0-	-0-	26	1	270	3	Y	-0-					10
08	342	N	342	-0-	-0-	-0-	31	1	310	3	Y	1					11
							1	9									
*09	281	N	281	-0-	-0-	-0-	25	1	256	3	Y	-0-					11
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					11

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
05	221	N	221	-0-	-0-	-0-	18	1	203	3	Y	-0-					-0-
06	219	N	219	-0-	-0-	-0-	19	1	200	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	118	-0-	-99	-0-	12	1	106	3	Y	-0-					-0-
08	217	N	146	-0-	-71	-0-	14	1	132	3	Y	-0-					-0-
*09	241	N	241	-0-	-0-	-0-	24	1	217	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	31	N	18	-0-	-13	-0-	2	1	16	3	N	-0-					-0-
06	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	3			N	-0-					-0-
07	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-					-0-
08	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					-0-
*09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
10	14	N	NO RPT	-0-	-14	-0-					N	NO RPT					-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
05	225	N	225	-0-	-0-	-0-	14	1	211	3	Y	-0-					1
06	210	N	209	-0-	-1	-0-	13	1	196	3	Y	-0-					1
07	217	N	214	-0-	-3	-0-	13	1	201	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	217	N	216	-0-	-1	-0-	14	1	202	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	204	-0-	-6	-0-	13	1	191	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	280	N	280	-0-	-0-	-0-	31	1	247	3	Y	2	3	1			3
							2	9									
06	270	N	261	-0-	-9	-0-	25	1	235	3	Y	1					4
							1	9									
07	261	N	261	-0-	-0-	-0-	23	1	238	3	Y	-0-	1	1			3
08	279	N	231	-0-	-48	-0-	21	1	209	3	Y	1					4
							1	9									
09	270	N	256	-0-	-14	-0-	23	1	233	3	Y	-0-					4
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					4

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
05	86	N	86	-0-	-0-	-0-	7	1	78	3	Y	1					2
							1	9									
06	84	N	84	-0-	-0-	-0-	9	1	74	3	Y	1					3
							1	9									
07	88	N	88	-0-	-0-	-0-	9	1	78	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
08	92	N	92	-0-	-0-	-0-	11	1	81	3	Y	-0-					1
*09	88	N	88	-0-	-0-	-0-	9	1	79	3	Y	-0-					1
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					1

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
05	622	N	622	-0-	-0-	-0-	142	1	477	3	Y	3					6
							3	9									
06	521	N	521	-0-	-0-	-0-	146	1	374	3	Y	1					7
							1	9									
07	651	N	473	-0-	-178	-0-	141	1	330	3	Y	2	7	1			2
							2	9									
08	620	N	452	-0-	-168	-0-	141	1	309	3	Y	2					4
							2	9									
*09	553	N	553	-0-	-0-	-0-	146	1	404	3	Y	3	1	8			6
							3	9									
10	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					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
05	573	N	573	-0-	-0-	-0-	39	1	534	3	Y	-0-					-0-
06	540	N	521	-0-	-19	-0-	41	1	480	3	Y	-0-					-0-
07	529	N	529	-0-	-0-	-0-	38	1	491	3	Y	-0-					-0-
08	558	N	519	-0-	-39	-0-	36	1	483	3	Y	-0-					-0-
09	510	N	480	-0-	-30	-0-	45	1	435	3	Y	-0-					-0-
10	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	7	1	34	2	Y	-0-					-0-
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	6	1	36	2	Y	-0-					-0-
07	45	N	45	-0-	-0-	-0-	6	1	39	2	Y	-0-					-0-
08	47	N	47	-0-	-0-	-0-	6	1	41	2	Y	-0-					-0-
*09	46	N	46	-0-	-0-	-0-	6	1	40	2	Y	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-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
05	345	N	345	-0-	-0-	-0-	23	1	322	3	N	-0-					-0-
06	324	N	324	-0-	-0-	-0-	18	1	306	3	N	-0-					-0-
07	310	N	299	-0-	-11	-0-	17	1	282	3	N	-0-					-0-
08	349	N	349	-0-	-0-	-0-	16	1	333	3	N	-0-					-0-
09	330	N	325	-0-	-5	-0-	14	1	311	3	N	-0-					-0-
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
05	351	N	351	-0-	-0-	-0-	35	1	315	3	Y	1	1	8			20
							1	9									
06	300	N	207	-0-	-93	-0-	22	1	185	3	Y	-0-					20
07	346	N	346	-0-	-0-	-0-	36	1	309	3	Y	1	1	8			20
							1	9									
08	341	N	245	-0-	-96	-0-	26	1	219	3	Y	-0-					20
09	210	N	179	-0-	-31	-0-	15	1	164	3	Y	-0-					20
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					20

WILSON, DUKE WELL #: 213 RRCID -> 067518 COMPL. DATE 05/01/1976 TOTAL DEPTH 8313 PERF. N/A

05	558	N	497	-0-	-61	-0-	30	1	467	3	N	-0-					-0-
06	540	N	500	-0-	-40	-0-	32	1	468	3	N	-0-					-0-
07	546	N	546	-0-	-0-	-0-	38	1	508	3	N	-0-					-0-
08	548	N	548	-0-	-0-	-0-	39	1	509	3	N	-0-					-0-
*09	566	N	566	-0-	-0-	-0-	37	1	529	3	N	-0-					-0-
10	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 216 RRCID -> 067519 COMPL. DATE 05/08/1976 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A

05	837	N	664	-0-	-173	-0-	39	1	605	3	N	18	9	1			16
							20	9									
06	734	N	734	-0-	-0-	-0-	46	1	670	3	N	16					32
							18	9									
07	744	N	401	-0-	-343	-0-	27	1	367	3	N	6	13	1			25
							7	9									
08	651	N	622	-0-	-29	-0-	44	1	574	3	N	4	11	1	1	8	17
							4	9									
09	720	N	653	-0-	-67	-0-	42	1	609	3	N	2					19
							2	9									
10	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					19

WILSON, DUKE WELL #: 212 RRCID -> 067520 COMPL. DATE 05/27/1976 TOTAL DEPTH 7437 PERF. N/A

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAY, MAY M. MRS. WELL #: 2 RRCID -> 067546 COMPL. DATE 08/12/1976 TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8362 - 9197

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RAY, MAY M. MRS. WELL #: 3 RRCID -> 067547 COMPL. DATE 08/12/1976 TOTAL DEPTH 9886 PERF. N/A

05	93	N	71	-0-	-22	-0-	6	1	65	3	Y	-0-					-0-
06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	6	1	60	3	Y	-0-					-0-
07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	7	1	63	3	Y	-0-					-0-
08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	7	1	59	3	Y	-0-					-0-
*09	64	N	64	-0-	-0-	-0-	7	1	57	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
05	253	N	253	-0-	-0-	-0-	23	1	230	3	N	-0-					-0-
06	240	N	222	-0-	-18	-0-	3	1	219	3	N	-0-					-0-
07	248	N	228	-0-	-20	-0-	228	3			N	-0-					-0-
08	248	N	230	-0-	-18	-0-	230	3			N	-0-					-0-
*09	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	217	N	200	-0-	-17	-0-	43	1	157	2	Y	-0-					-0-
06	379	N	379	-0-	-0-	-0-	68	1	311	2	Y	-0-					-0-
07	242	N	242	-0-	-0-	-0-	13	1	229	2	Y	-0-					-0-
08	243	N	243	-0-	-0-	-0-	14	1	229	2	Y	-0-					-0-
09	300	N	218	-0-	-82	-0-	14	1	204	2	Y	-0-					-0-
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-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
05	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			Y	-0-					7
06	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			Y	-0-					7
07	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			Y	-0-					7
08	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			Y	-0-					7
*09	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			Y	-0-					7
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					7

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
05	93	N	91	-0-	-2	-0-	8	1	82	3	Y	1					1
							1	9									
06	90	N	84	-0-	-6	-0-	8	1	76	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	93	N	88	-0-	-5	-0-	9	1	79	3	Y	-0-					-0-
08	93	N	87	-0-	-6	-0-	8	1	79	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	86	-0-	-4	-0-	8	1	78	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
05	248	N	236	-0-	-12	-0-	21	1	215	3	N	-0-					-0-
06	240	N	205	-0-	-35	-0-	2	1	203	3	N	-0-					-0-
07	248	N	208	-0-	-40	-0-	208	3			N	-0-					-0-
08	248	N	210	-0-	-38	-0-	210	3			N	-0-					-0-
09	210	N	201	-0-	-9	-0-	201	3			N	-0-					-0-
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

HICKS 36 WELL #: 1 RRCID -> 068290 COMPL. DATE 08/23/1976 TOTAL DEPTH 4466 PERF. N/A

05	213	N	213	-0-	-0-	-0-	14	1	199	3	Y	-0-					-0-
06	193	N	193	-0-	-0-	-0-	15	1	178	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	207	-0-	-10	-0-	15	1	192	3	Y	-0-					-0-
08	217	N	202	-0-	-15	-0-	14	1	188	3	Y	-0-					-0-
*09	190	N	190	-0-	-0-	-0-	18	1	172	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

MORRISS 64 WELL #: 2 T RRCID -> 068526 COMPL. DATE 06/05/1976 TOTAL DEPTH 6232 PERF. N/A

05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITEHEAD WELL #: 1 RRCID -> 068766 COMPL. DATE 01/02/1976 TOTAL DEPTH 8486 PERF. N/A

05	651	N	259	-0-	-392	-0-	16	1	189	2	Y	-0-					-0-
							54	3									
06	630	N	238	-0-	-392	-0-	17	1	207	2	Y	-0-					-0-
							14	3									
07	372	N	232	-0-	-140	-0-	13	1	95	2	Y	-0-					-0-
							124	3									
08	267	N	267	-0-	-0-	-0-	15	1	252	3	Y	-0-					-0-
*09	475	N	475	-0-	-0-	-0-	25	1	450	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

WHITEHEAD 2 WELL #: 1 RRCID -> 068775 COMPL. DATE 01/00/1975 TOTAL DEPTH 8620 PERF. N/A

05	248	N	228	-0-	-20	-0-	14	1	167	2	Y	-0-					-0-
							47	3									
06	243	N	243	-0-	-0-	-0-	17	1	211	2	Y	-0-					-0-
							15	3									
07	248	N	247	-0-	-1	-0-	14	1	101	2	Y	-0-					-0-
							132	3									
08	248	N	248	-0-	-0-	-0-	14	1	234	3	Y	-0-					-0-
09	240	N	234	-0-	-6	-0-	12	1	222	3	Y	-0-					-0-
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-

HICKS 60 WELL #: 2 RRCID -> 068909 COMPL. DATE 09/10/1976 TOTAL DEPTH 4672 PERF. N/A

05	132	N	132	-0-	-0-	-0-	9	1	123	3	Y	-0-					-0-
06	131	N	131	-0-	-0-	-0-	10	1	121	3	Y	-0-					-0-
07	134	N	134	-0-	-0-	-0-	10	1	124	3	Y	-0-					-0-
08	134	N	134	-0-	-0-	-0-	9	1	125	3	Y	-0-					-0-
*09	135	N	135	-0-	-0-	-0-	13	1	122	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

JOHNSON 62 WELL #: 2 RRCID -> 068911 COMPL. DATE 10/16/1976 TOTAL DEPTH 4425 PERF. N/A

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

KENNE B WELL #: 1 RRCID -> 068974 COMPL. DATE 11/09/1976 TOTAL DEPTH 8692 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	930 N	912	-0-	-18	-0-	912	2			N	-0-					-0-
06	810 N	728	-0-	-82	-0-	728	2			N	-0-					-0-
07	930 N	426	-0-	-504	-0-	426	2			N	-0-					-0-
08	899 N	525	-0-	-374	-0-	525	2			N	-0-					-0-
09	720 N	363	-0-	-357	-0-	363	2			N	-0-					-0-
10	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER RANCH 34 WELL #: 1 RRCID -> 068979 COMPL. DATE 04/04/1976 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
05	372 N	315	-0-	-57	-0-	21	1	294	3	Y	-0-					-0-
06	360 N	329	-0-	-31	-0-	18	1	311	3	Y	-0-					-0-
07	348 N	348	-0-	-0-	-0-	20	1	328	3	Y	-0-					-0-
08	334 N	334	-0-	-0-	-0-	15	1	319	3	Y	-0-					-0-
09	330 N	256	-0-	-74	-0-	11	1	245	3	Y	-0-					-0-
10	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					-0-

KEENE D WELL #: 1 RRCID -> 069279 COMPL. DATE 11/17/1976 TOTAL DEPTH 8540 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-
06	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
07	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
08	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-
*09	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-
10	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

VANDERSTUCKEN 81 WELL #: 2 RRCID -> 069286 COMPL. DATE 09/01/1976 TOTAL DEPTH 5395 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VALLIANT, L. R. WELL #: 1 RRCID -> 069500 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6282 - 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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	1829 N	1524	-0-	-305	-0-	286	1	1238	3	N	-0-					-0-
06	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	384	1	1421	3	N	-0-					-0-
07	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	410	1	1463	3	N	-0-					-0-
08	1519 N	1518	-0-	-1	-0-	357	1	1161	3	N	-0-					-0-
09	1800 N	1298	-0-	-502	-0-	305	1	993	3	N	-0-					-0-
10	1860 N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
FIELDS 17 WELL #: 4 RRCID -> 069652 COMPL. DATE 11/19/1976 TOTAL DEPTH 6005 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	26	-0-	-36	-0-	4	1	22	3	N	-0-					-0-
06	60	N	37	-0-	-23	-0-	6	1	31	3	N	-0-					-0-
07	62	N	36	-0-	-26	-0-	5	1	31	3	N	-0-					-0-
08	31	N	7	-0-	-24	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
09	30	N	22	-0-	-8	-0-	5	1	17	3	N	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

HICKS 61 WELL #: 2 RRCID -> 069682 COMPL. DATE 11/09/1976 TOTAL DEPTH 4761 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FIELDS 49 WELL #: 1 RRCID -> 069890 COMPL. DATE 11/14/1976 TOTAL DEPTH 5786 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	143	-0-	-12	-0-	15	1	128	3	Y	-0-					1
06	150	N	128	-0-	-22	-0-	13	1	115	3	Y	-0-					1
07	155	N	113	-0-	-42	-0-	13	1	100	3	Y	-0-					1
08	155	N	121	-0-	-34	-0-	13	1	108	3	Y	-0-					1
*09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	14	1	111	3	Y	-0-					1
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					1

KEENE 30 WELL #: 1 RRCID -> 070144 COMPL. DATE 02/21/1977 TOTAL DEPTH 8800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	964	N	964	-0-	-0-	-0-	181	1	783	3	N	-0-					-0-
06	882	N	882	-0-	-0-	-0-	188	1	694	3	N	-0-					-0-
07	968	N	968	-0-	-0-	-0-	212	1	756	3	N	-0-					-0-
08	842	N	842	-0-	-0-	-0-	198	1	644	3	N	-0-					-0-
*09	667	N	667	-0-	-0-	-0-	157	1	510	3	N	-0-					-0-
10	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-0-

KEENE 182 WELL #: 1 RRCID -> 070288 COMPL. DATE 02/28/1977 TOTAL DEPTH 8617 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	283	1	1225	3	N	-0-					-0-
06	1560	N	1024	-0-	-536	-0-	218	1	806	3	N	-0-					-0-
07	1581	N	31	-0-	-1550	-0-	7	1	24	3	N	-0-					-0-
08	1519	N	827	-0-	-692	-0-	194	1	633	3	N	-0-					-0-
*09	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	269	1	874	3	N	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 11 RRCID -> 070293 COMPL. DATE 02/24/1977 TOTAL DEPTH 8459 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	562	N	562	-0-	-0-	-0-	38	1	524	3	N	-0-					-0-
06	570	N	515	-0-	-55	-0-	29	1	485	3	N	1					1
							1	9									
07	558	N	537	-0-	-21	-0-	31	1	506	3	N	-0-	1	1			-0-
08	564	N	564	-0-	-0-	-0-	25	1	539	3	N	-0-					-0-
*09	538	N	538	-0-	-0-	-0-	22	1	516	3	N	-0-					-0-
10	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
05	186	N	70	-0-	-116	-0-	7	1	63	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	1	-0-	-179	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
05	807	N	807	-0-	-0-	-0-	86	1	721	3	Y	-0-					-0-
06	800	N	800	-0-	-0-	-0-	83	1	717	3	Y	-0-					-0-
07	775	N	762	-0-	-13	-0-	86	1	676	3	Y	-0-					-0-
08	806	N	600	-0-	-206	-0-	600	3			Y	-0-					-0-
09	810	N	761	-0-	-49	-0-	761	3			Y	-0-					-0-
10	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					-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
05	326	N	326	-0-	-0-	-0-	22	1	304	3	N	-0-					-0-
06	358	N	358	-0-	-0-	-0-	20	1	337	3	N	1					1
							1	9									
07	372	N	331	-0-	-41	-0-	19	1	312	3	N	-0-	1	1			-0-
08	341	N	320	-0-	-21	-0-	14	1	306	3	N	-0-					-0-
09	360	N	332	-0-	-28	-0-	14	1	318	3	N	-0-					-0-
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-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
05	155	N	96	-0-	-59	-0-	6	1	90	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	87	-0-	-3	-0-	6	1	80	3	Y	1					1
							1	9									
07	93	N	90	-0-	-3	-0-	6	1	84	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	93	N	85	-0-	-8	-0-	5	1	80	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	76	-0-	-14	-0-	5	1	71	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-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
05	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	495	1	2032	2	Y	-0-					-0-
06	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	301	1	1127	2	Y	-0-					-0-
07	837	X	107	-0-	-730	-0-	102	1	5	2	Y	-0-					-0-
08	2542	X	114	-0-	-2428	-0-	103	1	11	2	Y	-0-					-0-
09	2460	X	112	-0-	-2348	-0-	100	1	12	2	Y	-0-					-0-
10	2542	X	NO RPT	-0-	-2542	-0-					Y	NO RPT					-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
05	930	N	922	-0-	-8	-0-	173	1	749	3	N	-0-					-0-
06	863	N	863	-0-	-0-	-0-	184	1	679	3	N	-0-					-0-
07	946	N	946	-0-	-0-	-0-	207	1	739	3	N	-0-					-0-
08	945	N	945	-0-	-0-	-0-	222	1	723	3	N	-0-					-0-
09	870	N	862	-0-	-8	-0-	203	1	659	3	N	-0-					-0-
10	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
05	266	N	266	-0-	-0-	-0-	50	1	216	3	N	-0-					-0-
06	272	N	272	-0-	-0-	-0-	58	1	214	3	N	-0-					-0-
07	248	N	246	-0-	-2	-0-	54	1	192	3	N	-0-					-0-
08	279	N	207	-0-	-72	-0-	49	1	158	3	N	-0-					-0-
09	270	N	136	-0-	-134	-0-	32	1	104	3	N	-0-					-0-
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	110	N	110	-0-	-0-	-0-	21	1	89	3	N	-0-					-0-
06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	28	1	105	3	N	-0-					-0-
07	131	N	131	-0-	-0-	-0-	29	1	102	3	N	-0-					-0-
08	139	N	139	-0-	-0-	-0-	33	1	106	3	N	-0-					-0-
*09	122	N	122	-0-	-0-	-0-	29	1	93	3	N	-0-					-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-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
05	194	N	194	-0-	-0-	-0-	12	1	142	2	Y	-0-					-0-
							40	3									
06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	13	1	162	2	Y	-0-					-0-
							11	3									
07	191	N	191	-0-	-0-	-0-	11	1	78	2	Y	-0-					-0-
							102	3									
08	193	N	193	-0-	-0-	-0-	11	1	182	3	Y	-0-					-0-
09	180	N	177	-0-	-3	-0-	9	1	168	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-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
05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	59	3	N	-0-					-0-
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	5	1	55	3	N	-0-					-0-
07	62	N	60	-0-	-2	-0-	5	1	55	3	N	-0-					-0-
08	62	N	61	-0-	-1	-0-	5	1	56	3	N	-0-					-0-
09	60	N	57	-0-	-3	-0-	5	1	52	3	N	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-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
05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	12	1	138	2	N	-0-					-0-
							39	3									
06	210	N	169	-0-	-41	-0-	12	1	147	2	N	-0-					-0-
							10	3									
07	186	N	169	-0-	-17	-0-	10	1	69	2	N	-0-					-0-
							90	3									
08	186	N	175	-0-	-11	-0-	10	1	165	3	N	-0-					-0-
09	180	N	168	-0-	-12	-0-	9	1	159	3	N	-0-					-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-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
05	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	96	1	1336	3	Y	-0-					-0-
06	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	110	1	1287	3	Y	-0-					-0-
07	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	104	1	1334	3	Y	-0-					-0-
08	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	99	1	1339	3	Y	-0-					-0-
09	1410	N	1376	-0-	-34	-0-	129	1	1247	3	Y	-0-					-0-
10	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
05	558	N	490	-0-	-68	-0-	30	1	460	3	N	-0-					-0-
06	510	N	449	-0-	-61	-0-	29	1	420	3	N	-0-					-0-
07	496	N	455	-0-	-41	-0-	31	1	424	3	N	-0-					-0-
08	496	N	448	-0-	-48	-0-	32	1	416	3	N	-0-					-0-
09	450	N	439	-0-	-11	-0-	28	1	411	3	N	-0-					-0-
10	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 221 RRCID -> 072284 COMPL. DATE 03/01/1977 TOTAL DEPTH 8918 PERF. N/A

05	682	N	617	-0-	-65	-0-	37	1	580	3	N	-0-	1	1			5
06	660	N	614	-0-	-46	-0-	40	1	573	3	N	1					6
							1	9									
07	698	N	698	-0-	-0-	-0-	48	1	650	3	N	-0-	1	1			5
08	647	N	647	-0-	-0-	-0-	46	1	600	3	N	1	1	1			5
							1	9									
09	600	N	598	-0-	-2	-0-	39	1	559	3	N	-0-					5
10	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					5

MAYER, MINNIE H. WELL #: 2 RRCID -> 072705 COMPL. DATE 05/22/1976 TOTAL DEPTH 7797 PERF. N/A

05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1	-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-

WILSON, DUKE WELL #: 1893 RRCID -> 072706 COMPL. DATE 07/09/1977 TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 214 RRCID -> 072707 COMPL. DATE 01/08/1977 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

05	454	N	454	-0-	-0-	-0-	28	1	426	3	N	-0-					-0-
06	420	N	408	-0-	-12	-0-	26	1	382	3	N	-0-					-0-
07	409	N	409	-0-	-0-	-0-	28	1	381	3	N	-0-					-0-
08	434	N	411	-0-	-23	-0-	29	1	382	3	N	-0-					-0-
09	420	N	397	-0-	-23	-0-	26	1	371	3	N	-0-					-0-
10	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1732 RRCID -> 072840 COMPL. DATE 08/27/1977 TOTAL DEPTH 8660 PERF. N/A

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

WILSON, DUKE WELL #: 1831 RRCID -> 072841 COMPL. DATE 07/20/1977 TOTAL DEPTH 9135 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	24	-0-	-7	-0-	1	1	23	3	N	-0-					-0-
06	30	N	21	-0-	-9	-0-	1	1	20	3	N	-0-					-0-
07	31	N	23	-0-	-8	-0-	2	1	21	3	N	-0-					-0-
08	31	N	22	-0-	-9	-0-	2	1	20	3	N	-0-					-0-
09	30	N	20	-0-	-10	-0-	1	1	19	3	N	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	112	1	1732	3	N	-0-					2
06	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	116	1	1681	3	N	-0-					2
07	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	127	1	1717	3	N	-0-					2
08	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	131	1	1716	3	N	-0-					2
09	1530	N	1379	-0-	-151	-0-	89	1	1290	3	N	-0-					2
10	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT					2

WILSON, DUKE WELL #: 1891 RRCID -> 072843 COMPL. DATE 06/19/1977 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
05	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1	-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-

WILSON, DUKE WELL #: 1892 RRCID -> 072844 COMPL. DATE 06/26/1977 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
05	264	N	264	-0-	-0-	-0-	16	1	248	3	N	-0-					-0-
06	211	N	211	-0-	-0-	-0-	14	1	197	3	N	-0-					-0-
07	217	N	163	-0-	-54	-0-	11	1	152	3	N	-0-					-0-
08	308	N	308	-0-	-0-	-0-	22	1	286	3	N	-0-					-0-
*09	229	N	229	-0-	-0-	-0-	15	1	214	3	N	-0-					-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

SHANNON 52 WELL #: 1 RRCID -> 072877 COMPL. DATE 07/22/1977 TOTAL DEPTH 7245 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
06	60	N	1	-0-	-59	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
07	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
10	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 215 RRCID -> 073052 COMPL. DATE 04/24/1977 TOTAL DEPTH 8210 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	719	N	719	-0-	-0-	-0-	44	1	675	3	N	-0-					1
06	675	N	675	-0-	-0-	-0-	44	1	631	3	N	-0-					1
07	702	N	702	-0-	-0-	-0-	48	1	654	3	N	-0-	1	1			-0-
08	663	N	663	-0-	-0-	-0-	47	1	616	3	N	-0-					-0-
09	570	N	465	-0-	-105	-0-	30	1	435	3	N	-0-					-0-
10	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	217	N	204	-0-	-13	-0-	12	1	192	3	N	-0-					-0-
06	210	N	199	-0-	-11	-0-	13	1	186	3	N	-0-					-0-
07	217	N	205	-0-	-12	-0-	14	1	191	3	N	-0-					-0-
08	217	N	197	-0-	-20	-0-	14	1	183	3	N	-0-					-0-
09	210	N	190	-0-	-20	-0-	12	1	178	3	N	-0-					-0-
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
05	403	N	392	-0-	-11	-0-	25	1	286	2	Y	-0-					-0-
							81	3									
06	390	N	358	-0-	-32	-0-	25	1	312	2	Y	-0-					-0-
							21	3									
07	403	N	372	-0-	-31	-0-	22	1	152	2	Y	-0-					-0-
							198	3									
08	403	N	377	-0-	-26	-0-	22	1	355	3	Y	-0-					-0-
*09	366	N	366	-0-	-0-	-0-	19	1	347	3	Y	-0-					-0-
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROUSSELOT, DORIS MAYER "A" WELL #: 4 RRCID -> 073313 COMPL. DATE 10/10/1977 TOTAL DEPTH 7700 PERF. N/A

05	142	N	142	-0-	-0-	-0-	14	1	128	3	N	-0-					-0-
06	168	N	168	-0-	-0-	-0-	18	1	150	3	N	-0-					-0-
07	155	N	106	-0-	-49	-0-	11	1	95	3	N	-0-					-0-
08	155	N	127	-0-	-28	-0-	13	1	114	3	N	-0-					-0-
09	180	N	104	-0-	-76	-0-	9	1	95	3	N	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1853 RRCID -> 073590 COMPL. DATE 09/24/1977 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

05	186	N	159	-0-	-27	-0-	10	1	149	3	N	-0-					-0-
06	180	N	126	-0-	-54	-0-	8	1	118	3	N	-0-					-0-
07	155	N	139	-0-	-16	-0-	10	1	129	3	N	-0-					-0-
08	155	N	146	-0-	-9	-0-	10	1	136	3	N	-0-					-0-
*09	160	N	160	-0-	-0-	-0-	10	1	150	3	N	-0-					-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1894 RRCID -> 073591 COMPL. DATE 10/11/1977 TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1895 RRCID -> 073593 COMPL. DATE 09/15/1977 TOTAL DEPTH 8250 PERF. N/A

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10	7	1			11
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	4	3	8	9	N	7					18
07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	2	3	7	9	N	6	8	1			16
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	3	3	3	9	N	3	7	1	1	8	11
09	12	N	2	-0-	-10	-0-	2	3			N	-0-					11
10	9	N	NO RPT	-0-	-9	-0-					N	NO RPT					11

VANDERSTUCKEN 34 WELL #: 1 RRCID -> 073639 COMPL. DATE 02/28/1977 TOTAL DEPTH 4325 PERF. N/A

05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	27	-0-	-4	-0-	3	1	24	3	Y	-0-					-0-
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
09	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
05	231	N	231	-0-	-0-	-0-	16	1	215	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	206	-0-	-34	-0-	11	1	195	3	Y	-0-					-0-
07	248	N	237	-0-	-11	-0-	14	1	223	3	Y	-0-					-0-
08	240	N	240	-0-	-0-	-0-	11	1	229	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	208	-0-	-2	-0-	9	1	199	3	Y	-0-					-0-
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1361 RRCID -> 074036 COMPL. DATE 03/09/1977 TOTAL DEPTH 7504 PERF. N/A

05	312	N	312	-0-	-0-	-0-	19	1	293	3	N	-0-					-0-
06	300	N	276	-0-	-24	-0-	18	1	258	3	N	-0-					-0-
07	310	N	285	-0-	-25	-0-	20	1	265	3	N	-0-					-0-
08	310	N	303	-0-	-7	-0-	22	1	281	3	N	-0-					-0-
*09	287	N	287	-0-	-0-	-0-	19	1	268	3	N	-0-					-0-
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASSCOCK, BERTHA T. "B" WELL #: 3 RRCID -> 074068 COMPL. DATE 11/30/1977 TOTAL DEPTH 9582 PERF. N/A

05	93	N	68	-0-	-25	-0-	6	1	62	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	69	-0-	-21	-0-	7	1	62	3	Y	-0-					-0-
07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	7	1	58	3	Y	-0-					-0-
08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	7	1	56	3	Y	-0-					-0-
*09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	7	1	55	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLASSCOCK, BERTHA T. "B" WELL #: 4 RRCID -> 074069 COMPL. DATE 11/30/1977 TOTAL DEPTH 9397 PERF. N/A

05	186	N	183	-0-	-3	-0-	15	1	168	3	Y	-0-					-0-
06	254	N	254	-0-	-0-	-0-	24	1	230	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	160	-0-	-26	-0-	16	1	144	3	Y	-0-					-0-
08	186	N	177	-0-	-9	-0-	20	1	157	3	Y	-0-					-0-
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

WHITEHEAD WELL #: 10 RRCID -> 074182 COMPL. DATE 11/13/1977 TOTAL DEPTH 9017 PERF. N/A

05	204	N	204	-0-	-0-	-0-	13	1	149	2	Y	-0-					-0-
							42	3									
06	210	N	197	-0-	-13	-0-	14	1	171	2	Y	-0-					-0-
							12	3									
07	217	N	206	-0-	-11	-0-	12	1	84	2	Y	-0-					-0-
							110	3									
08	217	N	205	-0-	-12	-0-	12	1	193	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	197	-0-	-13	-0-	10	1	187	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

FIELDS 15 WELL #: 4 RRCID -> 074285 COMPL. DATE 09/16/1977 TOTAL DEPTH 5826 PERF. N/A

05	186	N	159	-0-	-27	-0-	16	1	143	3	N	-0-					1
06	180	N	155	-0-	-25	-0-	16	1	139	3	N	-0-					1
07	186	N	149	-0-	-37	-0-	17	1	132	3	N	-0-					1
08	155	N	152	-0-	-3	-0-	17	1	135	3	N	-0-					1
09	150	N	146	-0-	-4	-0-	16	1	130	3	N	-0-					1
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
05	31	N	26	-0-	-5	-0-	4	1	22	3	N	-0-					-0-
06	30	N	27	-0-	-3	-0-	4	1	23	3	N	-0-					-0-
07	31	N	29	-0-	-2	-0-	4	1	25	3	N	-0-					-0-
08	31	N	30	-0-	-1	-0-	4	1	26	3	N	-0-					-0-
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	7	1	23	3	N	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

DUNBAR, NED WELL #: 8 RRCID -> 074638 COMPL. DATE 12/27/1977 TOTAL DEPTH 6250 PERF. N/A

05	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	3			N	-0-					-0-
06	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	3			N	-0-					-0-
07	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
*09	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

DUNBAR, NED WELL #: 9 RRCID -> 074639 COMPL. DATE 12/16/1977 TOTAL DEPTH 6127 PERF. N/A

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIELDS 53 WELL #: 2 RRCID -> 074891 COMPL. DATE 10/24/1977 TOTAL DEPTH 6144 PERF. N/A

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAWCETT 130 WELL #: 3 RRCID -> 075055 COMPL. DATE 11/21/1977 TOTAL DEPTH 7393 PERF. N/A

05	1519	N	1488	-0-	-31	-0-	72	1	1416	3	Y	-0-					-0-
06	1470	N	1459	-0-	-11	-0-	72	1	1387	3	Y	-0-					-0-
07	1519	N	1512	-0-	-7	-0-	75	1	1437	3	Y	-0-					-0-
08	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	79	1	1441	3	Y	-0-					-0-
09	1470	N	1461	-0-	-9	-0-	78	1	1383	3	Y	-0-					-0-
10	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					Y	NO RPT					-0-

KEENE 32 WELL #: 1 RRCID -> 075091 COMPL. DATE 01/18/1978 TOTAL DEPTH 8627 PERF. N/A

05	206	N	206	-0-	-0-	-0-	39	1	167	3	N	-0-					-0-
06	240	N	202	-0-	-38	-0-	43	1	159	3	N	-0-					-0-
07	217	N	204	-0-	-13	-0-	45	1	159	3	N	-0-					-0-
08	217	N	208	-0-	-9	-0-	49	1	159	3	N	-0-					-0-
09	210	N	199	-0-	-11	-0-	47	1	152	3	N	-0-					-0-
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

FIELDS 52 WELL #: 2 RRCID -> 075094 COMPL. DATE 12/03/1977 TOTAL DEPTH 6212 PERF. N/A

05	217	N	203	-0-	-14	-0-	29	1	174	3	N	-0-					1
06	210	N	198	-0-	-12	-0-	32	1	166	3	N	-0-					1
07	217	N	205	-0-	-12	-0-	27	1	178	3	N	-0-					1
08	217	N	204	-0-	-13	-0-	26	1	178	3	N	-0-					1
*09	222	N	222	-0-	-0-	-0-	51	1	171	3	N	-0-					1
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
KEENE WELL #: 1822 RRCID -> 075281 COMPL. DATE 01/27/1978 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8215 - 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
05	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	238	1	1031	3	N	-0-					-0-
06	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	229	1	845	3	N	-0-					-0-
07	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	311	1	1109	3	N	-0-					-0-
08	784	N	784	-0-	-0-	-0-	184	1	600	3	N	-0-					-0-
*09	832	N	832	-0-	-0-	-0-	196	1	636	3	N	-0-					-0-
10	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					-0-

CAUTHORN, MACK "129" WELL #: 1291 RRCID -> 075586 COMPL. DATE 08/18/1979 TOTAL DEPTH 6840 PERF. N/A

05	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			Y	-0-					-0-
06	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			Y	-0-					-0-
07	341	N	309	-0-	-32	-0-	309	3			Y	-0-					-0-
08	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			Y	-0-					-0-
09	300	N	299	-0-	-1	-0-	299	3			Y	-0-					-0-
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-

DUNBAR, NED WELL #: 12 RRCID -> 075841 COMPL. DATE 09/01/1991 TOTAL DEPTH 6201 PERF. 5258 - 5736

05	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-					-0-
06	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	13	N	-0-	-0-	-13	-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-

FAWCETT, RANDEE TRUST "C" WELL #: 6 RRCID -> 076211 COMPL. DATE 03/14/1978 TOTAL DEPTH 8880 PERF. N/A

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "K" WELL #: 2 RRCID -> 076212 COMPL. DATE 03/29/1978 TOTAL DEPTH 8167 PERF. N/A

05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	54	N	54	-0-	-0-	-0-	6	1	48	3	N	-0-					-0-
08	75	N	75	-0-	-0-	-0-	12	1	63	3	N	-0-					-0-
*09	118	N	118	-0-	-0-	-0-	13	1	105	3	N	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

DUNBAR, NED WELL #: 11 RRCID -> 076213 COMPL. DATE 04/18/1978 TOTAL DEPTH 6208 PERF. N/A

05	62	N	28	-0-	-34	-0-	28	3			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAUTHORN, MACK "130" WELL #: 1301 RRCID -> 076214 COMPL. DATE 12/24/1979 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 6753 - 6783

05	248	N	228	-0-	-20	-0-	228	3			N	-0-					-0-
06	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
07	248	N	223	-0-	-25	-0-	223	3			N	-0-					-0-
08	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	3			N	-0-					-0-
*09	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

SHURLEY, COLLIER WELL #: 2 RRCID -> 076619 COMPL. DATE 06/14/1991 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5063 - 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
05	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	3			N	-0-					-0-
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
07	62	N	34	-0-	-28	-0-	34	3			N	-0-					-0-
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
09	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	3			N	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY, COLLIER WELL #: 3 RRCID -> 076620 COMPL. DATE 07/18/1991 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5050 - 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAUTHORN, MACK "129" WELL #: 1292 RRCID -> 076622 COMPL. DATE 04/26/1978 TOTAL DEPTH 6819 PERF. 6810 - 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
05	465	N	437	-0-	-28	-0-	437	3			N	-0-					-0-
06	450	N	418	-0-	-32	-0-	418	3			N	-0-					-0-
07	465	N	435	-0-	-30	-0-	435	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

CAUTHORN, MACK "130" WELL #: 1303 RRCID -> 076783 COMPL. DATE 04/21/1978 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 6719 - 6739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	N	190	-0-	-58	-0-	190	3			Y	-0-					-0-
06	240	N	17	-0-	-223	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
07	248	N	60	-0-	-188	-0-	3	1	57	3	Y	-0-					-0-
08	186	N	105	-0-	-81	-0-	12	1	93	3	Y	-0-					-0-
*09	106	N	106	-0-	-0-	-0-	7	1	99	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

PETERSON, H. & C. WELL #: 8 RRCID -> 076896 COMPL. DATE 06/18/1974 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2280 - 2293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	713	N	659	-0-	-54	-0-	46	1	607	2	N	5	35	1			25
							6	9									
06	690	N	635	-0-	-55	-0-	45	1	590	2	N	-0-					25
07	682	N	438	-0-	-244	-0-	31	1	406	2	N	1					26
							1	9									
08	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	33	1	994	2	N	21					47
							23	9									
09	630	N	591	-0-	-39	-0-	37	1	553	2	N	1					48
							1	9									
10	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					48

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

BAKER, ROY "15" WELL #: 1 RRCID -> 076897 COMPL. DATE 09/01/1973 TOTAL DEPTH 4760 PERF. 3221 - 3246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAKER, ROY "16" WELL #: 2 RRCID -> 076898 COMPL. DATE 11/26/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2521 - 3048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	290	N	290	-0-	-0-	-0-	219	1	71	3	N	-0-					-0-
06	314	N	314	-0-	-0-	-0-	226	1	88	3	N	-0-					-0-
07	343	N	343	-0-	-0-	-0-	232	1	111	3	N	-0-					-0-
08	342	N	342	-0-	-0-	-0-	233	1	109	3	N	-0-					-0-
*09	308	N	308	-0-	-0-	-0-	246	1	62	3	N	-0-					-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

BAKER, ROY "17" WELL #: 6 RRCID -> 076901 COMPL. DATE 08/08/1975 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2629 - 3413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	349	N	349	-0-	-0-	-0-	264	1	85	3	N	-0-					-0-
06	382	N	382	-0-	-0-	-0-	275	1	107	3	N	-0-					-0-
07	423	N	423	-0-	-0-	-0-	286	1	137	3	N	-0-					-0-
08	430	N	430	-0-	-0-	-0-	293	1	137	3	N	-0-					-0-
*09	391	N	391	-0-	-0-	-0-	313	1	78	3	N	-0-					-0-
10	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	1674	N	1614	-0-	-60	-0-	147	1	1467	3	N	-0-					-0-
06	1650	N	1536	-0-	-114	-0-	137	1	1399	3	N	-0-					-0-
07	1705	N	1663	-0-	-42	-0-	142	1	1521	3	N	-0-					-0-
08	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	141	1	1512	3	N	-0-					-0-
*09	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	142	1	1448	3	N	-0-					-0-
10	1674	N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT					-0-

MITCHELL -1- WELL #: 3 RRCID -> 076910 COMPL. DATE 07/26/1976 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3287 - 3312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASSCOCK, BERTHA T. "B" WELL #: 2 RRCID -> 077517 COMPL. DATE 07/10/1978 TOTAL DEPTH 9281 PERF. 8391 - 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
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	Y	-0-					-0-
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	33	3	Y	-0-					-0-
07	29	N	29	-0-	-0-	-0-	3	1	26	3	Y	-0-					-0-
08	31	N	24	-0-	-7	-0-	3	1	21	3	Y	-0-					-0-
09	30	N	24	-0-	-6	-0-	3	1	21	3	Y	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAYER WELL #: 6 RRCID -> 078402 COMPL. DATE 05/24/1978 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7130 - 7158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	9	1	119	3	Y	-0-					-0-
06	131	N	131	-0-	-0-	-0-	7	1	124	3	Y	-0-					-0-
07	155	N	128	-0-	-27	-0-	7	1	121	3	Y	-0-					-0-
08	126	N	126	-0-	-0-	-0-	6	1	120	3	Y	-0-					-0-
09	120	N	116	-0-	-4	-0-	5	1	111	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER WELL #: 7 RRCID -> 078403 COMPL. DATE 06/05/1978 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 7203 - 7223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	9	1	122	3	Y	-0-					-0-
06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	7	1	126	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	119	-0-	-5	-0-	7	1	112	3	Y	-0-					-0-
08	124	N	116	-0-	-8	-0-	5	1	111	3	Y	-0-					-0-
09	120	N	114	-0-	-6	-0-	5	1	109	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "C" WELL #: 12 RRCID -> 078448 COMPL. DATE 09/08/1978 TOTAL DEPTH 8105 PERF. 6406 - 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
05	31	N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	3	N	-0-	1	1			-0-
06	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	3			N	-0-					-0-
07	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	3			N	-0-					-0-
08	10	N	1	-0-	-9	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
10	3	N	NO RPT	-0-	-3	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "C" WELL #: 14 RRCID -> 078636 COMPL. DATE 09/25/1978 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 6400 - 6613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	N	361	-0-	-11	-0-	32	1	327	3	N	2	4	1			3
							2	9									
06	347	N	347	-0-	-0-	-0-	32	1	313	3	N	2					5
							2	9									
07	372	N	355	-0-	-17	-0-	37	1	316	3	N	2	2	1			5
							2	9									
08	372	N	356	-0-	-16	-0-	56	1	298	3	N	2	2	1			5
							2	9									
09	360	N	341	-0-	-19	-0-	37	1	302	3	N	2	2	1			5
							2	9									
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					5

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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CAUTHORN, MACK "129" WELL #: 1294 RRCID -> 079540 COMPL. DATE 09/16/1978 TOTAL DEPTH 6858 PERF. 6848 - 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
05	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	3			N	-0-					-0-
06	210	N	183	-0-	-27	-0-	183	3			N	-0-					-0-
07	217	N	183	-0-	-34	-0-	183	3			N	-0-					-0-
08	217	N	187	-0-	-30	-0-	187	3			N	-0-					-0-
09	180	N	175	-0-	-5	-0-	175	3			N	-0-					-0-
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

CAUTHORN, MACK "129" WELL #: 1293 RRCID -> 079541 COMPL. DATE 09/03/1978 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 6733 - 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
05	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			Y	-0-					-0-
06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			Y	-0-					-0-
07	217	N	187	-0-	-30	-0-	187	3			Y	-0-					-0-
08	217	N	182	-0-	-35	-0-	182	3			Y	-0-					-0-
09	180	N	171	-0-	-9	-0-	171	3			Y	-0-					-0-
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ESPY 41 WELL #: 4 RRCID -> 079765 COMPL. DATE 09/06/1978 TOTAL DEPTH 5905 PERF. 5596 - 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
05	896	N	896	-0-	-0-	-0-	78	1	812	3	Y	5					12
							6	9									
06	869	N	869	-0-	-0-	-0-	84	1	782	3	Y	3	14	1			1
							3	9									
07	881	N	881	-0-	-0-	-0-	86	1	795	3	Y	-0-					1
08	899	N	853	-0-	-46	-0-	77	1	773	3	Y	3					4
							3	9									
09	870	N	697	-0-	-173	-0-	66	1	628	3	Y	3	1	8			6
							3	9									
10	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					6

CAUTHORN, MACK "112" WELL #: 1121 RRCID -> 080060 COMPL. DATE 10/10/1978 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 6666 - 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
05	217	N	179	-0-	-38	-0-	179	3			Y	-0-					-0-
06	270	N	171	-0-	-99	-0-	5	1	166	3	Y	-0-					-0-
07	252	N	252	-0-	-0-	-0-	7	1	245	3	Y	-0-					-0-
08	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			Y	-0-					-0-
*09	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			Y	-0-					-0-
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-

CLARK 58 WELL #: 2 RRCID -> 080610 COMPL. DATE 01/16/1979 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 6808 - 6980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	33	1	1005	3	Y	-0-					67
06	951	N	951	-0-	-0-	-0-	28	1	923	3	Y	-0-					67
07	1178	N	899	-0-	-279	-0-	30	1	869	3	Y	-0-					67
08	1023	N	830	-0-	-193	-0-	27	1	803	3	Y	-0-					67
09	960	N	746	-0-	-214	-0-	25	1	721	3	Y	-0-					67
10	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					67

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
05	31	N	9	-0-	-22	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					2
06	30	N	8	-0-	-22	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					2
07	31	N	9	-0-	-22	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					2
08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					2
*09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					2
10	9	N	NO RPT	-0-	-9	-0-					Y	NO RPT					2

KIRBY 2 WELL #: 2 RRCID -> 081172 COMPL. DATE 01/19/1979 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 6075 - 6713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					3
06	14	N	12	-0-	-2	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					3
07	14	N	12	-0-	-2	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					3
08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					3
09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					3
10	12	N	NO RPT	-0-	-12	-0-					Y	NO RPT					3

CAUTHORN, MACK "112" WELL #: 1122 RRCID -> 081187 COMPL. DATE 07/14/1979 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 6715 - 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
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
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	6	N	NO RPT	-0-	-6	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

VANDERSTUCKEN 65 WELL #: 4 RRCID -> 081654 COMPL. DATE 02/28/1979 TOTAL DEPTH 4144 PERF. 2880 - 3767

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

DUNBAR, NED WELL #: 13 RRCID -> 081842 COMPL. DATE 04/18/1979 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5133 - 5421

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			Y	-0-					-0-
06	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			Y	-0-					-0-
07	434 N	412	-0-	-22	-0-	412	3			Y	-0-					-0-
08	434 N	409	-0-	-25	-0-	409	3			Y	-0-					-0-
*09	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			Y	-0-					-0-
10	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					-0-

DUNBAR, NED WELL #: 14 RRCID -> 081843 COMPL. DATE 04/19/1979 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5141 - 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
05	248 N	223	-0-	-25	-0-	223	3			Y	-0-					-0-
06	240 N	204	-0-	-36	-0-	204	3			Y	-0-					-0-
07	217 N	198	-0-	-19	-0-	198	3			Y	-0-					-0-
08	217 N	197	-0-	-20	-0-	197	3			Y	-0-					-0-
09	210 N	193	-0-	-17	-0-	193	3			Y	-0-					-0-
10	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

DUNBAR, NED WELL #: 15 RRCID -> 081844 COMPL. DATE 12/28/1995 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 4905 - 5065

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	90 N	90	-0-	-0-	-0-	65	1	25	3	Y	-0-					-0-
06	64 N	64	-0-	-0-	-0-	52	1	12	3	Y	-0-					-0-
07	93 N	64	-0-	-29	-0-	59	1	5	3	Y	-0-					-0-
08	93 N	74	-0-	-19	-0-	69	1	5	3	Y	-0-					-0-
*09	70 N	70	-0-	-0-	-0-	62	1	8	3	Y	-0-					-0-
10	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	234 N	234	-0-	-0-	-0-	25	1	209	3	Y	-0-					-0-
06	225 N	225	-0-	-0-	-0-	23	1	202	3	Y	-0-					-0-
07	222 N	222	-0-	-0-	-0-	25	1	197	3	Y	-0-					-0-
08	248 N	216	-0-	-32	-0-	216	3			Y	-0-					-0-
09	240 N	200	-0-	-40	-0-	200	3			Y	-0-					-0-
10	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

WALLACE 76 WELL #: 4 RRCID -> 082547 COMPL. DATE 05/06/1979 TOTAL DEPTH 4826 PERF. 4572 - 4575

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

KEENE, STELLA ET AL "77" WELL #: 1 RRCID -> 082667 COMPL. DATE 04/01/1979 TOTAL DEPTH 6366 PERF. 5146 - 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
05	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
06	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
07	217 N	203	-0-	-14	-0-	203	3			N	-0-					-0-
08	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
*09	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
10	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WALLACE 65 WELL #: 3 RRCID -> 082689 COMPL. DATE 05/02/1979 TOTAL DEPTH 4577 PERF. 3709 - 3882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	692	N	692	-0-	-0-	-0-	44	1	614	3	Y	31	31	8			-0-
							34	9									
06	750	N	649	-0-	-101	-0-	51	1	598	3	Y	-0-					-0-
07	713	N	664	-0-	-49	-0-	48	1	616	3	Y	-0-					-0-
08	682	N	663	-0-	-19	-0-	45	1	618	3	Y	-0-					-0-
09	660	N	638	-0-	-22	-0-	60	1	578	3	Y	-0-					-0-
10	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					-0-

VANDERSTUCKEN, JOE M. "A" WELL #: 2 RRCID -> 082828 COMPL. DATE 06/22/1979 TOTAL DEPTH 8876 PERF. 7398 - 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
05	329	N	329	-0-	-0-	-0-	21	1	240	2	N	-0-					-0-
							68	3									
06	330	N	318	-0-	-12	-0-	22	1	277	2	N	-0-					-0-
							19	3									
07	341	N	330	-0-	-11	-0-	19	1	135	2	N	-0-					-0-
							176	3									
08	341	N	329	-0-	-12	-0-	19	1	310	3	N	-0-					-0-
*09	354	N	354	-0-	-0-	-0-	18	1	336	3	N	-0-					-0-
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY 98 WELL #: 2 RRCID -> 082829 COMPL. DATE 06/08/1979 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 5604 - 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
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	7	N	NO RPT	-0-	-7	-0-					N	NO RPT					-0-

CAUTHORN, IDA WELL #: 1351 RRCID -> 083321 COMPL. DATE 07/01/1979 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6857 - 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
05	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	3			N	-0-					-0-
06	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	3			N	-0-					-0-
07	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	3			N	-0-					-0-
08	806	N	647	-0-	-159	-0-	647	3			N	-0-					-0-
09	780	N	410	-0-	-370	-0-	410	3			N	-0-					-0-
10	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

SIMMONS 73 WELL #: 1 RRCID -> 083529 COMPL. DATE 07/05/1979 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 6206 - 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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ROUSSELOT, DORIS MAYER "B" WELL #: 2 RRCID -> 083660 COMPL. DATE 08/21/1979 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7416 - 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
05	643	N	643	-0-	-0-	-0-	47	1	596	3	N	-0-					-0-
06	501	N	501	-0-	-0-	-0-	40	1	1	2	N	-0-					-0-
							460	3									
07	562	N	562	-0-	-0-	-0-	46	1	516	3	N	-0-					-0-
08	693	N	693	-0-	-0-	-0-	57	1	1	2	N	-0-					-0-
							635	3									
*09	624	N	624	-0-	-0-	-0-	56	1	568	3	N	-0-					-0-
10	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-

WALLACE 65 WELL #: 4 RRCID -> 083802 COMPL. DATE 06/07/1979 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 4912 - 5530

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMMONS 72 WELL #: 2 RRCID -> 084153 COMPL. DATE 08/09/1979 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 6581 - 6895

05	76	N	76	-0-	-0-	-0-	8	1	68	3	Y	-0-					1
06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	8	1	69	3	Y	-0-					1
07	80	N	80	-0-	-0-	-0-	8	1	72	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	83	N	83	-0-	-0-	-0-	9	1	74	3	Y	-0-					-0-
*09	76	N	76	-0-	-0-	-0-	6	1	70	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 8 RRCID -> 084154 COMPL. DATE 08/28/1979 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 6516 - 7243

05	124	N	118	-0-	-6	-0-	8	1	110	3	N	-0-					-0-
06	120	N	118	-0-	-2	-0-	7	1	111	3	N	-0-					-0-
07	124	N	123	-0-	-1	-0-	7	1	116	3	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

ESPY 40 WELL #: 4 RRCID -> 084346 COMPL. DATE 08/13/1979 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 5386 - 5750

05	312	N	312	-0-	-0-	-0-	27	1	284	3	Y	1					2
							1	9									
06	300	N	296	-0-	-4	-0-	29	1	267	3	Y	-0-	2	1			-0-
07	310	N	305	-0-	-5	-0-	30	1	275	3	Y	-0-					-0-
08	310	N	303	-0-	-7	-0-	28	1	275	3	Y	-0-					-0-
09	300	N	281	-0-	-19	-0-	27	1	254	3	Y	-0-					-0-
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHURLEY WELL #: 15 RRCID -> 084476 COMPL. DATE 09/19/1979 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5050 - 5903

05	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-
06	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
07	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					-0-
08	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-
*09	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					-0-
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
05	372	N	338	-0-	-34	-0-	338	3			N	-0-					-0-
06	450	N	261	-0-	-189	-0-	261	3			N	-0-					-0-
07	496	N	250	-0-	-246	-0-	250	3			N	-0-					-0-
08	341	N	229	-0-	-112	-0-	229	3			N	-0-					-0-
09	270	N	223	-0-	-47	-0-	223	3			N	-0-					-0-
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-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
05	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
06	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
07	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
08	217	N	173	-0-	-44	-0-	173	3			N	-0-					-0-
09	180	N	169	-0-	-11	-0-	169	3			N	-0-					-0-
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-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
05	403	N	403	-0-	-0-	-0-	35	1	367	3	Y	1	1	8			4
							1	9									
06	510	N	464	-0-	-46	-0-	41	1	423	3	Y	-0-					4
07	516	N	516	-0-	-0-	-0-	44	1	472	3	Y	-0-					4
08	503	N	503	-0-	-0-	-0-	42	1	461	3	Y	-0-					4
09	450	N	323	-0-	-127	-0-	29	1	294	3	Y	-0-					4
10	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					4

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
05	155	N	138	-0-	-17	-0-	9	1	129	3	N	-0-					-0-
06	150	N	139	-0-	-11	-0-	9	1	130	3	N	-0-					-0-
07	155	N	145	-0-	-10	-0-	9	1	135	3	N	1					1
							1	9									
08	135	N	135	-0-	-0-	-0-	9	1	126	3	N	-0-	1	1			-0-
09	150	N	126	-0-	-24	-0-	9	1	117	3	N	-0-					-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-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
05	350	N	350	-0-	-0-	-0-	123	1	226	3	Y	1					2
							1	9									
06	297	N	297	-0-	-0-	-0-	117	1	179	3	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
07	341	N	214	-0-	-127	-0-	112	1	102	3	Y	-0-					-0-
08	341	N	254	-0-	-87	-0-	115	1	138	3	Y	1					1
							1	9									
09	300	N	245	-0-	-55	-0-	112	1	133	3	Y	-0-					1
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					1

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
05	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			Y	-0-					-0-
06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			Y	-0-					-0-
07	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			Y	-0-					-0-
08	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			Y	-0-					-0-
*09	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			Y	-0-					-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	210	N	5	-0-	-205	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	12	N	3	-0-	-9	-0-	3	3			N	-0-					-0-
08	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	3			N	-0-					-0-
09	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	3			N	-0-					-0-
10	3	N	NO RPT	-0-	-3	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	403	N	387	-0-	-16	-0-	25	1	362	3	N	-0-	1	1			-0-
06	390	N	376	-0-	-14	-0-	23	1	353	3	N	-0-					-0-
07	403	N	390	-0-	-13	-0-	23	1	367	3	N	-0-					-0-
08	372	N	369	-0-	-3	-0-	24	1	345	3	N	-0-					-0-
09	390	N	345	-0-	-45	-0-	24	1	321	3	N	-0-					-0-
10	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MORRISS RANCH WELL #: 8101 RRCID -> 087948 COMPL. DATE 04/16/1980 TOTAL DEPTH 6274 PERF. 4371 - 5727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	7	1	63	3	Y	-0-					-0-
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	7	1	62	3	Y	-0-					-0-
07	73	N	73	-0-	-0-	-0-	8	1	65	3	Y	-0-					-0-
08	73	N	73	-0-	-0-	-0-	8	1	65	3	Y	-0-					-0-
*09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	6	1	64	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-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
05	778	N	778	-0-	-0-	-0-	56	1	722	3	Y	-0-					1
06	690	N	690	-0-	-0-	-0-	55	1	635	3	Y	-0-					1
07	868	N	697	-0-	-171	-0-	61	1	636	3	Y	-0-					1
08	775	N	690	-0-	-85	-0-	55	1	635	3	Y	-0-					1
09	690	N	656	-0-	-34	-0-	49	1	607	3	Y	-0-					1
10	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MORRISS 64 WELL #: 3 RRCID -> 088371 COMPL. DATE 04/28/1980 TOTAL DEPTH 6159 PERF. 5286 - 5855

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

WILSON, DUKE WELL #: 1843 RRCID -> 088691 COMPL. DATE 06/28/1980 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7957 - 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
05	806	N	776	-0-	-30	-0-	47	1	729	3	N	-0-					3
06	750	N	722	-0-	-28	-0-	47	1	675	3	N	-0-					3
07	744	N	743	-0-	-1	-0-	51	1	692	3	N	-0-					3
08	775	N	734	-0-	-41	-0-	52	1	682	3	N	-0-					3
09	720	N	693	-0-	-27	-0-	45	1	648	3	N	-0-					3
10	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					3

WILSON, DUKE WELL #: 1601 RRCID -> 088929 COMPL. DATE 06/25/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5222 - 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
05	434	N	408	-0-	-26	-0-	25	1	383	3	N	-0-					-0-
06	392	N	392	-0-	-0-	-0-	25	1	367	3	N	-0-					-0-
07	405	N	405	-0-	-0-	-0-	28	1	377	3	N	-0-					-0-
08	403	N	395	-0-	-8	-0-	28	1	367	3	N	-0-					-0-
09	390	N	384	-0-	-6	-0-	25	1	359	3	N	-0-					-0-
10	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER 4 WELL #: 3 RRCID -> 089419 COMPL. DATE 08/17/1980 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 6069 - 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
05	558	N	545	-0-	-13	-0-	37	1	508	3	Y	-0-					-0-
06	540	N	539	-0-	-1	-0-	30	1	509	3	Y	-0-					-0-
07	558	N	548	-0-	-10	-0-	31	1	517	3	Y	-0-					-0-
08	558	N	550	-0-	-8	-0-	25	1	525	3	Y	-0-					-0-
09	540	N	532	-0-	-8	-0-	22	1	510	3	Y	-0-					-0-
10	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					-0-

RICHARDSON 138 WELL #: 2 RRCID -> 089760 COMPL. DATE 08/08/1980 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 7115 - 7153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	105	-0-	-50	-0-	9	1	96	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	137	-0-	-13	-0-	12	1	125	3	Y	-0-					-0-
07	155	N	119	-0-	-36	-0-	10	1	109	3	Y	-0-					-0-
08	93	N	44	-0-	-49	-0-	4	1	40	3	Y	-0-					-0-
*09	161	N	161	-0-	-0-	-0-	15	1	146	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	31	N	29	-0-	-2	-0-	3	1	26	3	Y	-0-	28	1			4
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	2	1			2
07	31	N	7	-0-	-24	-0-	1	3	6	9	Y	5					7
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					7
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
10	7	N	NO RPT	-0-	-7	-0-					Y	NO RPT					7

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
05	801	N	801	-0-	-0-	-0-	70	1	731	3	Y	-0-					1
06	780	N	751	-0-	-29	-0-	67	1	684	3	Y	-0-					1
07	921	N	921	-0-	-0-	-0-	210	1	710	3	Y	1					2
							1	9									
08	918	N	918	-0-	-0-	-0-	210	1	708	3	Y	-0-					2
09	750	N	736	-0-	-14	-0-	67	1	669	3	Y	-0-					2
10	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					2

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
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	5	1	69	3	N	-0-					-0-
06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	4	1	64	3	N	-0-					-0-
07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	4	1	67	3	N	-0-					-0-
08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	3	1	68	3	N	-0-					-0-
*09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	3	1	65	3	N	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-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
05	9	N	8	-0-	-1	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	14	-0-	-46	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
07	76	N	76	-0-	-0-	-0-	56	1	20	3	Y	-0-					-0-
08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	55	1	16	3	Y	-0-					-0-
*09	57	N	57	-0-	-0-	-0-	52	1	5	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-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
05	153	N	153	-0-	-0-	-0-	10	1	143	3	Y	-0-					-0-
06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	8	1	143	3	Y	-0-					-0-
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	9	1	146	3	Y	-0-					-0-
08	155	N	154	-0-	-1	-0-	7	1	147	3	Y	-0-					-0-
09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	6	1	144	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-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
05	527	N	338	-0-	-189	-0-	338	3			N	-0-					-0-
06	420	N	293	-0-	-127	-0-	293	3			N	-0-					-0-
07	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					-0-
08	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
*09	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
10	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-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
05	403	N	400	-0-	-3	-0-	27	1	373	3	Y	-0-					-0-
06	399	N	399	-0-	-0-	-0-	23	1	376	3	Y	-0-					-0-
07	406	N	406	-0-	-0-	-0-	23	1	383	3	Y	-0-					-0-
08	403	N	402	-0-	-1	-0-	27	1	375	3	Y	-0-					-0-
09	390	N	305	-0-	-85	-0-	5	1	300	3	Y	-0-					-0-
10	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
05	341	N	314	-0-	-27	-0-	28	1	286	3	Y	-0-					1
06	330	N	230	-0-	-100	-0-	21	1	209	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	310	N	221	-0-	-89	-0-	19	1	200	3	Y	2					2
							2	9									
08	310	N	175	-0-	-135	-0-	15	1	160	3	Y	-0-					2
09	240	N	179	-0-	-61	-0-	16	1	163	3	Y	-0-					2
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					2

CAUTHORN, IDA WELL #: 1353 RRCID -> 090840 COMPL. DATE 11/06/1980 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7001 - 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
05	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
07	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	3			N	-0-					-0-
08	124	N	53	-0-	-71	-0-	53	3			N	-0-					-0-
09	90	N	51	-0-	-39	-0-	51	3			N	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY 166 WELL #: 2 RRCID -> 091033 COMPL. DATE 10/14/1982 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 5547 - 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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	1			Y	-0-					-0-
08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	1			Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHURLEY 166 WELL #: 3 RRCID -> 091034 COMPL. DATE 11/28/1980 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5724 - 6989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
06	10	N	6	-0-	-4	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
07	110	N	110	-0-	-0-	-0-	102	1	8	3	Y	-0-					-0-
08	111	N	111	-0-	-0-	-0-	102	1	9	3	Y	-0-					-0-
*09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

VANDERSTUCKEN 21 WELL #: 2 RRCID -> 091379 COMPL. DATE 12/09/1980 TOTAL DEPTH 5435 PERF. 4796 - 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
05	62	N	29	-0-	-33	-0-	4	1	25	3	N	-0-					-0-
06	60	N	20	-0-	-40	-0-	2	1	18	3	N	-0-					-0-
07	62	N	24	-0-	-38	-0-	3	1	21	3	N	-0-					-0-
08	31	N	24	-0-	-7	-0-	3	1	21	3	N	-0-					-0-
09	30	N	21	-0-	-9	-0-	5	1	16	3	N	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY WELL #: 17 RRCID -> 091623 COMPL. DATE 01/12/1981 TOTAL DEPTH 6228 PERF. 5220 - 6047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
06	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
07	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
08	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
*09	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SHURLEY WELL #: 16 RRCID -> 091721 COMPL. DATE 01/21/1981 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5100 - 5911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
06	240	N	235	-0-	-5	-0-	235	3			N	-0-					-0-
07	279	N	211	-0-	-68	-0-	211	3			N	-0-					-0-
08	248	N	224	-0-	-24	-0-	224	3			N	-0-					-0-
09	240	N	206	-0-	-34	-0-	206	3			N	-0-					-0-
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

CAUTHORN, MACK "130" WELL #: 1304 RRCID -> 092109 COMPL. DATE 02/11/1981 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6792 - 6806

05	248	N	87	-0-	-161	-0-	87	3			N	-0-					-0-
06	210	N	174	-0-	-36	-0-	174	3			N	-0-					-0-
07	186	N	65	-0-	-121	-0-	65	3			N	-0-					-0-
08	93	N	26	-0-	-67	-0-	26	3			N	-0-					-0-
09	180	N	20	-0-	-160	-0-	20	3			N	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

VANDERSTUCKEN 71 WELL #: 5 RRCID -> 092159 COMPL. DATE 12/22/1980 TOTAL DEPTH 5991 PERF. 5052 - 5346

05	93	N	73	-0-	-20	-0-	9	1	64	3	N	-0-					-0-
06	90	N	67	-0-	-23	-0-	8	1	59	3	N	-0-					-0-
07	93	N	67	-0-	-26	-0-	8	1	59	3	N	-0-					-0-
08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	8	1	57	3	N	-0-					-0-
*09	71	N	71	-0-	-0-	-0-	16	1	55	3	N	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER WELL #: 8 RRCID -> 092160 COMPL. DATE 02/11/1981 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 6889 - 6909

05	T. A.		15	-0-	15	15	1	1	14	3	Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	15					Y	-0-					-0-
07	T. A.		1	-0-	1	16	1	3			Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	16					Y	-0-					-0-
09	T. A.		62	-0-	62	78	3	1	59	3	Y	-0-					-0-
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	78					Y	NO RPT					-0-

VANDERSTUCKEN 72 WELL #: 5 RRCID -> 092166 COMPL. DATE 12/16/1980 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 5228 - 5634

05	62	N	46	-0-	-16	-0-	6	1	40	3	N	-0-					-0-
06	60	N	46	-0-	-14	-0-	5	1	41	3	N	-0-					-0-
07	62	N	46	-0-	-16	-0-	6	1	40	3	N	-0-					-0-
08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	6	1	39	3	N	-0-					-0-
09	60	N	48	-0-	-12	-0-	11	1	37	3	N	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVID 109 WELL #: 5 RRCID -> 092324 COMPL. DATE 03/06/1981 TOTAL DEPTH 5621 PERF. 4434 - 5428

05	288	N	288	-0-	-0-	-0-	19	1	269	3	Y	-0-					-0-
06	283	N	283	-0-	-0-	-0-	22	1	261	3	Y	-0-					-0-
07	291	N	291	-0-	-0-	-0-	21	1	270	3	Y	-0-					-0-
08	286	N	286	-0-	-0-	-0-	20	1	266	3	Y	-0-					-0-
*09	271	N	271	-0-	-0-	-0-	25	1	246	3	Y	-0-					-0-
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHURLEY WELL #: 18 RRCID -> 092653 COMPL. DATE 02/18/1981 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5107 - 5934

05	248	N	227	-0-	-21	-0-	227	3			N	-0-					-0-
06	210	N	198	-0-	-12	-0-	198	3			N	-0-					-0-
07	248	N	151	-0-	-97	-0-	151	3			N	-0-					-0-
08	217	N	165	-0-	-52	-0-	165	3			N	-0-					-0-
09	210	N	155	-0-	-55	-0-	155	3			N	-0-					-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SHURLEY WELL #: 19 RRCID -> 092654 COMPL. DATE 02/19/1981 TOTAL DEPTH 6206 PERF. 5167 - 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
05	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
06	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	3			N	-0-					-0-
07	14	N	10	-0-	-4	-0-	10	3			N	-0-					-0-
08	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-
09	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	3			N	-0-					-0-
10	10	N	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	313	N	313	-0-	-0-	-0-	22	1	291	3	Y	-0-					2
06	289	N	289	-0-	-0-	-0-	23	1	266	3	Y	-0-					2
07	310	N	302	-0-	-8	-0-	26	1	276	3	Y	-0-					2
08	310	N	308	-0-	-2	-0-	25	1	283	3	Y	-0-					2
*09	326	N	326	-0-	-0-	-0-	23	1	278	3	Y	23	5	8			20
							25	9									
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					20

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
05	217	N	213	-0-	-4	-0-	14	1	199	3	Y	-0-					-0-
06	213	N	213	-0-	-0-	-0-	17	1	196	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	215	-0-	-2	-0-	16	1	199	3	Y	-0-					-0-
08	217	N	214	-0-	-3	-0-	15	1	199	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	210	-0-	-0-	-0-	20	1	190	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-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
05	372	N	352	-0-	-20	-0-	24	1	328	3	Y	-0-					-0-
06	360	N	351	-0-	-9	-0-	20	1	331	3	Y	-0-					-0-
07	372	N	366	-0-	-6	-0-	21	1	345	3	Y	-0-					-0-
08	377	N	377	-0-	-0-	-0-	17	1	360	3	Y	-0-					-0-
*09	365	N	365	-0-	-0-	-0-	15	1	350	3	Y	-0-					-0-
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					-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
05	186	N	181	-0-	-5	-0-	13	1	168	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	176	-0-	-4	-0-	14	1	162	3	Y	-0-					-0-
07	191	N	191	-0-	-0-	-0-	17	1	174	3	Y	-0-					-0-
08	195	N	195	-0-	-0-	-0-	16	1	179	3	Y	-0-					-0-
*09	195	N	195	-0-	-0-	-0-	15	1	180	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-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
05	279	N	265	-0-	-14	-0-	18	1	247	3	Y	-0-					-0-
06	270	N	249	-0-	-21	-0-	14	1	235	3	Y	-0-					-0-
07	281	N	281	-0-	-0-	-0-	16	1	265	3	Y	-0-					-0-
08	279	N	266	-0-	-13	-0-	12	1	254	3	Y	-0-					-0-
*09	274	N	274	-0-	-0-	-0-	11	1	263	3	Y	-0-					-0-
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
05	93	N	89	-0-	-4	-0-	6	1	83	3	Y	-0-					1
06	90	N	89	-0-	-1	-0-	7	1	82	3	Y	-0-					1
07	93	N	91	-0-	-2	-0-	8	1	83	3	Y	-0-					1
08	93	N	80	-0-	-13	-0-	6	1	74	3	Y	-0-					1
09	90	N	80	-0-	-10	-0-	6	1	74	3	Y	-0-					1
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					1

MAYFIELD 46 WELL #: 3 RRCID -> 094717 COMPL. DATE 07/14/1981 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 6956 - 7197

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GENINI WELL #: 3903 RRCID -> 095216 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7942 PERF. 5378 - 7616

05	434	N	410	-0-	-24	-0-	29	1	381	3	Y	-0-					1
06	390	N	384	-0-	-6	-0-	31	1	353	3	Y	-0-					1
07	403	N	399	-0-	-4	-0-	35	1	364	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	407	N	407	-0-	-0-	-0-	33	1	374	3	Y	-0-					-0-
*09	401	N	401	-0-	-0-	-0-	30	1	370	3	Y	1					1
							1	9									
10	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					1

KELLY 102 WELL #: 4 RRCID -> 095254 COMPL. DATE 08/24/1981 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 4819 - 6226

05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
07	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	3	Y	-0-					-0-
08	139	N	139	-0-	-0-	-0-	14	1	125	3	Y	-0-					-0-
*09	281	N	281	-0-	-0-	-0-	28	1	253	3	Y	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

SIMMONS 73 WELL #: 2 RRCID -> 095366 COMPL. DATE 08/24/1981 TOTAL DEPTH 7148 PERF. 6271 - 7038

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	6	-0-	6	6	1	1	5	3	Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	6					Y	NO RPT					-0-

GALBREATH 65 WELL #: 4 RRCID -> 095546 COMPL. DATE 09/15/1981 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5432 - 5908

05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
09	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
10	4	N	NO RPT	-0-	-4	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ASKEW, GUY WYATT ET AL WELL #: 2044 RRCID -> 095703 COMPL. DATE 07/09/1981 TOTAL DEPTH 5916 PERF. 3194 - 3226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
06	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
07	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
08	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
*09	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	155	N	133	-0-	-22	-0-	10	1	123	3	Y	-0-					-0-
06	235	N	235	-0-	-0-	-0-	27	1	208	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	173	-0-	-13	-0-	19	1	154	3	Y	-0-					-0-
08	196	N	196	-0-	-0-	-0-	23	1	173	3	Y	-0-					-0-
09	240	N	190	-0-	-50	-0-	20	1	170	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-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
05	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					-0-
06	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					-0-
07	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					-0-
08	496	N	460	-0-	-36	-0-	460	3			N	-0-					-0-
09	480	N	449	-0-	-31	-0-	449	3			N	-0-					-0-
10	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	31	N	15	-0-	-16	-0-	2	1	13	3	Y	-0-					-0-
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					-0-
08	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					-0-
09	30	N	18	-0-	-12	-0-	2	1	16	3	Y	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

RICHARDSON 138 WELL #: 4 RRCID -> 096878 COMPL. DATE 11/19/1981 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 6222 - 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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REINHARDT 6 WELL #: 2 RRCID -> 097008 COMPL. DATE 11/24/1981 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 6894 - 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
05	354	N	354	-0-	-0-	-0-	31	1	323	3	Y	-0-					1
06	440	N	440	-0-	-0-	-0-	58	1	382	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	455	N	455	-0-	-0-	-0-	60	1	395	3	Y	-0-					-0-
08	454	N	454	-0-	-0-	-0-	51	1	403	3	Y	-0-					-0-
09	420	N	329	-0-	-91	-0-	31	1	297	3	Y	1					1
							1	9									
10	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

DUNBAR, NED WELL #: 16 RRCID -> 097955 COMPL. DATE 03/02/1982 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5105 - 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
05	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
06	300	N	263	-0-	-37	-0-	263	3			N	-0-					-0-
07	310	N	294	-0-	-16	-0-	294	3			N	-0-					-0-
08	310	N	309	-0-	-1	-0-	309	3			N	-0-					-0-
*09	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

DUNBAR, NED WELL #: 17 RRCID -> 097956 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5152 - 5182

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER 144 WELL #: 3 RRCID -> 098287 COMPL. DATE 01/20/1982 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 5970 - 6696

05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	4	1	69	3	Y	-0-					-0-
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	3	1	67	3	Y	-0-					-0-
07	73	N	73	-0-	-0-	-0-	4	1	69	3	Y	-0-					-0-
08	73	N	73	-0-	-0-	-0-	4	1	69	3	Y	-0-					-0-
*09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	4	1	64	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALLISON-MIERS WELL #: 7901 RRCID -> 098338 COMPL. DATE 01/21/1982 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5172 - 5435

05	204	N	204	-0-	-0-	-0-	13	1	191	3	Y	-0-					-0-
06	207	N	207	-0-	-0-	-0-	12	1	195	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	195	-0-	-22	-0-	12	1	183	3	Y	-0-					-0-
08	337	N	337	-0-	-0-	-0-	12	1	152	2	Y	-0-					-0-
							173	3									
*09	331	N	331	-0-	-0-	-0-	13	1	120	2	Y	-0-					-0-
							198	3									
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALLISON-MIERS WELL #: 8001 RRCID -> 098339 COMPL. DATE 01/27/1982 TOTAL DEPTH 6042 PERF. 5225 - 5441

05	328	N	328	-0-	-0-	-0-	20	1	308	3	N	-0-					-0-
06	338	N	338	-0-	-0-	-0-	20	1	318	3	N	-0-					-0-
07	349	N	349	-0-	-0-	-0-	22	1	327	3	N	-0-					-0-
08	341	N	336	-0-	-5	-0-	21	1	315	3	N	-0-					-0-
*09	355	N	355	-0-	-0-	-0-	23	1	332	3	N	-0-					-0-
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON-MIERS WELL #: 1301 RRCID -> 098340 COMPL. DATE 02/01/1982 TOTAL DEPTH 5824 PERF. 5167 - 5397

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ALLISON-MIERS WELL #: 1302 RRCID -> 098341 COMPL. DATE 02/02/1982 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 4993 - 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
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
09	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
10	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHURLEY 36 WELL #: 3 RRCID -> 098502 COMPL. DATE 02/22/1982 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 5507 - 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
05	465	N	447	-0-	-18	-0-	30	1	417	3	Y	-0-					-0-
06	451	N	451	-0-	-0-	-0-	26	1	425	3	Y	-0-					-0-
07	465	N	460	-0-	-5	-0-	26	1	434	3	Y	-0-					-0-
08	457	N	457	-0-	-0-	-0-	30	1	427	3	Y	-0-					-0-
09	450	N	411	-0-	-39	-0-	6	1	405	3	Y	-0-					-0-
10	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHURLEY 141 WELL #: 5 RRCID -> 098530 COMPL. DATE 02/23/1982 TOTAL DEPTH 6944 PERF. 5310 - 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
05	217	N	134	-0-	-83	-0-	9	1	125	3	Y	-0-					-0-
06	210	N	185	-0-	-25	-0-	11	1	174	3	Y	-0-					-0-
07	198	N	198	-0-	-0-	-0-	11	1	187	3	Y	-0-					-0-
08	188	N	188	-0-	-0-	-0-	12	1	176	3	Y	-0-					-0-
09	180	N	169	-0-	-11	-0-	3	1	166	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	129	N	129	-0-	-0-	-0-	14	1	115	3	N	-0-					1
06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	13	1	111	3	N	-0-					1
07	125	N	125	-0-	-0-	-0-	13	1	112	3	N	-0-					1
08	124	N	99	-0-	-25	-0-	10	1	89	3	N	-0-					1
*09	123	N	123	-0-	-0-	-0-	13	1	110	3	N	-0-					1
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					1

GENINI WELL #: 3901 RRCID -> 098824 COMPL. DATE 10/28/1981 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7184 - 7372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	57	-0-	-3	-0-	5	1	52	3	Y	-0-					-0-
07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	6	1	58	3	Y	-0-					-0-
08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	59	3	Y	-0-					-0-
*09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	5	1	63	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCMILLAN, W. B. 14 WELL #: 5 RRCID -> 098959 COMPL. DATE 04/02/1982 TOTAL DEPTH 5458 PERF. 5120 - 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
05	121	N	121	-0-	-0-	-0-	13	1	108	3	N	-0-					1
06	131	N	131	-0-	-0-	-0-	14	1	117	3	N	-0-					1
07	133	N	133	-0-	-0-	-0-	14	1	119	3	N	-0-	1	1			-0-
08	124	N	121	-0-	-3	-0-	12	1	108	3	N	1					1
							1	9									
*09	130	N	130	-0-	-0-	-0-	14	1	116	3	N	-0-					1
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ALLISON-MIERS WELL #: 7301 RRCID -> 099366 COMPL. DATE 05/05/1982 TOTAL DEPTH 5829 PERF. 5129 - 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
05	302 N	302	-0-	-0-	-0-	19	1	283	3	Y	-0-					-0-
06	301 N	301	-0-	-0-	-0-	18	1	283	3	Y	-0-					-0-
07	315 N	315	-0-	-0-	-0-	20	1	295	3	Y	-0-					-0-
08	312 N	312	-0-	-0-	-0-	20	1	292	3	Y	-0-					-0-
*09	337 N	337	-0-	-0-	-0-	21	1	316	3	Y	-0-					-0-
10	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER 112 WELL #: 5 RRCID -> 099412 COMPL. DATE 03/30/1982 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 5395 - 6454

05	102 N	102	-0-	-0-	-0-	5	1	97	3	Y	-0-					-0-
06	103 N	103	-0-	-0-	-0-	5	1	98	3	Y	-0-					-0-
07	107 N	107	-0-	-0-	-0-	5	1	102	3	Y	-0-					-0-
08	108 N	108	-0-	-0-	-0-	6	1	102	3	Y	-0-					-0-
*09	99 N	99	-0-	-0-	-0-	5	1	94	3	Y	-0-					-0-
10	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

KELLY 124 WELL #: 5 RRCID -> 099413 COMPL. DATE 03/10/1982 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 5052 - 6389

05	418 N	418	-0-	-0-	-0-	22	1	396	3	Y	-0-					-0-
06	409 N	409	-0-	-0-	-0-	21	1	388	3	Y	-0-					-0-
07	310 N	305	-0-	-5	-0-	16	1	289	3	Y	-0-					-0-
08	403 N	374	-0-	-29	-0-	20	1	354	3	Y	-0-					-0-
09	420 N	377	-0-	-43	-0-	377	3			Y	-0-					-0-
10	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHURLEY 111 WELL #: 5 RRCID -> 099488 COMPL. DATE 04/12/1982 TOTAL DEPTH 6547 PERF. 5319 - 6345

05	37 N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	N	-0-					-0-
06	34 N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	N	-0-					-0-
07	31 N	31	-0-	-0-	-0-	4	1	27	3	N	-0-					-0-
08	31 N	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	3	N	-0-					-0-
09	30 N	27	-0-	-3	-0-	2	1	25	3	N	-0-					-0-
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

FRIEND, JOE ESTATE "A" WELL #: 1025 RRCID -> 099609 COMPL. DATE 03/22/1982 TOTAL DEPTH 8864 PERF. 8782 - 8827

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FIELDS 16 WELL #: 5 RRCID -> 099615 COMPL. DATE 04/20/1982 TOTAL DEPTH 6119 PERF. 5826 - 5905

05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	22 N	22	-0-	-0-	-0-	4	1	18	3	N	-0-					-0-
07	18 N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	3	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

KEENE 181 WELL #: 2 RRCID -> 099766 COMPL. DATE 04/14/1982 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8347 - 8114

05	230 N	230	-0-	-0-	-0-	43	1	187	3	N	-0-					-0-
06	262 N	262	-0-	-0-	-0-	56	1	206	3	N	-0-					-0-
07	246 N	246	-0-	-0-	-0-	54	1	192	3	N	-0-					-0-
08	278 N	278	-0-	-0-	-0-	65	1	213	3	N	-0-					-0-
*09	361 N	361	-0-	-0-	-0-	85	1	276	3	N	-0-					-0-
10	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ALLISON-MIERS WELL #: 7904 RRCID -> 099878 COMPL. DATE 05/19/1982 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 5240 - 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
05	131 N	131	-0-	-0-	-0-	8	1	123	3	Y	-0-					-0-
06	84 N	84	-0-	-0-	-0-	5	1	79	3	Y	-0-					-0-
07	279 N	56	-0-	-223	-0-	4	1	52	3	Y	-0-					-0-
08	124 N	91	-0-	-33	-0-	6	1	85	3	Y	-0-					-0-
*09	99 N	99	-0-	-0-	-0-	6	1	93	3	Y	-0-					-0-
10	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

PFLUGER 104 WELL #: 5 RRCID -> 099898 COMPL. DATE 05/04/1982 TOTAL DEPTH 5669 PERF. 4693 - 5282

05	101 N	101	-0-	-0-	-0-	7	1	94	3	Y	-0-					-0-
06	100 N	100	-0-	-0-	-0-	8	1	92	3	Y	-0-					-0-
07	93 N	86	-0-	-7	-0-	6	1	80	3	Y	-0-					-0-
08	118 N	118	-0-	-0-	-0-	8	1	110	3	Y	-0-					-0-
*09	103 N	103	-0-	-0-	-0-	10	1	93	3	Y	-0-					-0-
10	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

FIELDS WELL #: 5604 RRCID -> 099900 COMPL. DATE 05/20/1982 TOTAL DEPTH 5515 PERF. 5469 - 5493

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VALLIANT WELL #: 3 RRCID -> 099901 COMPL. DATE 03/08/1982 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 7402 - 7540

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD 39 WELL #: 3 RRCID -> 100422 COMPL. DATE 06/24/1982 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 6349 - 7157

05	742 N	742	-0-	-0-	-0-	65	1	677	3	Y	-0-					3
06	630 N	295	-0-	-335	-0-	26	1	269	3	Y	-0-					3
07	1023 N	444	-0-	-579	-0-	38	1	406	3	Y	-0-					3
08	744 N	658	-0-	-86	-0-	55	1	603	3	Y	-0-					3
*09	767 N	767	-0-	-0-	-0-	70	1	697	3	Y	-0-					3
10	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					3

FRIEND, JOE ESTATE WELL #: 1028 RRCID -> 100666 COMPL. DATE 10/21/1981 TOTAL DEPTH 9147 PERF. 8991 - 9033

05	12 N	10	-0-	-2	-0-	2	1	8	2	Y	-0-					-0-
06	120 N	18	-0-	-102	-0-	3	1	15	2	Y	-0-					-0-
07	62 N	8	-0-	-54	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					-0-
08	10 N	8	-0-	-2	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					-0-
09	30 N	5	-0-	-25	-0-	1	1	4	2	Y	-0-					-0-
10	8 N	NO RPT	-0-	-8	-0-					Y	NO RPT					-0-

FRIEND, JOE ESTATE WELL #: 2027 RRCID -> 100667 COMPL. DATE 12/06/1981 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 8861 - 8963

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

FRIEND, JOE ESTATE GAS UNIT WELL #: 2028 RRCID -> 100752 COMPL. DATE 03/17/1982 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8695 - 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
05	12	N	6	-0-	-6	-0-	1	1	5	2	Y	-0-					-0-
06	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
07	10	N	9	-0-	-1	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					-0-
08	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	9	N	NO RPT	-0-	-9	-0-					Y	NO RPT					-0-

FRIEND, JOE ESTATE "A" WELL #: 1026 RRCID -> 100755 COMPL. DATE 08/27/1981 TOTAL DEPTH 9092 PERF. 8860 - 9055

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	N	345	-0-	-27	-0-	30	1	315	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	249	N	249	-0-	-0-	-0-	22	1	227	3	Y	-0-					-0-
07	345	N	345	-0-	-0-	-0-	29	1	316	3	Y	-0-					-0-
08	341	N	336	-0-	-5	-0-	28	1	308	3	Y	-0-					-0-
*09	310	N	310	-0-	-0-	-0-	28	1	282	3	Y	-0-					-0-
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	633	N	633	-0-	-0-	-0-	119	1	514	3	N	-0-					-0-
06	540	N	489	-0-	-51	-0-	104	1	385	3	N	-0-					-0-
07	589	N	544	-0-	-45	-0-	119	1	425	3	N	-0-					-0-
08	620	N	482	-0-	-138	-0-	113	1	369	3	N	-0-					-0-
*09	518	N	518	-0-	-0-	-0-	122	1	396	3	N	-0-					-0-
10	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-

FRIEND, JOE STATE UNIT WELL #: 3027A RRCID -> 101333 COMPL. DATE 07/01/1982 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8493 - 8521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	2	Y	-0-					-0-
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
09	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUDSPETH "J" WELL #: 1 RRCID -> 101334 COMPL. DATE 08/17/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7488 - 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
05	155	N	110	-0-	-45	-0-	9	1	101	2	N	-0-	5	1			1
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	11	1	110	2	N	-0-					1
07	261	N	261	-0-	-0-	-0-	18	1	243	2	N	-0-					1
08	127	N	127	-0-	-0-	-0-	6	1	121	3	N	-0-					1
*09	126	N	126	-0-	-0-	-0-	5	1	121	3	N	-0-					1
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					1

RICHARDSON 138 WELL #: 5 RRCID -> 101487 COMPL. DATE 07/22/1982 TOTAL DEPTH 7424 PERF. 6597 - 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
05	341	N	32	-0-	-309	-0-	3	1	29	3	Y	-0-					-0-
06	259	N	259	-0-	-0-	-0-	23	1	236	3	Y	-0-					-0-
07	319	N	319	-0-	-0-	-0-	27	1	292	3	Y	-0-					-0-
08	348	N	348	-0-	-0-	-0-	29	1	319	3	Y	-0-					-0-
*09	277	N	277	-0-	-0-	-0-	25	1	252	3	Y	-0-					-0-
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 1 RRCID -> 101539 COMPL. DATE 07/05/1982 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6562 - 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
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	N	-0-					-0-
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	N	-0-					-0-
07	31	N	30	-0-	-1	-0-	3	1	27	3	N	-0-					-0-
08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	6	1	34	3	N	-0-					-0-
*09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	33	3	N	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY 166 WELL #: 4 RRCID -> 101610 COMPL. DATE 08/01/1982 TOTAL DEPTH 7223 PERF. 5658 - 7023

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REED 116 WELL #: 5 RRCID -> 101651 COMPL. DATE 08/14/1982 TOTAL DEPTH 6658 PERF. 5073 - 6382

05	341	N	340	-0-	-1	-0-	28	1	312	3	Y	-0-					-0-
06	360	N	322	-0-	-38	-0-	28	1	294	3	Y	-0-					-0-
07	341	N	328	-0-	-13	-0-	32	1	296	3	Y	-0-					-0-
08	341	N	323	-0-	-18	-0-	32	1	291	3	Y	-0-					-0-
09	330	N	307	-0-	-23	-0-	31	1	276	3	Y	-0-					-0-
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "C" WELL #: 1 RRCID -> 101787 COMPL. DATE 07/16/1982 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 6772 - 7124

05	139	N	139	-0-	-0-	-0-	13	1	126	3	N	-0-					-0-
06	137	N	137	-0-	-0-	-0-	15	1	122	3	N	-0-					-0-
07	134	N	134	-0-	-0-	-0-	14	1	120	3	N	-0-					-0-
08	131	N	131	-0-	-0-	-0-	13	1	118	3	N	-0-					-0-
09	150	N	129	-0-	-21	-0-	12	1	116	3	N	1					1
							1	9									
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					1

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "G" WELL #: 1 RRCID -> 101789 COMPL. DATE 07/19/1982 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 6658 - 7124

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1611 RRCID -> 101792 COMPL. DATE 09/09/1982 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 5492 - 5516

05	276	N	276	-0-	-0-	-0-	17	1	259	3	N	-0-					-0-
06	281	N	281	-0-	-0-	-0-	18	1	263	3	N	-0-					-0-
07	285	N	285	-0-	-0-	-0-	20	1	265	3	N	-0-					-0-
08	279	N	279	-0-	-0-	-0-	20	1	259	3	N	-0-					-0-
09	270	N	262	-0-	-8	-0-	17	1	245	3	N	-0-					-0-
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ARCO - PHILLIPS WELL #: 2302 RRCID -> 102023 COMPL. DATE 09/27/1982 TOTAL DEPTH 9185 PERF. 8717 - 9082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	13	1	67	2	Y	-0-					-0-
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	15	1	83	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	84	-0-	-9	-0-	11	1	73	2	Y	-0-					-0-
08	93	N	39	-0-	-54	-0-	5	1	34	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	11	-0-	-79	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

FRIEND, JOE ESTATE WELL #: 3028 RRCID -> 102047 COMPL. DATE 07/14/1982 TOTAL DEPTH 9264 PERF. 8974 - 9124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	504	N	504	-0-	-0-	-0-	82	1	421	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	480	N	465	-0-	-15	-0-	71	1	394	2	Y	-0-					-0-
07	503	N	503	-0-	-0-	-0-	64	1	439	2	Y	-0-					-0-
08	496	N	483	-0-	-13	-0-	60	1	423	2	Y	-0-					-0-
09	480	N	448	-0-	-32	-0-	58	1	390	2	Y	-0-					-0-
10	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALLISON-MIERS WELL #: 7101 RRCID -> 102224 COMPL. DATE 08/18/1982 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 4942 - 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
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
06	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	3	Y	-0-					-0-
07	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	Y	-0-					-0-
08	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	Y	-0-					-0-
09	30	N	16	-0-	-14	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	837	N	817	-0-	-20	-0-	119	1	697	3	Y	1	2	1			2
							1	9									
06	780	N	731	-0-	-49	-0-	107	1	623	3	Y	1					3
							1	9									
07	806	N	681	-0-	-125	-0-	104	1	577	3	Y	-0-	2	1			1
08	806	N	717	-0-	-89	-0-	106	1	611	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	720	N	652	-0-	-68	-0-	95	1	557	3	Y	-0-					-0-
10	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHURLEY 110 WELL #: 5 RRCID -> 102305 COMPL. DATE 10/02/1982 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 5565 - 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
05	465	N	460	-0-	-5	-0-	33	1	427	3	N	-0-					-0-
06	450	N	448	-0-	-2	-0-	44	1	404	3	N	-0-					-0-
07	465	N	438	-0-	-27	-0-	53	1	385	3	N	-0-					-0-
08	470	N	470	-0-	-0-	-0-	31	1	439	3	N	-0-					-0-
*09	451	N	451	-0-	-0-	-0-	32	1	419	3	N	-0-					-0-
10	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER 168 WELL #: 5 RRCID -> 102306 COMPL. DATE 09/09/1982 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 5715 - 7025

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

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HILL-GLASSCOCK, H. E. WELL #: 1 RRCID -> 102334 COMPL. DATE 07/06/1982 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7248 - 7504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	N	286	-0-	-24	-0-	18	1	268	3	Y	-0-					1
06	300	N	268	-0-	-32	-0-	17	1	251	3	Y	-0-					1
07	279	N	273	-0-	-6	-0-	17	1	256	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	279	N	268	-0-	-11	-0-	17	1	251	3	Y	-0-					-0-
09	270	N	263	-0-	-7	-0-	17	1	246	3	Y	-0-					-0-
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-

WARD 127 WELL #: 5 RRCID -> 102452 COMPL. DATE 09/28/1982 TOTAL DEPTH 7214 PERF. 5713 - 6876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	50	-0-	-12	-0-	3	1	47	3	N	-0-					-0-
06	60	N	55	-0-	-5	-0-	3	1	52	3	N	-0-					-0-
07	62	N	43	-0-	-19	-0-	3	1	40	3	N	-0-					-0-
08	62	N	48	-0-	-14	-0-	3	1	45	3	N	-0-					-0-
09	60	N	32	-0-	-28	-0-	2	1	30	3	N	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER 144 WELL #: 4 RRCID -> 102453 COMPL. DATE 09/16/1982 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 5975 - 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
05	124	N	116	-0-	-8	-0-	6	1	110	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	112	-0-	-8	-0-	6	1	106	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	117	-0-	-7	-0-	6	1	111	3	Y	-0-					-0-
08	124	N	117	-0-	-7	-0-	6	1	111	3	Y	-0-					-0-
09	120	N	110	-0-	-10	-0-	6	1	104	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	N	-0-					-0-
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	N	-0-					-0-
07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	3	N	-0-					-0-
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	5	1	27	3	N	-0-					-0-
*09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	N	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "U" WELL #: 1 RRCID -> 102584 COMPL. DATE 08/20/1982 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6700 - 7078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "V" WELL #: 1 RRCID -> 102585 COMPL. DATE 08/24/1982 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 6706 - 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
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
06	12	N	11	-0-	-1	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
07	12	N	10	-0-	-2	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
08	12	N	11	-0-	-1	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
09	11	N	10	-0-	-1	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
10	10	N	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT					-0-

FIELDS 17 WELL #: 5 RRCID -> 102663 COMPL. DATE 10/20/1982 TOTAL DEPTH 6104 PERF. 5075 - 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
05	186	N	159	-0-	-27	-0-	23	1	136	3	N	-0-					1
06	180	N	151	-0-	-29	-0-	24	1	127	3	N	-0-					1
07	186	N	156	-0-	-30	-0-	21	1	135	3	N	-0-					1
08	155	N	154	-0-	-1	-0-	20	1	134	3	N	-0-					1
*09	160	N	160	-0-	-0-	-0-	37	1	123	3	N	-0-					1
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CAUTHORN, MACK "129" WELL #: 1295 RRCID -> 102666 COMPL. DATE 09/15/1982 TOTAL DEPTH 6778 PERF. 6765 - 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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAUTHORN, MACK "129" WELL #: 1296 RRCID -> 102667 COMPL. DATE 10/05/1982 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6963 - 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
05	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	3			N	-0-					-0-
06	270	N	266	-0-	-4	-0-	266	3			N	-0-					-0-
07	279	N	275	-0-	-4	-0-	275	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "Z" WELL #: 1 RRCID -> 102689 COMPL. DATE 09/17/1982 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6480 - 7048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	173	-0-	-13	-0-	17	1	156	3	N	-0-					1
06	180	N	172	-0-	-8	-0-	19	1	153	3	N	-0-					1
07	186	N	177	-0-	-9	-0-	18	1	159	3	N	-0-	1	1			-0-
08	186	N	174	-0-	-12	-0-	17	1	157	3	N	-0-					-0-
09	180	N	172	-0-	-8	-0-	16	1	156	3	N	-0-					-0-
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	465	N	458	-0-	-7	-0-	28	1	430	3	N	-0-					-0-
06	450	N	449	-0-	-1	-0-	29	1	420	3	N	-0-					-0-
07	479	N	479	-0-	-0-	-0-	33	1	446	3	N	-0-					-0-
08	465	N	447	-0-	-18	-0-	32	1	415	3	N	-0-					-0-
09	450	N	433	-0-	-17	-0-	28	1	405	3	N	-0-					-0-
10	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-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
05	199	N	199	-0-	-0-	-0-	18	1	181	3	N	-0-					1
06	191	N	191	-0-	-0-	-0-	18	1	173	3	N	-0-					1
07	197	N	197	-0-	-0-	-0-	21	1	176	3	N	-0-	1	1			-0-
08	191	N	191	-0-	-0-	-0-	30	1	161	3	N	-0-					-0-
09	180	N	180	-0-	-0-	-0-	20	1	160	3	N	-0-					-0-
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-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
05	107	N	107	-0-	-0-	-0-	102	1	5	2	Y	-0-					-0-
06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	99	1	5	2	Y	-0-					-0-
07	108	N	108	-0-	-0-	-0-	102	1	6	2	Y	-0-					-0-
08	109	N	109	-0-	-0-	-0-	102	1	7	2	Y	-0-					-0-
*09	105	N	105	-0-	-0-	-0-	99	1	6	2	Y	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-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
05	217	N	192	-0-	-25	-0-	16	1	176	3	Y	-0-					-0-
06	210	N	167	-0-	-43	-0-	16	1	151	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	194	-0-	-23	-0-	20	1	174	3	Y	-0-					-0-
08	186	N	100	-0-	-86	-0-	11	1	89	3	Y	-0-					-0-
09	180	N	158	-0-	-22	-0-	17	1	141	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
05	310	N	224	-0-	-86	-0-	15	1	209	3	N	-0-					-0-
06	316	N	316	-0-	-0-	-0-	18	1	298	3	N	-0-					-0-
07	328	N	328	-0-	-0-	-0-	19	1	309	3	N	-0-					-0-
08	331	N	331	-0-	-0-	-0-	15	1	316	3	N	-0-					-0-
09	330	N	324	-0-	-6	-0-	14	1	310	3	N	-0-					-0-
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-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
05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	6	1	66	3	N	-0-					-0-
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	7	1	63	3	N	-0-					-0-
07	72	N	72	-0-	-0-	-0-	8	1	64	3	N	-0-					-0-
08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	11	1	60	3	N	-0-					-0-
*09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	7	1	61	3	N	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-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
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	248	N	231	-0-	-17	-0-	19	1	212	3	Y	-0-					-0-
06	210	N	206	-0-	-4	-0-	20	1	186	3	Y	-0-					-0-
07	223	N	223	-0-	-0-	-0-	23	1	200	3	Y	-0-					-0-
08	219	N	219	-0-	-0-	-0-	24	1	195	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	154	-0-	-56	-0-	17	1	137	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

HILL-ALDWELL, WINNIE R. TRUST C WELL #: 1 RRCID -> 103079 COMPL. DATE 11/18/1982 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8352 - 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
05	310	N	292	-0-	-18	-0-	63	1	229	2	Y	-0-					-0-
06	314	N	314	-0-	-0-	-0-	56	1	258	2	Y	-0-					-0-
07	318	N	318	-0-	-0-	-0-	17	1	301	2	Y	-0-					-0-
08	313	N	313	-0-	-0-	-0-	18	1	295	2	Y	-0-					-0-
*09	308	N	308	-0-	-0-	-0-	20	1	288	2	Y	-0-					-0-
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR "DD" WELL #: 1 RRCID -> 103080 COMPL. DATE 11/22/1982 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6516 - 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
05	144	N	144	-0-	-0-	-0-	10	1	134	3	N	-0-					-0-
06	150	N	141	-0-	-9	-0-	8	1	133	3	N	-0-					-0-
07	155	N	143	-0-	-12	-0-	8	1	135	3	N	-0-					-0-
08	155	N	142	-0-	-13	-0-	6	1	136	3	N	-0-					-0-
09	150	N	136	-0-	-14	-0-	6	1	130	3	N	-0-					-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR "M" WELL #: 1 RRCID -> 103081 COMPL. DATE 11/17/1982 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6576 - 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
05	341	N	325	-0-	-16	-0-	22	1	303	3	N	-0-					-0-
06	330	N	297	-0-	-33	-0-	17	1	280	3	N	-0-					-0-
07	341	N	267	-0-	-74	-0-	15	1	252	3	N	-0-					-0-
08	317	N	317	-0-	-0-	-0-	14	1	303	3	N	-0-					-0-
09	300	N	280	-0-	-20	-0-	12	1	268	3	N	-0-					-0-
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER, MINNIE H. WELL #: 3 RRCID -> 103116 COMPL. DATE 11/15/1982 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7086 - 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1874 RRCID -> 103117 COMPL. DATE 11/02/1982 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7911 - 7920

05	425	N	425	-0-	-0-	-0-	26	1	399	3	N	-0-					-0-
06	504	N	504	-0-	-0-	-0-	33	1	471	3	N	-0-					-0-
07	504	N	504	-0-	-0-	-0-	35	1	469	3	N	-0-					-0-
08	434	N	434	-0-	-0-	-0-	31	1	403	3	N	-0-					-0-
*09	439	N	439	-0-	-0-	-0-	28	1	405	3	N	5	1	8			4
							6	9									
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					4

WILSON, DUKE WELL #: 1875 RRCID -> 103118 COMPL. DATE 11/10/1982 TOTAL DEPTH 7626 PERF. 5786 - 5822

05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	4	1	66	3	N	-0-					1
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	65	3	N	-0-					1
07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	5	1	66	3	N	-0-	1	1			-0-
08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	5	1	66	3	N	-0-					-0-
*09	69	N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	65	3	N	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

VANDERSTUCKEN 52 WELL #: 6 RRCID -> 103164 COMPL. DATE 11/04/1982 TOTAL DEPTH 5997 PERF. 4924 - 5616

05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	4	1	28	3	Y	-0-					-0-
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	4	1	27	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	4	1	27	3	Y	-0-					-0-
08	31	N	30	-0-	-1	-0-	4	1	26	3	Y	-0-					-0-
*09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	7	1	25	3	Y	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHURLEY 148 WELL #: 3 RRCID -> 103317 COMPL. DATE 11/13/1982 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 5501 - 5961

05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
06	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
07	11	N	10	-0-	-1	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
08	11	N	8	-0-	-3	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
*09	47	N	47	-0-	-0-	-0-	1	1	46	3	Y	-0-					-0-
10	10	N	NO RPT	-0-	-10	-0-					Y	NO RPT					-0-

HILL-ALDWELL, WINNIE R. TRUST E WELL #: 1 RRCID -> 103323 COMPL. DATE 12/02/1982 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8452 - 8625

05	217	N	199	-0-	-18	-0-	43	1	156	2	Y	-0-					-0-
06	229	N	229	-0-	-0-	-0-	41	1	188	2	Y	-0-					-0-
07	217	N	214	-0-	-3	-0-	12	1	202	2	Y	-0-					-0-
08	207	N	207	-0-	-0-	-0-	12	1	195	2	Y	-0-					-0-
09	240	N	201	-0-	-39	-0-	13	1	188	2	Y	-0-					-0-
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
05	635	N	635	-0-	-0-	-0-	43	1	592	3	N	-0-					-0-
06	615	N	615	-0-	-0-	-0-	34	1	581	3	N	-0-					-0-
07	620	N	543	-0-	-77	-0-	31	1	512	3	N	-0-					-0-
08	620	N	544	-0-	-76	-0-	25	1	519	3	N	-0-					-0-
09	630	N	622	-0-	-8	-0-	26	1	596	3	N	-0-					-0-
10	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-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
05	393	N	393	-0-	-0-	-0-	26	1	367	3	Y	-0-					-0-
06	353	N	353	-0-	-0-	-0-	20	1	333	3	Y	-0-					-0-
07	403	N	351	-0-	-52	-0-	20	1	331	3	Y	-0-					-0-
08	403	N	335	-0-	-68	-0-	22	1	313	3	Y	-0-					-0-
09	360	N	287	-0-	-73	-0-	4	1	283	3	Y	-0-					-0-
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					-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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	124	N	89	-0-	-35	-0-	6	1	21	2	Y	-0-	12	1			3
							62	3									
06	90	N	75	-0-	-15	-0-	6	1	12	2	Y	-0-	2	1			1
							57	3									
07	93	N	73	-0-	-20	-0-	5	1	15	2	Y	-0-					1
							53	3									
08	93	N	63	-0-	-30	-0-	4	1	13	2	Y	-0-					1
							46	3									
09	90	N	60	-0-	-30	-0-	4	1	12	2	Y	-0-					1
							44	3									
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					1

REINHARDT 6 WELL #: 5 RRCID -> 103669 COMPL. DATE 12/16/1982 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6696 - 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
05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	3	Y	-0-					-0-
06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	6	1	37	3	Y	-0-					-0-
07	44	N	44	-0-	-0-	-0-	6	1	38	3	Y	-0-					-0-
08	44	N	44	-0-	-0-	-0-	5	1	39	3	Y	-0-					-0-
*09	39	N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	3	Y	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCMILLAN, LEO H. -11- WELL #: 6 RRCID -> 103670 COMPL. DATE 01/21/1983 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5148 - 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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MCMILLAN, W. B. 14 WELL #: 6 RRCID -> 103671 COMPL. DATE 12/20/1982 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 5149 - 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
05	624	N	624	-0-	-0-	-0-	68	1	556	3	N	-0-					5
06	609	N	609	-0-	-0-	-0-	63	1	540	3	N	5	4	1			6
							6	9									
07	602	N	602	-0-	-0-	-0-	62	1	539	3	N	1					7
							1	9									
08	556	N	556	-0-	-0-	-0-	57	1	498	3	N	1					8
							1	9									
*09	530	N	530	-0-	-0-	-0-	56	1	473	3	N	1					9
							1	9									
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					9

HILL-ALDWELL, WINNIE R. TRUST G WELL #: 1 RRCID -> 103789 COMPL. DATE 12/31/1982 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7494 - 8731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1054	N	887	-0-	-167	-0-	191	1	696	2	Y	-0-					-0-
06	1050	N	738	-0-	-312	-0-	132	1	606	2	Y	-0-					-0-
07	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	62	1	1077	2	Y	-0-					-0-
08	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	66	1	1056	2	Y	-0-					-0-
*09	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	71	1	1026	2	Y	-0-					-0-
10	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "BB" WELL #: 1 RRCID -> 103840 COMPL. DATE 01/03/1983 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6664 - 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
05	31	N	26	-0-	-5	-0-	2	1	23	3	N	1	2	1			5
							1	9									
06	30	N	24	-0-	-6	-0-	2	1	20	3	N	2	4	1			3
							2	9									
07	31	N	24	-0-	-7	-0-	2	1	21	3	N	1					4
							1	9									
08	31	N	23	-0-	-8	-0-	2	1	21	3	N	-0-	1	1			3
09	30	N	23	-0-	-7	-0-	2	1	20	3	N	1	2	1			2
							1	9									
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					2

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
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	2	Y	-0-					-0-
06	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
07	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
08	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
*09	57	N	57	-0-	-0-	-0-	4	1	53	2	Y	-0-					-0-
10	4	N	NO RPT	-0-	-4	-0-					Y	NO RPT					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "S" WELL #: 1 RRCID -> 103997 COMPL. DATE 01/04/1983 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6582 - 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
05	93	N	74	-0-	-19	-0-	7	1	67	3	N	-0-					-0-
06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	7	1	61	3	N	-0-					-0-
07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	7	1	61	3	N	-0-					-0-
08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	7	1	61	3	N	-0-					-0-
*09	66	N	66	-0-	-0-	-0-	6	1	60	3	N	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

REED 100 WELL #: 6 RRCID -> 103999 COMPL. DATE 01/07/1983 TOTAL DEPTH 6303 PERF. 5100 - 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
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	10	1	115	3	Y	-0-					-0-
06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	12	1	121	3	Y	-0-					-0-
07	218	N	218	-0-	-0-	-0-	74	1	144	3	Y	-0-					-0-
08	219	N	219	-0-	-0-	-0-	83	1	136	3	Y	-0-					-0-
*09	165	N	165	-0-	-0-	-0-	72	1	93	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MCMILLAN, W. B. 10 WELL #: 6 RRCID -> 104049 COMPL. DATE 02/09/1983 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4854 - 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
05	150 N	150	-0-	-0-	-0-	16	1	134	3	N	-0-					2
06	118 N	118	-0-	-0-	-0-	12	1	106	3	N	-0-	1	1			1
07	155 N	113	-0-	-42	-0-	12	1	101	3	N	-0-					1
08	155 N	110	-0-	-45	-0-	11	1	99	3	N	-0-					1
09	120 N	117	-0-	-3	-0-	12	1	105	3	N	-0-					1
10	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					1

KELLY 126 WELL #: 5 RRCID -> 104079 COMPL. DATE 01/05/1983 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 5380 - 6482

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALLISON-MIERS WELL #: 7906 RRCID -> 104107 COMPL. DATE 01/27/1983 TOTAL DEPTH 5882 PERF. 5257 - 5420

05	310 N	213	-0-	-97	-0-	13	1	200	3	N	-0-					-0-
06	270 N	232	-0-	-38	-0-	14	1	218	3	N	-0-					-0-
07	217 N	16	-0-	-201	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
08	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
09	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "FF" WELL #: 1 RRCID -> 104157 COMPL. DATE 02/13/1983 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6525 - 7078

05	93 N	72	-0-	-21	-0-	5	1	67	3	N	-0-					-0-
06	90 N	62	-0-	-28	-0-	3	1	59	3	N	-0-					-0-
07	93 N	64	-0-	-29	-0-	4	1	60	3	N	-0-					-0-
08	62 N	54	-0-	-8	-0-	2	1	52	3	N	-0-					-0-
*09	67 N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	3	N	-0-					-0-
10	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. P WELL #: 1 RRCID -> 104158 COMPL. DATE 02/04/1983 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6676 - 7026

05	32 N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	N	-0-					-0-
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	3	N	-0-					-0-
07	31 N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	N	-0-					-0-
08	31 N	30	-0-	-1	-0-	3	1	27	3	N	-0-					-0-
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	3	N	-0-					-0-
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

REED 101 WELL #: 5 RRCID -> 104159 COMPL. DATE 01/13/1983 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 5101 - 6229

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HILL-RIP WARD "B" WELL #: 1 RRCID -> 104364 COMPL. DATE 03/06/1992 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 5445 - 6568

05	578 N	578	-0-	-0-	-0-	49	1	529	3	N	-0-					1
06	562 N	562	-0-	-0-	-0-	51	1	511	3	N	-0-					1
07	589 N	577	-0-	-12	-0-	53	1	524	3	N	-0-	1	1			-0-
08	589 N	569	-0-	-20	-0-	49	1	520	3	N	-0-					-0-
09	570 N	552	-0-	-18	-0-	46	1	506	3	N	-0-					-0-
10	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
05	129	N	129	-0-	-0-	-0-	11	1	118	3	N	-0-					-0-
06	120	N	116	-0-	-4	-0-	10	1	106	3	N	-0-					-0-
07	124	N	118	-0-	-6	-0-	11	1	107	3	N	-0-					-0-
08	124	N	116	-0-	-8	-0-	10	1	106	3	N	-0-					-0-
09	120	N	110	-0-	-10	-0-	9	1	101	3	N	-0-					-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-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
05	338	N	338	-0-	-0-	-0-	23	1	315	3	Y	-0-					-0-
06	305	N	305	-0-	-0-	-0-	24	1	281	3	Y	-0-					-0-
07	372	N	284	-0-	-88	-0-	21	1	263	3	Y	-0-					-0-
08	341	N	260	-0-	-81	-0-	18	1	242	3	Y	-0-					-0-
09	300	N	226	-0-	-74	-0-	21	1	205	3	Y	-0-					-0-
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-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
05	186	N	161	-0-	-25	-0-	161	3			N	-0-					-0-
06	150	N	139	-0-	-11	-0-	139	3			N	-0-					-0-
07	155	N	112	-0-	-43	-0-	112	3			N	-0-					-0-
08	155	N	87	-0-	-68	-0-	87	3			N	-0-					-0-
09	150	N	84	-0-	-66	-0-	84	3			N	-0-					-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-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
05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	12	1	184	3	N	-0-					-0-
06	193	N	193	-0-	-0-	-0-	12	1	181	3	N	-0-					-0-
07	217	N	199	-0-	-18	-0-	14	1	185	3	N	-0-					-0-
08	193	N	193	-0-	-0-	-0-	14	1	179	3	N	-0-					-0-
*09	185	N	185	-0-	-0-	-0-	12	1	173	3	N	-0-					-0-
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	3	-0-	3	3	3	3			Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	1	-0-	1	4	1	3			Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4					Y	NO RPT					-0-

HILL-ALDWELL, WINNIE R. TRUST D WELL #: 1 RRCID -> 104523 COMPL. DATE 02/12/1983 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8436 - 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
05	31	N	20	-0-	-11	-0-	4	1	16	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	25	-0-	-5	-0-	4	1	21	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	25	-0-	-6	-0-	1	1	24	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	21	-0-	-9	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

PFLUGER 85 WELL #: 5 RRCID -> 104528 COMPL. DATE 02/03/1983 TOTAL DEPTH 5475 PERF. 4246 - 5137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ARCO - PHILLIPS 23 WELL #: 2303 RRCID -> 104645 COMPL. DATE 03/17/1983 TOTAL DEPTH 9046 PERF. 8771 - 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
05	310	N	308	-0-	-2	-0-	50	1	258	2	Y	-0-					-0-
06	302	N	302	-0-	-0-	-0-	46	1	256	2	Y	-0-					-0-
07	310	N	289	-0-	-21	-0-	37	1	252	2	Y	-0-					-0-
08	310	N	282	-0-	-28	-0-	35	1	247	2	Y	-0-					-0-
09	300	N	270	-0-	-30	-0-	35	1	235	2	Y	-0-					-0-
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-

ASKEW 46 WELL #: 2 RRCID -> 104667 COMPL. DATE 02/16/1983 TOTAL DEPTH 6322 PERF. 5809 - 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
05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			Y	-0-					-0-
06	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			Y	-0-					-0-
07	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			Y	-0-					-0-
08	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	3			Y	-0-					-0-
09	210	N	208	-0-	-2	-0-	208	3			Y	-0-					-0-
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

HICKS 57 WELL #: 5 RRCID -> 104794 COMPL. DATE 02/15/1983 TOTAL DEPTH 5077 PERF. 3272 - 3819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-1	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	124	N	120	-0-	-4	-0-	9	1	110	3	N	1	1	1			1
							1	9									
06	120	N	114	-0-	-6	-0-	9	1	104	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	124	N	119	-0-	-5	-0-	10	1	108	3	N	1	1	1			1
							1	9									
08	124	N	118	-0-	-6	-0-	10	1	108	3	N	-0-	1	1			-0-
09	120	N	114	-0-	-6	-0-	10	1	103	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "OO" WELL #: 1 RRCID -> 105026 COMPL. DATE 03/15/1983 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6986 - 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
05	248	N	233	-0-	-15	-0-	17	1	215	3	N	1	1	1			1
							1	9									
06	240	N	217	-0-	-23	-0-	17	1	199	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	248	N	218	-0-	-30	-0-	18	1	200	3	N	-0-	1	1			-0-
08	248	N	206	-0-	-42	-0-	17	1	189	3	N	-0-					-0-
09	210	N	185	-0-	-25	-0-	16	1	168	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HILL-FAWCETT, RANDEE "G" WELL #: 1 RRCID -> 105046 COMPL. DATE 03/07/1983 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 6738 - 7223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	101	1	1033	3	N	7					30
							8	9									
06	1080	N	1002	-0-	-78	-0-	12	1	986	3	N	4					34
							4	9									
07	1116	N	1001	-0-	-115	-0-	999	3	2	9	N	2	28	1			8
08	1116	N	941	-0-	-175	-0-	938	3	3	9	N	3					11
09	990	N	926	-0-	-64	-0-	919	3	7	9	N	6					17
10	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					17

SHURLEY 141 WELL #: 6 RRCID -> 105249 COMPL. DATE 03/10/1983 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 5394 - 6822

05	124	N	101	-0-	-23	-0-	7	1	94	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	65	-0-	-55	-0-	4	1	61	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	118	-0-	-6	-0-	7	1	111	3	Y	-0-					-0-
08	107	N	107	-0-	-0-	-0-	7	1	100	3	Y	-0-					-0-
*09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	1	1	61	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1781 RRCID -> 105349 COMPL. DATE 04/07/1983 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7410 - 7418

05	79	N	79	-0-	-0-	-0-	5	1	74	3	N	-0-					-0-
06	80	N	80	-0-	-0-	-0-	5	1	75	3	N	-0-					-0-
07	93	N	83	-0-	-10	-0-	6	1	77	3	N	-0-					-0-
08	93	N	82	-0-	-11	-0-	6	1	76	3	N	-0-					-0-
09	90	N	79	-0-	-11	-0-	5	1	74	3	N	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

FRIEND, JOE ESTATE UNIT "B" WELL #: 1032 RRCID -> 105384 COMPL. DATE 02/18/1983 TOTAL DEPTH 9174 PERF. 8902 - 8938

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	1					Y	NO RPT					-0-

VALLIANT WELL #: 4 RRCID -> 105385 COMPL. DATE 03/17/1983 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 7346 - 7406

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD 39 WELL #: 5 RRCID -> 105546 COMPL. DATE 03/05/1983 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6419 - 7240

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HILL-VALLIANT, L. R. "B" WELL #: 1 RRCID -> 105636 COMPL. DATE 04/28/1983 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7302 - 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
05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	8	1	95	2	N	-0-					-0-
							27	3									
06	84	N	84	-0-	-0-	-0-	6	1	73	2	N	-0-					-0-
							5	3									
07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	4	1	29	2	N	-0-					-0-
							38	3									
08	124	N	107	-0-	-17	-0-	6	1	101	3	N	-0-					-0-
09	90	N	81	-0-	-9	-0-	4	1	77	3	N	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-VALLIANT, L. R. "A" WELL #: 1 RRCID -> 105637 COMPL. DATE 04/21/1983 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6338 - 7631

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD 46 WELL #: 5 RRCID -> 105639 COMPL. DATE 02/21/1983 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6190 - 7082

05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	Y	2					22
							2	9									
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	Y	-0-	3	1			19
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	Y	-0-					19
08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	Y	-0-					19
*09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	Y	-0-					19
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					19

VANDERSTUCKEN 47 WELL #: 4 RRCID -> 105699 COMPL. DATE 02/20/1983 TOTAL DEPTH 5699 PERF. 4903 - 5439

05	896	N	896	-0-	-0-	-0-	110	1	785	3	N	1	2	1			1
							1	9									
06	741	N	741	-0-	-0-	-0-	87	1	654	3	N	-0-					1
07	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	140	1	983	3	N	-0-	1	1			-0-
08	962	N	962	-0-	-0-	-0-	124	1	838	3	N	-0-					-0-
*09	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	244	1	821	3	N	15					15
							17	9									
10	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					15

KELLY 125 WELL #: 5 RRCID -> 105700 COMPL. DATE 03/22/1983 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5417 - 6526

05	200	N	200	-0-	-0-	-0-	16	1	184	3	Y	-0-					-0-
06	210	N	125	-0-	-85	-0-	14	1	111	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	179	-0-	-7	-0-	19	1	160	3	Y	-0-					-0-
08	186	N	159	-0-	-27	-0-	18	1	141	3	Y	-0-					-0-
*09	268	N	268	-0-	-0-	-0-	29	1	239	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

HILL-VANDERSTUCKEN, JOE M. WELL #: 1 RRCID -> 105811 COMPL. DATE 05/16/1983 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6312 - 7506

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HILL-RANDEE FAWCETT TRUST "C" WELL #: 1 RRCID -> 105812 COMPL. DATE 05/23/1983 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 6202 - 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
05	155	N	141	-0-	-14	-0-	13	1	128	3	N	-0-					-0-
06	150	N	120	-0-	-30	-0-	1	1	119	3	N	-0-					-0-
07	155	N	122	-0-	-33	-0-	122	3			N	-0-					-0-
08	155	N	116	-0-	-39	-0-	116	3			N	-0-					-0-
09	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	3			N	-0-					-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-BEE COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 1 RRCID -> 105813 COMPL. DATE 04/22/1983 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6393 - 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
05	498	N	498	-0-	-0-	-0-	34	1	464	3	N	-0-					-0-
06	480	N	467	-0-	-13	-0-	26	1	441	3	N	-0-					-0-
07	476	N	476	-0-	-0-	-0-	27	1	449	3	N	-0-					-0-
08	496	N	459	-0-	-37	-0-	21	1	438	3	N	-0-					-0-
09	480	N	441	-0-	-39	-0-	18	1	423	3	N	-0-					-0-
10	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER, MINNIE H. "E" WELL #: 1 RRCID -> 105882 COMPL. DATE 05/17/1983 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 6259 - 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
05	93	N	87	-0-	-6	-0-	6	1	80	3	N	1	1	1			1
							1	9									
06	90	N	84	-0-	-6	-0-	5	1	79	3	N	-0-					1
07	93	N	89	-0-	-4	-0-	5	1	84	3	N	-0-					1
08	93	N	88	-0-	-5	-0-	4	1	84	3	N	-0-					1
09	90	N	82	-0-	-8	-0-	3	1	79	3	N	-0-					1
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					1

MAYER, EDWIN S. JR. "C" WELL #: 4 RRCID -> 106010 COMPL. DATE 06/21/1983 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6427 - 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
05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	9	1	97	3	N	-0-	2	1			1
06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	10	1	94	3	N	1					2
							1	9									
07	107	N	107	-0-	-0-	-0-	11	1	96	3	N	-0-	1	1			1
08	107	N	107	-0-	-0-	-0-	17	1	89	3	N	1	1	1			1
							1	9									
09	120	N	99	-0-	-21	-0-	11	1	88	3	N	-0-					1
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					1

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
05	223	N	223	-0-	-0-	-0-	15	1	208	3	N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-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-

HILL-MAYER, MINNIE H. "C" WELL #: 1 RRCID -> 106012 COMPL. DATE 06/03/1983 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 6326 - 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

HILL-MAYER,EDWIN S. JR. "CC" WELL #: 1 RRCID -> 106014 COMPL. DATE 06/02/1983 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6384 - 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
05	155	N	154	-0-	-1	-0-	10	1	144	3	N	-0-					-0-
06	150	N	134	-0-	-16	-0-	7	1	127	3	N	-0-					-0-
07	155	N	135	-0-	-20	-0-	8	1	127	3	N	-0-					-0-
08	155	N	138	-0-	-17	-0-	6	1	132	3	N	-0-					-0-
09	120	N	95	-0-	-25	-0-	4	1	91	3	N	-0-					-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "E" WELL #: 1 RRCID -> 106143 COMPL. DATE 05/31/1983 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6390 - 7582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	379	N	379	-0-	-0-	-0-	34	1	345	3	N	-0-					-0-
06	360	N	296	-0-	-64	-0-	4	1	292	3	N	-0-					-0-
07	372	N	291	-0-	-81	-0-	291	3			N	-0-					-0-
08	372	N	304	-0-	-68	-0-	304	3			N	-0-					-0-
*09	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. NN,OO WELL #: 1 RRCID -> 106197 COMPL. DATE 06/20/1983 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6920 - 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
05	465	N	347	-0-	-118	-0-	25	1	320	3	N	2	1	1			3
							2	9									
06	420	N	340	-0-	-80	-0-	27	1	312	3	N	1	2	1			2
							1	9									
07	372	N	345	-0-	-27	-0-	28	1	317	3	N	-0-	1	1			1
08	341	N	341	-0-	-0-	-0-	28	1	313	3	N	-0-	1	1			-0-
*09	331	N	331	-0-	-0-	-0-	29	1	300	3	N	2	1	1			1
							2	9									
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					1

HILL-MAYER, EDWIN S JR "PP" WELL #: 1 RRCID -> 106198 COMPL. DATE 06/15/1983 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6827 - 7227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	140	N	140	-0-	-0-	-0-	10	1	130	3	N	-0-					1
06	137	N	137	-0-	-0-	-0-	11	1	125	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	155	N	140	-0-	-15	-0-	11	1	129	3	N	-0-	1	1			-0-
08	155	N	140	-0-	-15	-0-	12	1	128	3	N	-0-					-0-
09	150	N	134	-0-	-16	-0-	12	1	121	3	N	1					1
							1	9									
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					1

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "W" WELL #: 1 RRCID -> 106467 COMPL. DATE 06/27/1983 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6560 - 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
05	124	N	114	-0-	-10	-0-	11	1	103	3	N	-0-					-0-
06	120	N	112	-0-	-8	-0-	12	1	100	3	N	-0-					-0-
07	124	N	114	-0-	-10	-0-	12	1	102	3	N	-0-					-0-
08	124	N	112	-0-	-12	-0-	11	1	101	3	N	-0-					-0-
09	120	N	107	-0-	-13	-0-	10	1	97	3	N	-0-					-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	136	N	136	-0-	-0-	-0-	12	1	124	3	N	-0-					-0-
06	120	N	118	-0-	-2	-0-	1	1	117	3	N	-0-					-0-
07	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	3			N	-0-					-0-
08	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	3			N	-0-					-0-
09	120	N	118	-0-	-2	-0-	118	3			N	-0-					-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "D" WELL #: 1 RRCID -> 106539 COMPL. DATE 07/11/1983 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6298 - 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
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	6	1	60	3	N	-0-					-0-
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	1	1	59	3	N	-0-					-0-
07	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "F" WELL #: 1 RRCID -> 106728 COMPL. DATE 07/22/1983 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6322 - 7581

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "K" WELL #: 1 RRCID -> 106832 COMPL. DATE 07/21/1983 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6229 - 7398

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-WARD, RIP "C" WELL #: 1 RRCID -> 106982 COMPL. DATE 08/26/1983 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5903 - 6773

05	110	N	110	-0-	-0-	-0-	9	1	101	3	N	-0-					-0-
06	120	N	111	-0-	-9	-0-	10	1	101	3	N	-0-					-0-
07	124	N	113	-0-	-11	-0-	10	1	103	3	N	-0-					-0-
08	124	N	112	-0-	-12	-0-	10	1	102	3	N	-0-					-0-
09	120	N	105	-0-	-15	-0-	9	1	96	3	N	-0-					-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-WARD, RIP "A" WELL #: 1 RRCID -> 107109 COMPL. DATE 08/31/1983 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5508 - 6560

05	47	N	47	-0-	-0-	-0-	4	1	43	3	N	-0-					-0-
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	3	N	-0-					-0-
07	62	N	41	-0-	-21	-0-	4	1	37	3	N	-0-					-0-
08	62	N	46	-0-	-16	-0-	4	1	42	3	N	-0-					-0-
*09	46	N	46	-0-	-0-	-0-	4	1	42	3	N	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-RAY, MAY M. MRS. "G" WELL #: 1 RRCID -> 107158 COMPL. DATE 08/19/1983 TOTAL DEPTH 9012 PERF. 8530 - 8874

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FAWCETT 130 WELL #: 5 RRCID -> 107219 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7163 PERF. 5812 - 6946

05	62	N	61	-0-	-1	-0-	3	1	58	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	58	-0-	-2	-0-	3	1	55	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	3	Y	-0-					-0-
08	62	N	60	-0-	-2	-0-	3	1	57	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	57	-0-	-3	-0-	3	1	54	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	38 N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	3	Y	-0-					-0-
06	41 N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	3	Y	-0-					-0-
07	42 N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	3	Y	-0-					-0-
08	34 N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	Y	-0-					-0-
*09	38 N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	Y	-0-					-0-
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-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
05	65 N	65	-0-	-0-	-0-	7	1	58	3	Y	-0-					-0-
06	61 N	61	-0-	-0-	-0-	6	1	55	3	Y	-0-					-0-
07	62 N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	57	3	Y	-0-					-0-
08	63 N	63	-0-	-0-	-0-	6	1	57	3	Y	-0-					-0-
*09	62 N	62	-0-	-0-	-0-	6	1	56	3	Y	-0-					-0-
10	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-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
05	52 N	52	-0-	-0-	-0-	3	1	49	3	Y	-0-					-0-
06	50 N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	3	Y	-0-					-0-
07	62 N	51	-0-	-11	-0-	3	1	48	3	Y	-0-					-0-
08	62 N	51	-0-	-11	-0-	3	1	48	3	Y	-0-					-0-
09	60 N	45	-0-	-15	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
10	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-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
05	457 N	457	-0-	-0-	-0-	24	1	432	3	Y	1	4	1			5
						1	9									
06	486 N	486	-0-	-0-	-0-	24	1	444	3	Y	16	2	1			19
						18	9									
07	518 N	518	-0-	-0-	-0-	25	1	465	3	Y	25	21	1			23
						28	9									
08	516 N	516	-0-	-0-	-0-	26	1	465	3	Y	23	14	1			32
						25	9									
09	480 N	466	-0-	-14	-0-	435	3	31	9	Y	28	29	1	6	8	25
10	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					25

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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
05	313 N	313	-0-	-0-	-0-	127	1	186	3	N	-0-	1	1			-0-
06	785 N	785	-0-	-0-	-0-	178	1	603	3	N	4					4
						4	9									
07	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	220	1	830	3	N	6	5	1			5
						7	9									
08	946 N	946	-0-	-0-	-0-	210	1	736	3	N	-0-					5
*09	862 N	862	-0-	-0-	-0-	273	1	589	3	N	-0-	4	1			1
10	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					1

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
05	433 N	433	-0-	-0-	-0-	28	1	405	3	N	-0-	1	1			-0-
06	330 N	304	-0-	-26	-0-	19	1	285	3	N	-0-					-0-
07	372 N	270	-0-	-102	-0-	16	1	253	3	N	1					1
						1	9									
08	434 N	232	-0-	-202	-0-	15	1	217	3	N	-0-	1	1			-0-
09	300 N	155	-0-	-145	-0-	11	1	144	3	N	-0-					-0-
10	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-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
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
05	31 N	22	-0-	-9	-0-	2	1	20	3	N	-0-					-0-
06	30 N	20	-0-	-10	-0-	2	1	18	3	N	-0-					-0-
07	31 N	20	-0-	-11	-0-	2	1	18	3	N	-0-					-0-
08	31 N	21	-0-	-10	-0-	3	1	18	3	N	-0-					-0-
09	30 N	19	-0-	-11	-0-	2	1	17	3	N	-0-					-0-
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
05	438 N	438	-0-	-0-	-0-	36	1	402	3	Y	-0-					-0-
06	480 N	398	-0-	-82	-0-	38	1	360	3	Y	-0-					-0-
07	422 N	422	-0-	-0-	-0-	43	1	379	3	Y	-0-					-0-
08	434 N	113	-0-	-321	-0-	13	1	100	3	Y	-0-					-0-
*09	602 N	602	-0-	-0-	-0-	66	1	536	3	Y	-0-					-0-
10	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALLISON-MIERS WELL #: 7402 RRCID -> 107875 COMPL. DATE 05/12/1983 TOTAL DEPTH 5928 PERF. 5124 - 5374

05	145 N	145	-0-	-0-	-0-	9	1	136	3	Y	-0-					-0-
06	150 N	145	-0-	-5	-0-	9	1	136	3	Y	-0-					-0-
07	149 N	149	-0-	-0-	-0-	9	1	140	3	Y	-0-					-0-
08	155 N	143	-0-	-12	-0-	9	1	134	3	Y	-0-					-0-
09	150 N	148	-0-	-2	-0-	9	1	139	3	Y	-0-					-0-
10	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALLISON-MIERS WELL #: 7403 RRCID -> 107876 COMPL. DATE 05/27/1983 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5154 - 5248

05	470 N	470	-0-	-0-	-0-	29	1	441	3	Y	-0-					-0-
06	474 N	474	-0-	-0-	-0-	28	1	446	3	Y	-0-					-0-
07	493 N	493	-0-	-0-	-0-	31	1	462	3	Y	-0-					-0-
08	488 N	488	-0-	-0-	-0-	31	1	457	3	Y	-0-					-0-
*09	500 N	500	-0-	-0-	-0-	32	1	468	3	Y	-0-					-0-
10	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALLISON-MIERS WELL #: 7407 RRCID -> 107879 COMPL. DATE 06/29/1983 TOTAL DEPTH 5931 PERF. 5080 - 5234

05	139 N	139	-0-	-0-	-0-	9	1	130	3	Y	-0-					-0-
06	124 N	124	-0-	-0-	-0-	7	1	117	3	Y	-0-					-0-
07	138 N	138	-0-	-0-	-0-	9	1	129	3	Y	-0-					-0-
08	141 N	141	-0-	-0-	-0-	9	1	132	3	Y	-0-					-0-
*09	145 N	145	-0-	-0-	-0-	9	1	136	3	Y	-0-					-0-
10	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALLISON-MIERS WELL #: 7408 RRCID -> 107880 COMPL. DATE 08/04/1983 TOTAL DEPTH 6483 PERF. 5198 - 5257

05	124 N	120	-0-	-4	-0-	7	1	113	3	Y	-0-					-0-
06	120 N	120	-0-	-0-	-0-	7	1	113	3	Y	-0-					-0-
07	125 N	125	-0-	-0-	-0-	8	1	117	3	Y	-0-					-0-
08	124 N	119	-0-	-5	-0-	7	1	112	3	Y	-0-					-0-
*09	124 N	124	-0-	-0-	-0-	8	1	116	3	Y	-0-					-0-
10	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALLISON-MIERS WELL #: 7907 RRCID -> 107881 COMPL. DATE 05/20/1983 TOTAL DEPTH 5888 PERF. 5263 - 5313

05	628 N	628	-0-	-0-	-0-	39	1	589	3	Y	-0-					-0-
06	636 N	636	-0-	-0-	-0-	38	1	598	3	Y	-0-					-0-
07	661 N	661	-0-	-0-	-0-	42	1	619	3	Y	-0-					-0-
08	654 N	654	-0-	-0-	-0-	41	1	613	3	Y	-0-					-0-
09	630 N	103	-0-	-527	-0-	7	1	96	3	Y	-0-					-0-
10	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					-0-

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "J" WELL #: 2 RRCID -> 107882 COMPL. DATE 10/09/1983 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7144 - 7434

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
05	1240	N	513	-0-	-727	-0-	224	1	289	2	Y	-0-					-0-
06	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	295	1	712	2	Y	-0-					-0-
07	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	248	1	1787	2	Y	-0-					-0-
08	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	200	1	881	2	Y	-0-					-0-
*09	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	239	1	1420	2	Y	-0-					-0-
10	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALLISON-MIERS WELL #: 1304 RRCID -> 108046 COMPL. DATE 08/18/1983 TOTAL DEPTH 5602 PERF. 5198 - 5305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	357	N	357	-0-	-0-	-0-	22	1	335	3	Y	-0-					-0-
06	371	N	371	-0-	-0-	-0-	22	1	349	3	Y	-0-					-0-
07	391	N	391	-0-	-0-	-0-	25	1	366	3	Y	-0-					-0-
08	403	N	403	-0-	-0-	-0-	25	1	378	3	Y	-0-					-0-
*09	415	N	415	-0-	-0-	-0-	26	1	389	3	Y	-0-					-0-
10	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 405 RRCID -> 108649 COMPL. DATE 11/02/1983 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7838 - 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
05	682	N	640	-0-	-42	-0-	39	1	601	3	N	-0-					1
06	630	N	583	-0-	-47	-0-	38	1	545	3	N	-0-					1
07	651	N	622	-0-	-29	-0-	43	1	579	3	N	-0-					1
08	651	N	620	-0-	-31	-0-	44	1	576	3	N	-0-					1
*09	585	N	585	-0-	-0-	-0-	38	1	547	3	N	-0-					1
10	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					1

WARD 114 WELL #: 6 RRCID -> 108854 COMPL. DATE 12/08/1983 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 5496 - 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
05	341	N	245	-0-	-96	-0-	16	1	229	3	N	-0-	1	1			-0-
06	300	N	237	-0-	-63	-0-	15	1	222	3	N	-0-					-0-
07	279	N	256	-0-	-23	-0-	15	1	239	3	N	2					2
							2	9									
08	256	N	256	-0-	-0-	-0-	16	1	239	3	N	1	3	1			-0-
							1	9									
*09	244	N	244	-0-	-0-	-0-	17	1	227	3	N	-0-					-0-
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-ALDWELL, WINNIE R. TRUST H WELL #: 1 RRCID -> 108919 COMPL. DATE 11/18/1983 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8456 - 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
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	20	1	73	2	Y	-0-					-0-
06	97	N	97	-0-	-0-	-0-	17	1	80	2	Y	-0-					-0-
07	108	N	108	-0-	-0-	-0-	6	1	102	2	Y	-0-					-0-
08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	6	1	91	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	88	-0-	-2	-0-	6	1	82	2	Y	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

HILL-ALDWELL, W. R. TRUST "J" WELL #: 1 RRCID -> 108969 COMPL. DATE 12/10/1983 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7479 - 8501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	144	-0-	-42	-0-	31	1	113	2	Y	-0-					-0-
06	222	N	222	-0-	-0-	-0-	40	1	182	2	Y	-0-					-0-
07	186	N	163	-0-	-23	-0-	9	1	154	2	Y	-0-					-0-
08	192	N	192	-0-	-0-	-0-	11	1	181	2	Y	-0-					-0-
09	180	N	176	-0-	-4	-0-	11	1	165	2	Y	-0-					-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	6	1	63	3	Y	-0-	10	1			2
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	Y	-0-	1	1			1
07	31	N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					1
08	62	N	13	-0-	-49	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					1
09	30	N	12	-0-	-18	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					1
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					1

VANDERSTUCKEN 47 WELL #: 5 RRCID -> 109095 COMPL. DATE 12/24/1983 TOTAL DEPTH 6224 PERF. 5316 - 5413

05	31	N	23	-0-	-8	-0-	3	1	20	3	N	-0-					-0-
06	30	N	23	-0-	-7	-0-	3	1	20	3	N	-0-					-0-
07	31	N	21	-0-	-10	-0-	3	1	18	3	N	-0-					-0-
08	31	N	16	-0-	-15	-0-	2	1	14	3	N	-0-					-0-
09	30	N	4	-0-	-26	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

VANDERSTUCKEN 51 WELL #: 6 RRCID -> 109169 COMPL. DATE 01/18/1984 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 5090 - 6399

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ESPY 56 WELL #: 6 RRCID -> 109511 COMPL. DATE 01/07/1984 TOTAL DEPTH 6116 PERF. 5459 - 5909

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VANDERSTUCKEN 50 WELL #: 6 RRCID -> 109512 COMPL. DATE 01/19/1984 TOTAL DEPTH 6459 PERF. 4955 - 6295

05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	3	N	-0-					-0-
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
08	15	N	10	-0-	-5	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
*09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	3	1	9	3	N	-0-					-0-
10	7	N	NO RPT	-0-	-7	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-B. T. GLASSCOCK "A" WELL #: 1 RRCID -> 109545 COMPL. DATE 01/26/1984 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8516 - 8771

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALLISON MIERS WELL #: 1307 RRCID -> 110053 COMPL. DATE 03/07/1984 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 5017 - 5876

05	341	N	326	-0-	-15	-0-	20	1	306	3	Y	-0-					-0-
06	339	N	339	-0-	-0-	-0-	20	1	319	3	Y	-0-					-0-
07	350	N	350	-0-	-0-	-0-	22	1	328	3	Y	-0-					-0-
08	350	N	350	-0-	-0-	-0-	22	1	328	3	Y	-0-					-0-
*09	372	N	372	-0-	-0-	-0-	24	1	348	3	Y	-0-					-0-
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

REED 100 WELL #: 7 RRCID -> 110155 COMPL. DATE 02/11/1984 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 4912 - 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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

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
05	492 N	492	-0-	-0-	-0-	26	1	466	3	Y	-0-			-0-
06	465 N	465	-0-	-0-	-0-	24	1	441	3	Y	-0-			-0-
07	527 N	429	-0-	-98	-0-	22	1	407	3	Y	-0-			-0-
08	520 N	520	-0-	-0-	-0-	28	1	492	3	Y	-0-			-0-
09	480 N	431	-0-	-49	-0-	431	3			Y	-0-			-0-
10	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT			-0-

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
05	271 N	271	-0-	-0-	-0-	18	1	253	3	Y	-0-			-0-
06	265 N	265	-0-	-0-	-0-	21	1	244	3	Y	-0-			-0-
07	279 N	273	-0-	-6	-0-	20	1	253	3	Y	-0-			-0-
08	279 N	270	-0-	-9	-0-	19	1	251	3	Y	-0-			-0-
09	270 N	257	-0-	-13	-0-	24	1	233	3	Y	-0-			-0-
10	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT			-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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-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
05	188 N	188	-0-	-0-	-0-	13	1	175	3	Y	-0-			-0-
06	187 N	187	-0-	-0-	-0-	11	1	176	3	Y	-0-			-0-
07	192 N	192	-0-	-0-	-0-	11	1	181	3	Y	-0-			-0-
08	192 N	192	-0-	-0-	-0-	13	1	179	3	Y	-0-			-0-
09	180 N	173	-0-	-7	-0-	3	1	170	3	Y	-0-			-0-
10	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT			-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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
05	137	N	137	-0-	-0-	-0-	12	1	121	3	Y	4	4	8			8
							4	9									
06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	11	1	113	3	Y	-0-	1	1			7
07	128	N	128	-0-	-0-	-0-	11	1	117	3	Y	-0-					7
08	124	N	124	-0-	-0-	-0-	10	1	114	3	Y	-0-					7
09	120	N	117	-0-	-3	-0-	11	1	106	3	Y	-0-					7
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					7

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
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	6	1	68	2	N	-0-					-0-
							19	3									
06	90	N	87	-0-	-3	-0-	6	1	76	2	N	-0-					-0-
							5	3									
07	93	N	92	-0-	-1	-0-	5	1	38	2	N	-0-					-0-
							49	3									
08	93	N	90	-0-	-3	-0-	5	1	85	3	N	-0-					-0-
09	90	N	86	-0-	-4	-0-	4	1	82	3	N	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD 46 WELL #: 6 RRCID -> 110656 COMPL. DATE 03/30/1984 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 6899 - 7187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	651	N	625	-0-	-26	-0-	55	1	570	3	Y	-0-					4
06	660	N	539	-0-	-121	-0-	48	1	491	3	Y	-0-	2	1			2
07	651	N	376	-0-	-275	-0-	32	1	344	3	Y	-0-					2
08	620	N	51	-0-	-569	-0-	4	1	44	3	Y	3					5
							3	9									
*09	652	N	652	-0-	-0-	-0-	59	1	593	3	Y	-0-					5
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					5

SHURLEY 142 WELL #: 6 RRCID -> 110787 COMPL. DATE 04/22/1984 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 5628 - 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
05	236	N	236	-0-	-0-	-0-	16	1	220	3	Y	-0-					-0-
06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	12	1	202	3	Y	-0-					-0-
07	267	N	267	-0-	-0-	-0-	50	1	217	3	Y	-0-					-0-
08	262	N	262	-0-	-0-	-0-	55	1	207	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	200	-0-	-10	-0-	3	1	197	3	Y	-0-					-0-
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-

ARCO-PHILLIPS WELL #: 2001 RRCID -> 111150 COMPL. DATE 04/27/1984 TOTAL DEPTH 9387 PERF. 8962 - 9243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	20	1	104	2	Y	-0-					-0-
06	120	N	109	-0-	-11	-0-	17	1	92	2	Y	-0-					-0-
07	124	N	100	-0-	-24	-0-	13	1	87	2	Y	-0-					-0-
08	124	N	88	-0-	-36	-0-	11	1	77	2	Y	-0-					-0-
09	120	N	115	-0-	-5	-0-	15	1	100	2	Y	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

KARNES, W. H. "C" WELL #: 3 RRCID -> 111306 COMPL. DATE 03/08/1983 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8788 - 8995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	252	N	252	-0-	-0-	-0-	41	1	211	2	Y	-0-					-0-
06	250	N	250	-0-	-0-	-0-	38	1	212	2	Y	-0-					-0-
07	253	N	253	-0-	-0-	-0-	32	1	221	2	Y	-0-					-0-
08	255	N	255	-0-	-0-	-0-	32	1	223	2	Y	-0-					-0-
*09	245	N	245	-0-	-0-	-0-	32	1	213	2	Y	-0-					-0-
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HILL-MAYER "SS" WELL #: 1 RRCID -> 111423 COMPL. DATE 04/25/1984 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6635 - 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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	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-

JONES 118 WELL #: 7A RRCID -> 111433 COMPL. DATE 05/10/1984 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 5159 - 6204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	142	-0-	-13	-0-	7	1	135	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	138	-0-	-12	-0-	7	1	131	3	Y	-0-					-0-
07	138	N	138	-0-	-0-	-0-	7	1	131	3	Y	-0-					-0-
08	138	N	138	-0-	-0-	-0-	7	1	131	3	Y	-0-					-0-
*09	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-					-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	248	N	226	-0-	-22	-0-	33	1	193	3	N	-0-					1
06	240	N	218	-0-	-22	-0-	35	1	183	3	N	-0-					1
07	248	N	224	-0-	-24	-0-	30	1	194	3	N	-0-					1
08	225	N	225	-0-	-0-	-0-	29	1	196	3	N	-0-					1
*09	246	N	246	-0-	-0-	-0-	57	1	188	3	N	1					2
							1	9									
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					2

ALLISON-MIERS WELL #: 7104 RRCID -> 111902 COMPL. DATE 03/22/1984 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 5132 - 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
05	216	N	216	-0-	-0-	-0-	13	1	203	3	Y	-0-					-0-
06	270	N	244	-0-	-26	-0-	14	1	230	3	Y	-0-					-0-
07	236	N	236	-0-	-0-	-0-	15	1	221	3	Y	-0-					-0-
08	226	N	226	-0-	-0-	-0-	14	1	212	3	Y	-0-					-0-
09	240	N	226	-0-	-14	-0-	14	1	212	3	Y	-0-					-0-
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALLISON-MIERS WELL #: 7105 RRCID -> 111903 COMPL. DATE 05/15/1984 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 5084 - 5241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
09	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
10	3	N	NO RPT	-0-	-3	-0-					Y	NO RPT					-0-

VANDERSTUCKEN 47 WELL #: 6 RRCID -> 112037 COMPL. DATE 07/09/1984 TOTAL DEPTH 5756 PERF. 4957 - 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
05	93	N	75	-0-	-18	-0-	9	1	66	3	N	-0-					-0-
06	90	N	70	-0-	-20	-0-	8	1	62	3	N	-0-					-0-
07	93	N	71	-0-	-22	-0-	9	1	62	3	N	-0-					-0-
08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	9	1	61	3	N	-0-					-0-
*09	71	N	71	-0-	-0-	-0-	16	1	55	3	N	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ALLISON-MIERS WELL #: 1308 RRCID -> 112219 COMPL. DATE 05/16/1984 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 4994 - 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
05	62	N	59	-0-	-3	-0-	4	1	55	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	58	-0-	-2	-0-	3	1	55	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	61	-0-	-1	-0-	4	1	57	3	Y	-0-					-0-
08	62	N	57	-0-	-5	-0-	4	1	53	3	Y	-0-					-0-
*09	73	N	73	-0-	-0-	-0-	5	1	68	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

HILL-ROUSSELOT "D" WELL #: 1 RRCID -> 112660 COMPL. DATE 07/15/1984 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7232 - 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
05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	3	N	-0-					-0-
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	3	N	-0-					-0-
07	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	3	N	-0-					-0-
08	42	N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	3	N	-0-					-0-
*09	40	N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	3	N	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-MAYER "RR" WELL #: 1 RRCID -> 112662 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7216 - 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
05	597	N	597	-0-	-0-	-0-	44	1	551	3	N	2	1	1			2
							2	9									
06	570	N	560	-0-	-10	-0-	44	1	1	2	N	-0-	1	1			1
							515	3									
07	620	N	593	-0-	-27	-0-	48	1	543	3	N	2	1	1			2
							2	9									
08	592	N	592	-0-	-0-	-0-	49	1	1	2	N	-0-	1	1			1
							542	3									
09	570	N	564	-0-	-6	-0-	50	1	513	3	N	1	1	1			1
							1	9									
10	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					1

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
05	124	N	123	-0-	-1	-0-	12	1	111	3	N	-0-					-0-
06	120	N	118	-0-	-2	-0-	13	1	105	3	N	-0-					-0-
07	124	N	122	-0-	-2	-0-	13	1	109	3	N	-0-					-0-
08	124	N	119	-0-	-5	-0-	12	1	107	3	N	-0-					-0-
09	120	N	112	-0-	-8	-0-	10	1	102	3	N	-0-					-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-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
05	310	N	299	-0-	-11	-0-	22	1	275	3	N	2	2	1			3
							2	9									
06	300	N	287	-0-	-13	-0-	23	1	263	3	N	1	2	1			2
							1	9									
07	310	N	297	-0-	-13	-0-	24	1	273	3	N	-0-	1	1			1
08	310	N	298	-0-	-12	-0-	25	1	273	3	N	-0-	1	1			-0-
09	300	N	280	-0-	-20	-0-	25	1	253	3	N	2	1	1			1
							2	9									
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
05	93	N	79	-0-	-14	-0-	6	1	73	3	N	-0-					-0-
06	90	N	75	-0-	-15	-0-	6	1	69	3	N	-0-					-0-
07	93	N	75	-0-	-18	-0-	6	1	69	3	N	-0-					-0-
08	93	N	76	-0-	-17	-0-	6	1	70	3	N	-0-					-0-
09	90	N	71	-0-	-19	-0-	6	1	64	3	N	1					1
							1	9									
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					1

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
05	217	N	213	-0-	-4	-0-	15	1	192	3	N	5	4	1			8
							6	9									
06	197	N	197	-0-	-0-	-0-	15	1	178	3	N	4	6	1			6
							4	9									
07	217	N	178	-0-	-39	-0-	14	1	163	3	N	1	3	1			4
							1	9									
08	217	N	177	-0-	-40	-0-	15	1	162	3	N	-0-	2	1			2
09	210	N	164	-0-	-46	-0-	14	1	144	3	N	5	4	1			3
							6	9									
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					3

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
05	534	N	534	-0-	-0-	-0-	38	1	485	3	N	10	5	1			11
							11	9									
06	522	N	522	-0-	-0-	-0-	41	1	1	2	N	7	8	1			10
							472	3	8	9							
07	533	N	533	-0-	-0-	-0-	43	1	484	3	N	5	5	1			10
							6	9									
08	527	N	522	-0-	-5	-0-	43	1	475	3	N	4	7	1			7
							4	9									
09	510	N	492	-0-	-18	-0-	43	1	440	3	N	8	7	1			8
							9	9									
10	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					8

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
05	370	N	370	-0-	-0-	-0-	32	1	337	3	Y	1					2
							1	9									
06	296	N	296	-0-	-0-	-0-	29	1	266	3	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
07	341	N	153	-0-	-188	-0-	15	1	138	3	Y	-0-					-0-
08	372	N	285	-0-	-87	-0-	26	1	258	3	Y	1					1
							1	9									
09	300	N	137	-0-	-163	-0-	13	1	124	3	Y	-0-					1
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					1

VANDERSTUCKEN 71 WELL #: 7 RRCID -> 112672 COMPL. DATE 08/14/1984 TOTAL DEPTH 6074 PERF. 5155 - 5897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					1
06	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					1
07	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-	1	1			-0-
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	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BRAY 42 WELL #: 2 RRCID -> 112673 COMPL. DATE 06/16/1984 TOTAL DEPTH 5919 PERF. 5640 - 5669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			Y	-0-					-0-
06	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			Y	-0-					-0-
07	651	N	446	-0-	-205	-0-	446	3			Y	-0-					-0-
08	589	N	364	-0-	-225	-0-	364	3			Y	-0-					-0-
09	450	N	63	-0-	-387	-0-	63	3			Y	-0-					-0-
10	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					-0-

WARD, RIP "A,B,C" WELL #: 40 RRCID -> 112674 COMPL. DATE 07/25/1984 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5909 - 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
05	620	N	599	-0-	-21	-0-	51	1	548	3	N	-0-					2
06	600	N	577	-0-	-23	-0-	52	1	525	3	N	-0-					2
07	620	N	604	-0-	-16	-0-	55	1	549	3	N	-0-	2	1			-0-
08	589	N	582	-0-	-7	-0-	50	1	532	3	N	-0-					-0-
09	570	N	552	-0-	-18	-0-	46	1	506	3	N	-0-					-0-
10	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER RANCH "BB" WELL #: 26 RRCID -> 112675 COMPL. DATE 07/06/1984 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6535 - 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
05	145	N	145	-0-	-0-	-0-	14	1	131	3	N	-0-					-0-
06	150	N	134	-0-	-16	-0-	15	1	119	3	N	-0-					-0-
07	155	N	134	-0-	-21	-0-	14	1	120	3	N	-0-					-0-
08	155	N	129	-0-	-26	-0-	13	1	116	3	N	-0-					-0-
*09	138	N	138	-0-	-0-	-0-	12	1	123	3	N	3	1	1			2
							3	9									
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					2

MAYER RANCH J WELL #: 9 RRCID -> 112678 COMPL. DATE 07/06/1984 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6579 - 6979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	6	1	59	3	N	1	2	1			5
							1	9									
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	6	1	52	3	N	2	4	1			3
							2	9									
07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	7	1	57	3	N	1					4
							1	9									
08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	6	1	56	3	N	2	2	1			4
							2	9									
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	5	1	55	3	N	-0-	2	1			2
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					2

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
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	3	1	27	3	N	-0-	1	1			2
06	30	N	25	-0-	-5	-0-	3	1	22	3	N	-0-	1	1			1
07	31	N	23	-0-	-8	-0-	2	1	21	3	N	-0-					1
08	31	N	24	-0-	-7	-0-	2	1	21	3	N	1	1	1			1
							1	9									
09	30	N	23	-0-	-7	-0-	2	1	20	3	N	1	1	1			1
							1	9									
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					1

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	7	1	67	3	N	-0-					-0-
06	71	N	71	-0-	-0-	-0-	7	1	64	3	N	-0-					-0-
07	74	N	74	-0-	-0-	-0-	8	1	66	3	N	-0-					-0-
08	72	N	72	-0-	-0-	-0-	11	1	61	3	N	-0-					-0-
*09	67	N	67	-0-	-0-	-0-	7	1	60	3	N	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-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
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	27	3	N	3	4	1			10
							3	9									
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	26	3	N	3	7	1			6
							3	9									
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	27	3	N	2					8
							2	9									
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	27	3	N	2	3	1			7
							2	9									
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	26	3	N	1	4	1			4
							1	9									
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					4

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
05	62	N	35	-0-	-27	-0-	3	1	32	3	N	-0-					-0-
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	3	N	-0-					-0-
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	33	3	N	-0-					-0-
08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	3	N	-0-					-0-
*09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	N	5	2	1			3
							6	9									
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					3

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
05	155	N	149	-0-	-6	-0-	11	1	138	3	N	-0-					-0-
06	150	N	141	-0-	-9	-0-	11	1	130	3	N	-0-					-0-
07	155	N	145	-0-	-10	-0-	12	1	133	3	N	-0-					-0-
08	155	N	148	-0-	-7	-0-	12	1	136	3	N	-0-					-0-
09	150	N	148	-0-	-2	-0-	13	1	134	3	N	1					1
							1	9									
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					1

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
05	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					-0-
06	28	N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	28	-0-	-3	-0-	3	1	25	3	Y	-0-					-0-
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	Y	-0-					-0-
*09	46	N	46	-0-	-0-	-0-	5	1	41	3	Y	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

MAYER RANCH "RR" WELL #: 56 RRCID -> 113475 COMPL. DATE 09/07/1984 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6805 - 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
05	248	N	237	-0-	-11	-0-	17	1	218	3	N	2	1	1			3
							2	9									
06	240	N	227	-0-	-13	-0-	18	1	207	3	N	2	2	1			3
							2	9									
07	248	N	238	-0-	-10	-0-	19	1	213	3	N	5	2	1			6
							6	9									
08	248	N	233	-0-	-15	-0-	19	1	210	3	N	4	5	1			5
							4	9									
09	240	N	224	-0-	-16	-0-	20	1	200	3	N	4	5	1			4
							4	9									
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					4

MAYER RANCH "XX" WELL #: 61 RRCID -> 113476 COMPL. DATE 09/06/1984 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 6837 - 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
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	N	-0-					-0-
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	N	-0-					-0-
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	N	-0-					-0-
08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	N	-0-					-0-
*09	40	N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	N	3	1	1			2
							3	9									
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					2

MAYFIELD 46 WELL #: 7 RRCID -> 113581 COMPL. DATE 09/12/1984 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 6206 - 7129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	682	N	680	-0-	-2	-0-	60	1	620	3	Y	-0-					1
06	690	N	634	-0-	-56	-0-	57	1	577	3	Y	-0-					1
07	682	N	639	-0-	-43	-0-	54	1	585	3	Y	-0-					1
08	682	N	632	-0-	-50	-0-	53	1	579	3	Y	-0-					1
09	630	N	603	-0-	-27	-0-	55	1	548	3	Y	-0-					1
10	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					1

SAWYER 112 WELL #: 7 RRCID -> 113582 COMPL. DATE 08/17/1984 TOTAL DEPTH 6724 PERF. 5455 - 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
05	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
06	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	65	1	2	3	Y	-0-					-0-
08	81	N	81	-0-	-0-	-0-	78	1	3	3	Y	-0-					-0-
*09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

REED 101 WELL #: 6 RRCID -> 113583 COMPL. DATE 10/06/1984 TOTAL DEPTH 6434 PERF. 5169 - 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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
05	561	N	561	-0-	-0-	-0-	47	1	506	3	N	7					35
							8	9									
06	540	N	537	-0-	-3	-0-	48	1	488	3	N	1					36
							1	9									
07	558	N	554	-0-	-4	-0-	50	1	503	3	N	1	30	1			7
							1	9									
08	588	N	588	-0-	-0-	-0-	51	1	537	3	N	-0-					7
*09	555	N	555	-0-	-0-	-0-	46	1	509	3	N	-0-					7
10	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					7

HILL-MAYER "MMM" WELL #: 1 RRCID -> 113970 COMPL. DATE 10/06/1984 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6765 - 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
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	6	1	59	3	N	-0-					-0-
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	7	1	56	3	N	-0-					-0-
07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	7	1	57	3	N	-0-					-0-
08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	7	1	61	3	N	-0-					-0-
*09	89	N	89	-0-	-0-	-0-	6	1	57	3	N	24	7	1			17
							26	9									
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					17

WARD, RIP D-E-F WELL #: 44 RRCID -> 113971 COMPL. DATE 08/13/1984 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5764 - 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
05	851	N	851	-0-	-0-	-0-	73	1	775	3	N	3					16
							3	9									
06	818	N	818	-0-	-0-	-0-	74	1	744	3	N	-0-					16
07	868	N	819	-0-	-49	-0-	75	1	743	3	N	1	14	1			3
							1	9									
08	837	N	555	-0-	-282	-0-	48	1	507	3	N	-0-					3
09	810	N	491	-0-	-319	-0-	41	1	450	3	N	-0-					3
10	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					3

VALLIANT "C" WELL #: 38 RRCID -> 113972 COMPL. DATE 09/25/1984 TOTAL DEPTH 7679 PERF. 6345 - 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
05	263	N	263	-0-	-0-	-0-	17	1	192	2	N	-0-					-0-
							54	3									
06	259	N	259	-0-	-0-	-0-	18	1	225	2	N	-0-					-0-
							16	3									
07	272	N	272	-0-	-0-	-0-	16	1	111	2	N	-0-					-0-
							145	3									
08	267	N	267	-0-	-0-	-0-	15	1	252	3	N	-0-					-0-
09	270	N	248	-0-	-22	-0-	13	1	235	3	N	-0-					-0-
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

WARD, RIP D-E-F WELL #: 42 RRCID -> 113974 COMPL. DATE 10/09/1984 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 5297 - 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
05	744	N	587	-0-	-157	-0-	50	1	537	3	N	-0-					2
06	660	N	592	-0-	-68	-0-	53	1	539	3	N	-0-					2
07	601	N	601	-0-	-0-	-0-	55	1	546	3	N	-0-	2	1			-0-
08	589	N	562	-0-	-27	-0-	49	1	513	3	N	-0-					-0-
09	600	N	520	-0-	-80	-0-	43	1	477	3	N	-0-					-0-
10	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

MAYER RANCH "PP" WELL #: 54 RRCID -> 113975 COMPL. DATE 10/21/1984 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6857 - 7098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	N	304	-0-	-6	-0-	22	1	280	3	N	2	1	1			2
							2	9									
06	300	N	288	-0-	-12	-0-	23	1	265	3	N	-0-	1	1			1
07	310	N	283	-0-	-27	-0-	23	1	259	3	N	1	1	1			1
							1	9									
08	310	N	306	-0-	-4	-0-	25	1	281	3	N	-0-					1
09	300	N	220	-0-	-80	-0-	20	1	200	3	N	-0-					1
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					1

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
05	341	N	268	-0-	-73	-0-	23	1	245	3	N	-0-					2
06	403	N	403	-0-	-0-	-0-	36	1	367	3	N	-0-					2
07	371	N	371	-0-	-0-	-0-	34	1	337	3	N	-0-	2	1			-0-
08	337	N	337	-0-	-0-	-0-	29	1	308	3	N	-0-					-0-
*09	411	N	411	-0-	-0-	-0-	34	1	377	3	N	-0-					-0-
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

GALBREATH 91 WELL #: 5 RRCID -> 114042 COMPL. DATE 10/29/1984 TOTAL DEPTH 6371 PERF. 5042 - 5809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	81	N	81	-0-	-0-	-0-	9	1	72	3	Y	-0-					-0-
06	80	N	80	-0-	-0-	-0-	8	1	72	3	Y	-0-					-0-
07	84	N	84	-0-	-0-	-0-	7	1	77	3	Y	-0-					-0-
08	87	N	87	-0-	-0-	-0-	8	1	79	3	Y	-0-					-0-
*09	84	N	84	-0-	-0-	-0-	8	1	76	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHURLEY 142 WELL #: 7 RRCID -> 114043 COMPL. DATE 11/09/1984 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 5406 - 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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHURLEY 148 WELL #: 4 RRCID -> 114044 COMPL. DATE 11/16/1984 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 5467 - 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
05	217	N	201	-0-	-16	-0-	13	1	188	3	Y	-0-					-0-
06	210	N	203	-0-	-7	-0-	12	1	191	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	207	-0-	-10	-0-	12	1	195	3	Y	-0-					-0-
08	206	N	206	-0-	-0-	-0-	14	1	192	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	111	-0-	-99	-0-	2	1	109	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAYER RANCH "UU" WELL #: 59 RRCID -> 114045 COMPL. DATE 10/28/1984 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 6859 - 7162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496	N	488	-0-	-8	-0-	36	1	452	3	N	-0-					-0-
06	480	N	474	-0-	-6	-0-	38	1	1	2	N	-0-					-0-
							435	3									
07	496	N	488	-0-	-8	-0-	40	1	448	3	N	-0-					-0-
08	496	N	483	-0-	-13	-0-	40	1	443	3	N	-0-					-0-
09	480	N	458	-0-	-22	-0-	41	1	417	3	N	-0-					-0-
10	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WARD, RIP D-E-F WELL #: 43 RRCID -> 114093 COMPL. DATE 11/07/1984 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 5819 - 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
05	221	N	221	-0-	-0-	-0-	19	1	202	3	N	-0-					1
06	203	N	203	-0-	-0-	-0-	18	1	185	3	N	-0-					1
07	209	N	209	-0-	-0-	-0-	19	1	190	3	N	-0-	1	1			-0-
08	217	N	204	-0-	-13	-0-	18	1	186	3	N	-0-					-0-
09	210	N	195	-0-	-15	-0-	16	1	179	3	N	-0-					-0-
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	237	N	237	-0-	-0-	-0-	17	1	220	3	N	-0-					1
06	340	N	340	-0-	-0-	-0-	27	1	312	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	264	N	264	-0-	-0-	-0-	21	1	242	3	N	1	1	1			1
							1	9									
08	346	N	346	-0-	-0-	-0-	29	1	316	3	N	1	1	1			1
							1	9									
09	270	N	155	-0-	-115	-0-	14	1	141	3	N	-0-	1	1			-0-
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

KELLY 125A WELL #: 1 RRCID -> 114320 COMPL. DATE 11/27/1984 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 6047 - 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
05	172	N	172	-0-	-0-	-0-	106	1	53	3	Y	12					21
							13	9									
06	159	N	159	-0-	-0-	-0-	104	1	48	3	Y	6					27
							7	9									
07	175	N	175	-0-	-0-	-0-	107	1	48	3	Y	18	27	1			18
							20	9									
08	184	N	184	-0-	-0-	-0-	108	1	51	3	Y	23					41
							25	9									
*09	180	N	180	-0-	-0-	-0-	104	1	50	3	Y	24					65
							26	9									
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					65

VANDERSTUCKEN 48 WELL #: 4 RRCID -> 114321 COMPL. DATE 12/06/1984 TOTAL DEPTH 5657 PERF. 5292 - 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VANDERSTUCKEN 72 WELL #: 7 RRCID -> 114322 COMPL. DATE 12/11/1984 TOTAL DEPTH 6092 PERF. 5180 - 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
05	124	N	94	-0-	-30	-0-	12	1	82	3	N	-0-					-0-
06	120	N	106	-0-	-14	-0-	12	1	94	3	N	-0-					-0-
07	108	N	108	-0-	-0-	-0-	13	1	95	3	N	-0-					-0-
08	109	N	109	-0-	-0-	-0-	14	1	95	3	N	-0-					-0-
*09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	29	1	96	3	N	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HILL-ROUSSELOT "H" WELL #: 1 RRCID -> 114470 COMPL. DATE 10/14/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7386 - 7455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	N	272	-0-	-7	-0-	20	1	250	3	N	2	1	1			2
							2	9									
06	270	N	255	-0-	-15	-0-	20	1	235	3	N	-0-	1	1			1
07	279	N	262	-0-	-17	-0-	21	1	240	3	N	1	1	1			1
							1	9									
08	279	N	258	-0-	-21	-0-	21	1	236	3	N	1	1	1			1
							1	9									
09	270	N	255	-0-	-15	-0-	22	1	226	3	N	6	1	1			6
							7	9									
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					6

HILL-MAYER "ZZ" WELL #: 1 RRCID -> 114472 COMPL. DATE 09/29/1984 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6401 - 6749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	72	-0-	-52	-0-	5	1	67	3	N	-0-					-0-
06	90	N	51	-0-	-39	-0-	3	1	48	3	N	-0-					-0-
07	124	N	49	-0-	-75	-0-	3	1	46	3	N	-0-					-0-
08	82	N	82	-0-	-0-	-0-	4	1	78	3	N	-0-					-0-
*09	119	N	119	-0-	-0-	-0-	5	1	114	3	N	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	124	N	110	-0-	-14	-0-	9	1	99	3	N	2					8
							2	9									
06	120	N	103	-0-	-17	-0-	9	1	94	3	N	-0-					8
07	124	N	106	-0-	-18	-0-	10	1	96	3	N	-0-	6	1			2
08	124	N	105	-0-	-19	-0-	9	1	96	3	N	-0-					2
*09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	9	1	94	3	N	-0-					2
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					2

WARD, RIP "J" WELL #: 47 RRCID -> 114526 COMPL. DATE 11/24/1984 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 5675 - 6553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	3	N	-0-					2
06	30	N	9	-0-	-21	-0-	1	1	8	3	N	-0-					2
07	56	N	56	-0-	-0-	-0-	5	1	51	3	N	-0-	2	1			-0-
08	50	N	50	-0-	-0-	-0-	4	1	46	3	N	-0-					-0-
*09	47	N	47	-0-	-0-	-0-	4	1	43	3	N	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY 111 WELL #: 7 RRCID -> 114759 COMPL. DATE 01/09/1985 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 5401 - 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
05	186	N	172	-0-	-14	-0-	12	1	160	3	N	-0-					-0-
06	180	N	167	-0-	-13	-0-	16	1	151	3	N	-0-					-0-
07	186	N	150	-0-	-36	-0-	18	1	132	3	N	-0-					-0-
08	186	N	179	-0-	-7	-0-	12	1	167	3	N	-0-					-0-
09	180	N	112	-0-	-68	-0-	8	1	104	3	N	-0-					-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WARD, R. C. "M" WELL #: 50 RRCID -> 114760 COMPL. DATE 11/18/1984 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 6008 - 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
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	6	1	59	3	N	-0-					3
06	60	N	56	-0-	-4	-0-	5	1	50	3	N	1					4
							1	9									
07	62	N	52	-0-	-10	-0-	5	1	47	3	N	-0-	3	1			1
08	62	N	54	-0-	-8	-0-	5	1	49	3	N	-0-					1
09	60	N	53	-0-	-7	-0-	4	1	49	3	N	-0-					1
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					1

WARD, RIP "A,B,C" WELL #: 41 RRCID -> 114761 COMPL. DATE 01/11/1985 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 5826 - 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
05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	N	-0-					-0-
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	N	-0-					-0-
07	31	N	19	-0-	-12	-0-	2	1	17	3	N	-0-					-0-
08	107	N	107	-0-	-0-	-0-	9	1	98	3	N	-0-					-0-
*09	67	N	67	-0-	-0-	-0-	6	1	61	3	N	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-ROUSSELOT "E" WELL #: 1 RRCID -> 115014 COMPL. DATE 09/18/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7240 - 7581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	176	N	176	-0-	-0-	-0-	13	1	163	3	N	-0-					-0-
06	166	N	166	-0-	-0-	-0-	13	1	153	3	N	-0-					-0-
07	171	N	171	-0-	-0-	-0-	14	1	157	3	N	-0-					-0-
08	171	N	171	-0-	-0-	-0-	14	1	157	3	N	-0-					-0-
*09	163	N	163	-0-	-0-	-0-	15	1	148	3	N	-0-					-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-ROUSSELOT "F" WELL #: 1 RRCID -> 115015 COMPL. DATE 10/24/1984 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7287 - 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
05	248	N	243	-0-	-5	-0-	17	1	220	3	N	5	1	1			4
							6	9									
06	240	N	236	-0-	-4	-0-	18	1	212	3	N	5	4	1			5
							6	9									
07	248	N	244	-0-	-4	-0-	20	1	222	3	N	2	2	1			5
							2	9									
08	248	N	246	-0-	-2	-0-	20	1	223	3	N	3	4	1			4
							3	9									
*09	243	N	243	-0-	-0-	-0-	22	1	219	3	N	2	4	1			2
							2	9									
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					2

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
05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
06	14	N	13	-0-	-1	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
07	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
*09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	1					1
							1	9									
10	14	N	NO RPT	-0-	-14	-0-					N	NO RPT					1

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
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	13	1	142	3	N	-0-					-0-
06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	14	1	140	3	N	-0-					-0-
07	155	N	147	-0-	-8	-0-	13	1	134	3	N	-0-					-0-
08	155	N	141	-0-	-14	-0-	12	1	129	3	N	-0-					-0-
09	150	N	145	-0-	-5	-0-	12	1	133	3	N	-0-					-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
05	279	N	262	-0-	-17	-0-	19	1	243	3	N	-0-					-0-
06	270	N	220	-0-	-50	-0-	17	1	203	3	N	-0-					-0-
07	587	N	587	-0-	-0-	-0-	47	1	531	3	N	8	2	1			6
							9	9									
08	570	N	570	-0-	-0-	-0-	47	1	522	3	N	1	4	1			3
							1	9									
*09	470	N	470	-0-	-0-	-0-	42	1	425	3	N	3	3	1			3
							3	9									
10	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					3

WARD 127 WELL #: 7 RRCID -> 115467 COMPL. DATE 02/11/1985 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 5477 - 6740

05	186	N	171	-0-	-15	-0-	11	1	160	3	N	-0-					-0-
06	180	N	167	-0-	-13	-0-	10	1	157	3	N	-0-					-0-
07	186	N	171	-0-	-15	-0-	10	1	160	3	N	1					1
							1	9									
08	186	N	162	-0-	-24	-0-	10	1	152	3	N	-0-	1	1			-0-
09	180	N	156	-0-	-24	-0-	11	1	145	3	N	-0-					-0-
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER RANCH "YY" WELL #: 66 RRCID -> 115548 COMPL. DATE 01/18/1985 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 7013 - 7219

05	543	N	543	-0-	-0-	-0-	40	1	500	3	N	3	2	1			3
							3	9									
06	526	N	526	-0-	-0-	-0-	42	1	1	2	N	1	2	1			2
							482	3	1	9							
07	546	N	546	-0-	-0-	-0-	44	1	502	3	N	-0-	1	1			1
08	558	N	552	-0-	-6	-0-	46	1	505	3	N	1	1	1			1
							1	9									
09	540	N	529	-0-	-11	-0-	47	1	482	3	N	-0-					1
10	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					1

MAYER RANCH "DD" WELL #: 28 RRCID -> 116010 COMPL. DATE 03/22/1985 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 6461 - 6933

05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
07	11	N	10	-0-	-1	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
*09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	2	1	1			1
							2	9									
10	10	N	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT					1

SHURLEY 123 WELL #: 7 RRCID -> 116129 COMPL. DATE 03/01/1985 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 5175 - 6447

05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	5	1	92	3	Y	-0-					-0-
06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	5	1	94	3	Y	-0-					-0-
07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	5	1	97	3	Y	-0-					-0-
08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	5	1	96	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	3			Y	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
05	688	N	688	-0-	-0-	-0-	50	1	631	3	N	6	3	1			6
							7	9									
06	570	N	507	-0-	-63	-0-	40	1	1	2	N	3	4	1			5
							463	3	3	9							
07	629	N	629	-0-	-0-	-0-	50	1	572	3	N	6	3	1			8
							7	9									
08	682	N	601	-0-	-81	-0-	49	1	1	2	N	4	6	1			6
							547	3	4	9							
09	510	N	487	-0-	-23	-0-	43	1	437	3	N	6	6	1			6
							7	9									
10	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					6

MAYER, MINNIE H. "LL" WELL #: 35 RRCID -> 116690 COMPL. DATE 04/19/1985 TOTAL DEPTH 8156 PERF. 6293 - 6958

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAWCETT RANCH "B" WELL #: 37 RRCID -> 116691 COMPL. DATE 04/19/1985 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7233 - 7469

05	279	N	267	-0-	-12	-0-	24	1	243	3	N	-0-					-0-
06	270	N	229	-0-	-41	-0-	3	1	226	3	N	-0-					-0-
07	279	N	233	-0-	-46	-0-	233	3			N	-0-					-0-
08	279	N	236	-0-	-43	-0-	236	3			N	-0-					-0-
09	240	N	228	-0-	-12	-0-	228	3			N	-0-					-0-
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER RANCH "R" WELL #: 16 RRCID -> 116692 COMPL. DATE 04/21/1985 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 6551 - 7674

05	527	N	524	-0-	-3	-0-	47	1	477	3	N	-0-	1	1			1
06	600	N	526	-0-	-74	-0-	49	1	477	3	N	-0-					1
07	620	N	548	-0-	-72	-0-	58	1	489	3	N	1	1	1			1
							1	9									
08	527	N	512	-0-	-15	-0-	81	1	430	3	N	1	1	1			1
							1	9									
09	540	N	473	-0-	-67	-0-	52	1	421	3	N	-0-					1
10	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					1

MAYER RANCH "U" WELL #: 19 RRCID -> 117151 COMPL. DATE 03/09/1985 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6600 - 7863

05	186	N	171	-0-	-15	-0-	12	1	159	3	N	-0-					-0-
06	180	N	157	-0-	-23	-0-	9	1	148	3	N	-0-					-0-
07	186	N	156	-0-	-30	-0-	9	1	147	3	N	-0-					-0-
08	186	N	154	-0-	-32	-0-	7	1	147	3	N	-0-					-0-
*09	151	N	151	-0-	-0-	-0-	6	1	145	3	N	-0-					-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

RAY RANCH "A" WELL #: 64 RRCID -> 117232 COMPL. DATE 05/29/1985 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 8737 - 8810

05	217	N	156	-0-	-61	-0-	13	1	143	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	141	-0-	-9	-0-	14	1	127	3	Y	-0-					-0-
07	163	N	163	-0-	-0-	-0-	17	1	146	3	Y	-0-					-0-
08	155	N	153	-0-	-2	-0-	17	1	136	3	Y	-0-					-0-
09	150	N	136	-0-	-14	-0-	15	1	121	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
RAY RANCH "B" WELL #: 114 RRCID -> 118578 COMPL. DATE 09/21/1985 TOTAL DEPTH 9346 PERF. 8750 - 9057

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465 N	358	-0-	-107	-0-	29	1	329	3	Y	-0-					-0-
06	360 N	352	-0-	-8	-0-	34	1	318	3	Y	-0-					-0-
07	331 N	331	-0-	-0-	-0-	34	1	297	3	Y	-0-					-0-
08	413 N	413	-0-	-0-	-0-	46	1	367	3	Y	-0-					-0-
09	360 N	329	-0-	-31	-0-	36	1	293	3	Y	-0-					-0-
10	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROUSSELOT RANCH "A" WELL #: 112 RRCID -> 121110 COMPL. DATE 04/24/1986 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7444 - 7495

05	347 N	347	-0-	-0-	-0-	25	1	322	3	N	-0-					-0-
06	333 N	333	-0-	-0-	-0-	26	1	307	3	N	-0-					-0-
07	343 N	343	-0-	-0-	-0-	28	1	315	3	N	-0-					-0-
08	342 N	342	-0-	-0-	-0-	28	1	314	3	N	-0-					-0-
09	330 N	325	-0-	-5	-0-	29	1	296	3	N	-0-					-0-
10	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

PFLUGER 110 WELL #: 4 RRCID -> 123354 COMPL. DATE 01/12/1987 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5234 - 5348

05	768 N	768	-0-	-0-	-0-	52	1	716	3	Y	-0-					-0-
06	750 N	741	-0-	-9	-0-	58	1	683	3	Y	-0-					-0-
07	775 N	763	-0-	-12	-0-	55	1	708	3	Y	-0-					-0-
08	775 N	755	-0-	-20	-0-	52	1	703	3	Y	-0-					-0-
09	750 N	735	-0-	-15	-0-	69	1	666	3	Y	-0-					-0-
10	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					-0-

CUSENBARY, W. R. WELL #: 3403 RRCID -> 123413 COMPL. DATE 01/20/1987 TOTAL DEPTH 6379 PERF. 5260 - 5372

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCMILLAN, W. B. WELL #: 3 RRCID -> 123631 COMPL. DATE 01/26/1987 TOTAL DEPTH 6399 PERF. 5259 - 5347

05	744 N	631	-0-	-113	-0-	86	1	545	3	Y	-0-					-0-
06	690 N	549	-0-	-141	-0-	70	1	479	3	Y	-0-					-0-
07	620 N	523	-0-	-97	-0-	70	1	444	3	Y	8					8
						9	9									
08	620 N	519	-0-	-101	-0-	73	1	446	3	Y	-0-	4	5			4
09	540 N	518	-0-	-22	-0-	81	1	437	3	Y	-0-					4
10	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					4

HILL-ROUSSELOT "L" WELL #: 1 RRCID -> 124651 COMPL. DATE 06/30/1987 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 7231 - 7510

05	104 N	104	-0-	-0-	-0-	8	1	96	3	N	-0-					-0-
06	98 N	98	-0-	-0-	-0-	8	1	90	3	N	-0-					-0-
07	101 N	101	-0-	-0-	-0-	8	1	93	3	N	-0-					-0-
08	99 N	99	-0-	-0-	-0-	8	1	91	3	N	-0-					-0-
*09	93 N	93	-0-	-0-	-0-	8	1	85	3	N	-0-					-0-
10	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

PFLUGER 110 WELL #: 5 RRCID -> 125132 COMPL. DATE 07/27/1987 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5275 - 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
05	228 N	228	-0-	-0-	-0-	15	1	213	3	Y	-0-					-0-
06	263 N	263	-0-	-0-	-0-	21	1	242	3	Y	-0-					-0-
07	457 N	457	-0-	-0-	-0-	33	1	424	3	Y	-0-					-0-
08	388 N	388	-0-	-0-	-0-	27	1	361	3	Y	-0-					-0-
*09	626 N	626	-0-	-0-	-0-	59	1	567	3	Y	-0-					-0-
10	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-

PFLUGER 110 WELL #: 6 RRCID -> 125133 COMPL. DATE 11/05/1987 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4904 - 5343

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372 N	318	-0-	-54	-0-	21	1	297	3	Y	-0-					-0-
06	436 N	436	-0-	-0-	-0-	34	1	402	3	Y	-0-					-0-
07	485 N	485	-0-	-0-	-0-	35	1	450	3	Y	-0-					-0-
08	310 N	286	-0-	-24	-0-	20	1	266	3	Y	-0-					-0-
09	450 N	309	-0-	-141	-0-	29	1	280	3	Y	-0-					-0-
10	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					-0-

VANDERSTUCKEN 1 WELL #: 5 RRCID -> 125226 COMPL. DATE 09/01/1987 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2876 - 3692

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

PFLUGER 105 WELL #: 8 RRCID -> 125227 COMPL. DATE 08/16/1987 TOTAL DEPTH 5504 PERF. 5234 - 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
05	372 N	372	-0-	-0-	-0-	25	1	347	3	Y	-0-					-0-
06	360 N	323	-0-	-37	-0-	25	1	298	3	Y	-0-					-0-
07	372 N	267	-0-	-105	-0-	19	1	248	3	Y	-0-					-0-
08	372 N	180	-0-	-192	-0-	12	1	168	3	Y	-0-					-0-
09	330 N	162	-0-	-168	-0-	15	1	147	3	Y	-0-					-0-
10	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAVID 109 WELL #: 8 RRCID -> 125263 COMPL. DATE 08/29/1987 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4805 - 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
05	465 N	462	-0-	-3	-0-	31	1	431	3	Y	-0-					-0-
06	450 N	449	-0-	-1	-0-	35	1	414	3	Y	-0-					-0-
07	465 N	462	-0-	-3	-0-	33	1	429	3	Y	-0-					-0-
08	465 N	461	-0-	-4	-0-	32	1	429	3	Y	-0-					-0-
09	450 N	441	-0-	-9	-0-	41	1	400	3	Y	-0-					-0-
10	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					-0-

VANDERSTUCKEN 2 WELL #: 3 RRCID -> 125297 COMPL. DATE 09/10/1987 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3199 - 3654

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	806 N	706	-0-	-100	-0-	75	1	631	3	Y	-0-					-0-
06	771 N	771	-0-	-0-	-0-	80	1	691	3	Y	-0-					-0-
07	711 N	711	-0-	-0-	-0-	80	1	631	3	Y	-0-					-0-
08	713 N	567	-0-	-146	-0-	567	3			Y	-0-					-0-
09	780 N	643	-0-	-137	-0-	643	3			Y	-0-					-0-
10	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

PFLUGER 84 WELL #: 6 RRCID -> 125411 COMPL. DATE 09/21/1987 TOTAL DEPTH 5501 PERF. 4748 - 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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VANDERSTUCKEN 35 WELL #: 3 RRCID -> 125412 COMPL. DATE 09/29/1987 TOTAL DEPTH 4403 PERF. 3308 - 4170

05	269 N	269	-0-	-0-	-0-	29	1	240	3	Y	-0-					-0-
06	257 N	257	-0-	-0-	-0-	27	1	230	3	Y	-0-					-0-
07	254 N	254	-0-	-0-	-0-	29	1	225	3	Y	-0-					-0-
08	279 N	239	-0-	-40	-0-	239	3			Y	-0-					-0-
09	270 N	235	-0-	-35	-0-	235	3			Y	-0-					-0-
10	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCMILLAN, W. B. WELL #: 4 RRCID -> 125642 COMPL. DATE 09/28/1987 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5254 - 5397

05	195 N	195	-0-	-0-	-0-	27	1	168	3	Y	-0-					-0-
06	180 N	179	-0-	-1	-0-	23	1	156	3	Y	-0-					-0-
07	186 N	142	-0-	-44	-0-	19	1	123	3	Y	-0-					-0-
08	186 N	177	-0-	-9	-0-	25	1	152	3	Y	-0-					-0-
09	180 N	173	-0-	-7	-0-	27	1	146	3	Y	-0-					-0-
10	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

KELLY 125 WELL #: 7 RRCID -> 125649 COMPL. DATE 10/09/1987 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5402 - 6636

05	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	Y	1					2
						1	9									
06	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					2
07	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	Y	1	2	1			1
						1	9									
08	9 N	7	-0-	-2	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					1
09	8 N	6	-0-	-2	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					1
10	9 N	NO RPT	-0-	-9	-0-					Y	NO RPT					1

SHURLEY 123 WELL #: 8 RRCID -> 125650 COMPL. DATE 10/14/1987 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5288 - 6180

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALBREATH 66 WELL #: 7 RRCID -> 125651 COMPL. DATE 10/16/1987 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5416 - 5914

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
05	498	N	498	-0-	-0-	-0-	44	1	452	3	Y	2					6
							2	9									
06	493	N	493	-0-	-0-	-0-	48	1	442	3	Y	3	8	1			1
							3	9									
07	496	N	488	-0-	-8	-0-	48	1	438	3	Y	2					3
							2	9									
08	496	N	466	-0-	-30	-0-	42	1	422	3	Y	2					5
							2	9									
09	480	N	479	-0-	-1	-0-	45	1	431	3	Y	3	1	8			7
							3	9									
10	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					7

REED 116 WELL #: 8 RRCID -> 125653 COMPL. DATE 10/27/1987 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 5063 - 6342

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 0124S RRCID -> 125654 COMPL. DATE 10/05/1987 TOTAL DEPTH 5512 PERF. 5249 - 5327

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 0125S RRCID -> 125655 COMPL. DATE 07/02/1990 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4920 - 5234

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1063S RRCID -> 125656 COMPL. DATE 01/01/1998 TOTAL DEPTH 5411 PERF. 4643 - 5175

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CANYON RANCH WELL #: 1064S RRCID -> 125657 COMPL. DATE 10/29/1987 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 5129 - 5197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	219	N	219	-0-	-0-	-0-	31	1	188	3	Y	-0-					-0-
06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	143	1	135	3	Y	-0-					-0-
07	155	N	46	-0-	-109	-0-	32	1	14	3	Y	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHURLEY 147 WELL #: 6 RRCID -> 125704 COMPL. DATE 10/22/1987 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5594 - 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
05	155	N	6	-0-	-149	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
08	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	248	N	217	-0-	-31	-0-	27	1	190	3	N	-0-					1
06	240	N	214	-0-	-26	-0-	25	1	189	3	N	-0-					1
07	248	N	218	-0-	-30	-0-	27	1	191	3	N	-0-	1	1			-0-
08	217	N	212	-0-	-5	-0-	27	1	185	3	N	-0-					-0-
*09	222	N	222	-0-	-0-	-0-	51	1	171	3	N	-0-					-0-
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-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
05	341	N	320	-0-	-21	-0-	44	1	276	3	Y	-0-					-0-
06	330	N	295	-0-	-35	-0-	38	1	257	3	Y	-0-					-0-
07	310	N	295	-0-	-15	-0-	40	1	255	3	Y	-0-					-0-
08	310	N	279	-0-	-31	-0-	39	1	240	3	Y	-0-					-0-
09	300	N	275	-0-	-25	-0-	43	1	232	3	Y	-0-					-0-
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-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
05	465	N	376	-0-	-89	-0-	54	1	322	3	N	-0-					1
06	450	N	278	-0-	-172	-0-	45	1	233	3	N	-0-					1
07	465	N	386	-0-	-79	-0-	51	1	335	3	N	-0-					1
08	457	N	457	-0-	-0-	-0-	58	1	399	3	N	-0-					1
*09	523	N	523	-0-	-0-	-0-	121	1	402	3	N	-0-					1
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					1

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
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	45	-0-	-15	-0-	7	1	38	3	N	-0-					-0-
07	62	N	51	-0-	-11	-0-	7	1	44	3	N	-0-					-0-
08	77	N	77	-0-	-0-	-0-	10	1	67	3	N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-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
05	310	N	252	-0-	-58	-0-	13	1	239	3	Y	-0-	1	1			2
06	270	N	245	-0-	-25	-0-	13	1	232	3	Y	-0-	1	1			1
07	248	N	247	-0-	-1	-0-	13	1	234	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	248	N	237	-0-	-11	-0-	13	1	224	3	Y	-0-					-0-
09	240	N	147	-0-	-93	-0-	147	3			Y	-0-					-0-
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
05	1147	N	1118	-0-	-29	-0-	153	1	965	3	Y	-0-					-0-
06	1140	N	1060	-0-	-80	-0-	135	1	925	3	Y	-0-					-0-
07	1178	N	982	-0-	-196	-0-	134	1	847	3	Y	1					1
							1	9									
08	1116	N	933	-0-	-183	-0-	131	1	802	3	Y	-0-					1
09	1050	N	932	-0-	-118	-0-	146	1	786	3	Y	-0-					1
10	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT					1

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
05	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
06	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
10	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHURLEY 95 WELL #: 5 RRCID -> 126186 COMPL. DATE 11/26/1987 TOTAL DEPTH 6399 PERF. 5479 - 6135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAWCETT 130 WELL #: 7 RRCID -> 126187 COMPL. DATE 12/20/1987 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5638 - 6749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	148	-0-	-7	-0-	7	1	141	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	141	-0-	-9	-0-	7	1	134	3	Y	-0-					-0-
07	147	N	147	-0-	-0-	-0-	7	1	140	3	Y	-0-					-0-
08	147	N	147	-0-	-0-	-0-	8	1	139	3	Y	-0-					-0-
*09	141	N	141	-0-	-0-	-0-	8	1	133	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

WARD 127 WELL #: 8 RRCID -> 126188 COMPL. DATE 12/11/1987 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 5696 - 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALDWELL "B" WELL #: 143 RRCID -> 126454 COMPL. DATE 12/24/1987 TOTAL DEPTH 9029 PERF. 7472 - 8554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	42	1	154	2	Y	-0-					-0-
06	139	N	139	-0-	-0-	-0-	25	1	114	2	Y	-0-					-0-
07	145	N	145	-0-	-0-	-0-	8	1	137	2	Y	-0-					-0-
08	143	N	143	-0-	-0-	-0-	8	1	135	2	Y	-0-					-0-
*09	138	N	138	-0-	-0-	-0-	9	1	129	2	Y	-0-					-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

SAWYER 112 WELL #: 8 RRCID -> 126456 COMPL. DATE 02/03/1988 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 5376 - 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
05	31	N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	3	Y	-0-					-0-
06	23	N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	3	Y	-0-					-0-
07	111	N	111	-0-	-0-	-0-	86	1	25	3	Y	-0-					-0-
08	120	N	120	-0-	-0-	-0-	102	1	18	3	Y	-0-					-0-
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER 128 WELL #: 8 RRCID -> 126457 COMPL. DATE 01/18/1988 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 5551 - 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
05	261	N	261	-0-	-0-	-0-	13	1	248	3	Y	-0-					-0-
06	307	N	307	-0-	-0-	-0-	15	1	292	3	Y	-0-					-0-
07	320	N	320	-0-	-0-	-0-	16	1	304	3	Y	-0-					-0-
08	333	N	333	-0-	-0-	-0-	17	1	316	3	Y	-0-					-0-
*09	322	N	322	-0-	-0-	-0-	17	1	305	3	Y	-0-					-0-
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	3	1	68	3	Y	-0-					-0-
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	66	3	Y	-0-					-0-
07	73	N	73	-0-	-0-	-0-	4	1	69	3	Y	-0-					-0-
08	72	N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	68	3	Y	-0-					-0-
*09	69	N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	65	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER 144 WELL #: 7 RRCID -> 126501 COMPL. DATE 01/09/1988 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5974 - 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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ESPY 57 WELL #: 6 RRCID -> 126503 COMPL. DATE 02/09/1988 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5475 - 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
05	422	N	422	-0-	-0-	-0-	37	1	384	3	Y	1					2
							1	9									
06	388	N	388	-0-	-0-	-0-	38	1	349	3	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
07	394	N	394	-0-	-0-	-0-	39	1	355	3	Y	-0-					-0-
08	434	N	397	-0-	-37	-0-	36	1	360	3	Y	1					1
							1	9									
09	390	N	357	-0-	-33	-0-	34	1	322	3	Y	1					2
							1	9									
10	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					2

ESPY 57 WELL #: 7 RRCID -> 126615 COMPL. DATE 02/13/1988 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5487 - 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
05	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
07	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
08	58	N	58	-0-	-0-	-0-	5	1	53	3	Y	-0-					-0-
*09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYFIELD 46 WELL #: 8 RRCID -> 126709 COMPL. DATE 02/20/1988 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6251 - 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
05	13	N	12	-0-	-1	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
06	15	N	5	-0-	-10	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
07	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
08	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAYER RANCH TTT WELL #: 159 RRCID -> 127248 COMPL. DATE 03/13/1988 TOTAL DEPTH 8402 PERF. 6669 - 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
05	622	N	622	-0-	-0-	-0-	42	1	580	3	N	-0-					-0-
06	590	N	590	-0-	-0-	-0-	33	1	557	3	N	-0-					-0-
07	651	N	607	-0-	-44	-0-	35	1	572	3	N	-0-					-0-
08	620	N	606	-0-	-14	-0-	27	1	579	3	N	-0-					-0-
09	600	N	580	-0-	-20	-0-	24	1	556	3	N	-0-					-0-
10	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	341	N	340	-0-	-1	-0-	28	1	312	3	Y	-0-					-0-
06	330	N	314	-0-	-16	-0-	30	1	284	3	Y	-0-					-0-
07	341	N	327	-0-	-14	-0-	33	1	294	3	Y	-0-					-0-
08	341	N	326	-0-	-15	-0-	36	1	290	3	Y	-0-					-0-
*09	315	N	315	-0-	-0-	-0-	34	1	281	3	Y	-0-					-0-
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					-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
05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	3	N	-0-					-0-
06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	62	3	N	-0-					-0-
07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	63	3	N	-0-					-0-
08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	3	N	-0-					-0-
*09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	3	N	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
05	155	N	115	-0-	-40	-0-	8	1	107	3	Y	-0-					-0-
06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	10	1	116	3	Y	-0-					-0-
07	212	N	212	-0-	-0-	-0-	15	1	197	3	Y	-0-					-0-
08	214	N	214	-0-	-0-	-0-	15	1	199	3	Y	-0-					-0-
*09	212	N	212	-0-	-0-	-0-	20	1	192	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-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
05	155	N	110	-0-	-45	-0-	110	3			N	-0-					-0-
06	120	N	106	-0-	-14	-0-	106	3			N	-0-					-0-
07	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	3			N	-0-					-0-
08	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	3			N	-0-					-0-
09	120	N	100	-0-	-20	-0-	100	3			N	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
06	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
08	93	N	63	-0-	-30	-0-	63	3			N	-0-					-0-
*09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-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
05	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-
06	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
07	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
08	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-
*09	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	124	N	99	-0-	-25	-0-	99	3			N	-0-					-0-
06	120	N	115	-0-	-5	-0-	115	3			N	-0-					-0-
07	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
08	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
09	120	N	102	-0-	-18	-0-	102	3			N	-0-					-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY WELL #: 24 RRCID -> 130584 COMPL. DATE 04/06/1989 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5340 - 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
05	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	3			N	-0-					-0-
06	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	3			N	-0-					-0-
07	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	3			N	-0-					-0-
08	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
09	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	3			N	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY WELL #: 26 RRCID -> 130881 COMPL. DATE 07/27/1999 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5225 - 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY WELL #: 27 RRCID -> 130882 COMPL. DATE 05/18/1989 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5248 - 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
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
07	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-					-0-
08	93	N	59	-0-	-34	-0-	59	3			N	-0-					-0-
09	90	N	63	-0-	-27	-0-	63	3			N	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY WELL #: 28 RRCID -> 131047 COMPL. DATE 02/14/1997 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5162 - 6061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	N	237	-0-	-104	-0-	237	3			N	-0-					-0-
06	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
07	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
08	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
09	300	N	205	-0-	-95	-0-	205	3			N	-0-					-0-
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

SHURLEY WELL #: 29 RRCID -> 131048 COMPL. DATE 05/26/1989 TOTAL DEPTH 6194 PERF. 5123 - 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
05	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
09	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY WELL #: 30 RRCID -> 131136 COMPL. DATE 08/09/1997 TOTAL DEPTH 6208 PERF. 5072 - 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
05	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
06	330	N	329	-0-	-1	-0-	329	3			N	-0-					-0-
07	341	N	338	-0-	-3	-0-	338	3			N	-0-					-0-
08	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
09	330	N	315	-0-	-15	-0-	315	3			N	-0-					-0-
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	124	N	83	-0-	-41	-0-	83	3			N	-0-					-0-
06	120	N	44	-0-	-76	-0-	44	3			N	-0-					-0-
07	217	N	40	-0-	-177	-0-	40	3			N	-0-					-0-
08	93	N	31	-0-	-62	-0-	31	3			N	-0-					-0-
09	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	3			N	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY WELL #: 32 RRCID -> 131286 COMPL. DATE 07/02/1989 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5738 - 6032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	124	N	2	-0-	-122	-0-	2	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 12 RRCID -> 131340 COMPL. DATE 05/06/1989 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6483 - 7045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	42	-0-	-20	-0-	3	1	39	3	N	-0-					-0-
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	N	-0-					-0-
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	N	-0-					-0-
08	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	N	-0-					-0-
*09	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	N	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY WELL #: 34 RRCID -> 131341 COMPL. DATE 07/01/1989 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5087 - 5866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-
06	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					-0-
07	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-
08	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-
*09	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

ESPY 40 WELL #: 6 RRCID -> 131410 COMPL. DATE 07/07/1989 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5371 - 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
05	62	N	16	-0-	-46	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	12	-0-	-18	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	20	-0-	-11	-0-	2	1	18	3	Y	-0-					-0-
08	31	N	26	-0-	-5	-0-	2	1	24	3	Y	-0-					-0-
09	12	N	11	-0-	-1	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

ESPY 56 WELL #: 7 RRCID -> 131411 COMPL. DATE 07/07/1989 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5552 - 5769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	660	N	660	-0-	-0-	-0-	58	1	600	3	Y	2					5
							2	9									
06	570	N	463	-0-	-107	-0-	45	1	418	3	Y	-0-	5	1			-0-
07	524	N	524	-0-	-0-	-0-	51	1	473	3	Y	-0-					-0-
08	651	N	529	-0-	-122	-0-	48	1	480	3	Y	1					1
							1	9									
09	450	N	442	-0-	-8	-0-	42	1	399	3	Y	1					2
							1	9									
10	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					2

VANDERSTUCKEN 49 WELL #: 6 RRCID -> 131501 COMPL. DATE 07/20/1989 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5024 - 5481

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY WELL #: 33 RRCID -> 131502 COMPL. DATE 07/04/1989 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5204 - 5922

05	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	3			N	-0-					-0-
06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
07	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
08	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
*09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY WELL #: 35 RRCID -> 131503 COMPL. DATE 07/15/1989 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5172 - 5966

05	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	3			N	-0-					-0-
06	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD 46 WELL #: 9 RRCID -> 131726 COMPL. DATE 08/09/1989 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6169 - 6237

05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	16	1	163	3	Y	6	6	8			1
							7	9									
06	180	N	168	-0-	-12	-0-	15	1	153	3	Y	-0-					1
07	186	N	169	-0-	-17	-0-	14	1	155	3	Y	-0-					1
08	186	N	168	-0-	-18	-0-	14	1	154	3	Y	-0-					1
09	180	N	163	-0-	-17	-0-	15	1	148	3	Y	-0-					1
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					1

VALLIANT, L. R. WELL #: 6 RRCID -> 131727 COMPL. DATE 05/16/1989 TOTAL DEPTH 8757 PERF. 7204 - 7494

05	310	N	296	-0-	-14	-0-	19	1	216	2	N	-0-					-0-
							61	3									
06	330	N	304	-0-	-26	-0-	21	1	265	2	N	-0-					-0-
							18	3									
07	310	N	306	-0-	-4	-0-	18	1	125	2	N	-0-					-0-
							163	3									
08	310	N	276	-0-	-34	-0-	16	1	260	3	N	-0-					-0-
*09	307	N	307	-0-	-0-	-0-	16	1	291	3	N	-0-					-0-
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
05	426 N	426	-0-	-0-	-0-	37	1	389	3	Y	-0-					-0-
06	401 N	401	-0-	-0-	-0-	36	1	365	3	Y	-0-					-0-
07	434 N	386	-0-	-48	-0-	33	1	353	3	Y	-0-					-0-
08	434 N	368	-0-	-66	-0-	31	1	337	3	Y	-0-					-0-
09	390 N	377	-0-	-13	-0-	34	1	343	3	Y	-0-					-0-
10	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHURLEY 166 WELL #: 5 RRCID -> 131837 COMPL. DATE 08/18/1989 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5603 - 5696

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KEENE D WELL #: 2 RRCID -> 132061 COMPL. DATE 09/18/1989 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8092 - 8309

05	1023 N	963	-0-	-60	-0-	963	2			N	-0-					-0-
06	1110 N	1017	-0-	-93	-0-	1017	2			N	-0-					-0-
07	992 N	910	-0-	-82	-0-	910	2			N	-0-					-0-
08	961 N	823	-0-	-138	-0-	823	2			N	-0-					-0-
09	1020 N	737	-0-	-283	-0-	737	2			N	-0-					-0-
10	899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					-0-

KELLY 125 WELL #: 8 RRCID -> 132187 COMPL. DATE 09/19/1989 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	248 N	229	-0-	-19	-0-	18	1	210	3	Y	1					2
						1	9									
06	210 N	204	-0-	-6	-0-	23	1	181	3	Y	-0-					2
07	217 N	212	-0-	-5	-0-	23	1	189	3	Y	-0-	2	1			-0-
08	217 N	217	-0-	-0-	-0-	25	1	191	3	Y	1					1
						1	9									
*09	233 N	233	-0-	-0-	-0-	25	1	208	3	Y	-0-					1
10	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					1

KELLY 126 WELL #: 6 RRCID -> 132188 COMPL. DATE 09/12/1989 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6112 - 6331

05	248 N	205	-0-	-43	-0-	16	1	188	3	Y	1					2
						1	9									
06	210 N	192	-0-	-18	-0-	22	1	170	3	Y	-0-					2
07	217 N	197	-0-	-20	-0-	21	1	175	3	Y	1	2	1			1
						1	9									
08	217 N	189	-0-	-28	-0-	22	1	167	3	Y	-0-					1
*09	187 N	187	-0-	-0-	-0-	20	1	167	3	Y	-0-					1
10	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					1

KELLY 102 WELL #: 5 RRCID -> 132305 COMPL. DATE 10/03/1989 TOTAL DEPTH 6368 PERF. 5857 - 6240

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

SHURLEY 147 WELL #: 7 RRCID -> 132306 COMPL. DATE 10/02/1989 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6674 - 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
05	440	N	440	-0-	-0-	-0-	29	1	411	3	Y	-0-					-0-
06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	6	1	93	3	Y	-0-					-0-
07	589	N	12	-0-	-577	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
08	434	N	6	-0-	-428	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
10	12	N	NO RPT	-0-	-12	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHURLEY 99 WELL #: 5 RRCID -> 132307 COMPL. DATE 10/05/1989 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5340 - 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
05	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	3	N	-0-					-0-
06	30	N	22	-0-	-8	-0-	2	1	20	3	N	-0-					-0-
07	31	N	23	-0-	-8	-0-	3	1	20	3	N	-0-					-0-
08	31	N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	3	N	-0-					-0-
09	30	N	17	-0-	-13	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY 36 WELL #: 4 RRCID -> 132342 COMPL. DATE 10/11/1989 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 5393 - 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
05	310	N	290	-0-	-20	-0-	19	1	271	3	Y	-0-					-0-
06	302	N	302	-0-	-0-	-0-	18	1	284	3	Y	-0-					-0-
07	305	N	305	-0-	-0-	-0-	17	1	288	3	Y	-0-					-0-
08	304	N	304	-0-	-0-	-0-	20	1	284	3	Y	-0-					-0-
09	300	N	273	-0-	-27	-0-	4	1	269	3	Y	-0-					-0-
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
05	222	N	222	-0-	-0-	-0-	12	1	210	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	198	-0-	-42	-0-	10	1	188	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	197	-0-	-20	-0-	10	1	187	3	Y	-0-					-0-
08	217	N	194	-0-	-23	-0-	10	1	184	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	175	-0-	-35	-0-	175	3			Y	-0-					-0-
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-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
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
05	31	N	25	-0-	-6	-0-	1	1	24	3	Y	-0-					-0-
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	26	-0-	-5	-0-	3	1	23	3	Y	-0-					-0-
08	61	N	61	-0-	-0-	-0-	35	1	26	3	Y	-0-					-0-
09	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	8	1	66	3	N	-0-					4
06	71	N	71	-0-	-0-	-0-	7	1	63	3	N	1					5
							1	9									
07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	7	1	57	3	N	-0-	1	1			4
08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	7	1	57	3	N	-0-					4
*09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	7	1	54	3	N	1					5
							1	9									
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					5

FIELDS 23 WELL #: 4 RRCID -> 132863 COMPL. DATE 11/19/1989 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5009 - 5486

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VANDERSTUCKEN 71 WELL #: 8 RRCID -> 132864 COMPL. DATE 11/19/1989 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 5177 - 5973

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIELDS 17 WELL #: 7 RRCID -> 132868 COMPL. DATE 11/30/1989 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5278 - 5684

05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	13	N	1	-0-	-12	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	9	1	59	3	N	-0-					-0-
*09	46	N	46	-0-	-0-	-0-	11	1	35	3	N	-0-					-0-
10	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY WELL #: 39 RRCID -> 132959 COMPL. DATE 03/19/1990 TOTAL DEPTH 6442 PERF. 5134 - 5960

05	155	N	126	-0-	-29	-0-	126	3			N	-0-					-0-
06	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
08	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
09	150	N	134	-0-	-16	-0-	134	3			N	-0-					-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD 40 WELL #: 3 RRCID -> 132967 COMPL. DATE 12/08/1989 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6834 - 7219

05	171	N	171	-0-	-0-	-0-	15	1	156	3	Y	-0-					1
06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	14	1	141	3	Y	-0-					1
07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	14	1	146	3	Y	-0-					1
08	186	N	151	-0-	-35	-0-	13	1	138	3	Y	-0-					1
09	150	N	140	-0-	-10	-0-	13	1	127	3	Y	-0-					1
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

MAYFIELD 34 WELL #: 6 RRCID -> 133261 COMPL. DATE 01/11/1990 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6295 - 7147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	87	-0-	-6	-0-	8	1	79	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	82	-0-	-8	-0-	7	1	75	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	72	-0-	-21	-0-	6	1	66	3	Y	-0-					-0-
08	93	N	68	-0-	-25	-0-	6	1	62	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	63	-0-	-27	-0-	6	1	57	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHURLEY 98 WELL #: 5 RRCID -> 133444 COMPL. DATE 01/24/1990 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5287 - 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY 96 WELL #: 7 RRCID -> 133560 COMPL. DATE 02/01/1990 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5306 - 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY WELL #: 41 RRCID -> 133697 COMPL. DATE 02/12/1990 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5066 - 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
05	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					-0-
06	570	N	564	-0-	-6	-0-	564	3			N	-0-					-0-
07	589	N	588	-0-	-1	-0-	588	3			N	-0-					-0-
08	589	N	572	-0-	-17	-0-	572	3			N	-0-					-0-
09	570	N	540	-0-	-30	-0-	540	3			N	-0-					-0-
10	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	372	N	352	-0-	-20	-0-	27	1	325	3	Y	-0-					-0-
06	345	N	345	-0-	-0-	-0-	39	1	306	3	Y	-0-					-0-
07	365	N	365	-0-	-0-	-0-	40	1	325	3	Y	-0-					-0-
08	376	N	376	-0-	-0-	-0-	43	1	333	3	Y	-0-					-0-
09	360	N	359	-0-	-1	-0-	38	1	321	3	Y	-0-					-0-
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					-0-

FAWCETT 130 WELL #: 8 RRCID -> 133882 COMPL. DATE 02/20/1990 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 5929 - 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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHURLEY 142 WELL #: 8 RRCID -> 133883 COMPL. DATE 02/20/1990 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5545 - 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
05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	11	1	150	3	Y	-0-					-0-
06	170	N	170	-0-	-0-	-0-	10	1	160	3	Y	-0-					-0-
07	170	N	170	-0-	-0-	-0-	10	1	160	3	Y	-0-					-0-
08	166	N	166	-0-	-0-	-0-	11	1	155	3	Y	-0-					-0-
*09	153	N	153	-0-	-0-	-0-	2	1	151	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

SHURLEY WELL #: 38 RRCID -> 133987 COMPL. DATE 03/04/1990 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5343 - 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
05	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	3			N	-0-					-0-
06	120	N	93	-0-	-27	-0-	93	3			N	-0-					-0-
07	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	3			N	-0-					-0-
08	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	3			N	-0-					-0-
*09	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY WELL #: 43 RRCID -> 133988 COMPL. DATE 02/19/1990 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5089 - 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
05	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					-0-
06	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					-0-
07	558	N	535	-0-	-23	-0-	535	3			N	-0-					-0-
08	558	N	495	-0-	-63	-0-	495	3			N	-0-					-0-
09	510	N	434	-0-	-76	-0-	434	3			N	-0-					-0-
10	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-

POWELL 23 WELL #: 1 RRCID -> 134077 COMPL. DATE 03/27/1990 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 7395 - 7441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	168	-0-	-49	-0-	14	1	150	3	Y	4	5	1			4
							4	9									
06	210	N	165	-0-	-45	-0-	13	1	150	3	Y	2	2	1			4
							2	9									
07	186	N	126	-0-	-60	-0-	10	1	113	3	Y	3	2	1			5
							3	9									
08	155	N	98	-0-	-57	-0-	11	1	85	3	Y	2	3	1			4
							2	9									
09	180	N	136	-0-	-44	-0-	12	1	121	3	Y	3	1	1			6
							3	9									
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					6

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
05	365	N	365	-0-	-0-	-0-	32	1	332	3	Y	1					2
							1	9									
06	347	N	347	-0-	-0-	-0-	34	1	312	3	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
07	372	N	355	-0-	-17	-0-	35	1	320	3	Y	-0-					-0-
08	372	N	349	-0-	-23	-0-	32	1	316	3	Y	1					1
							1	9									
09	360	N	337	-0-	-23	-0-	32	1	304	3	Y	1					2
							1	9									
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					2

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
05	192	N	192	-0-	-0-	-0-	16	1	176	3	Y	-0-					-0-
06	270	N	167	-0-	-103	-0-	15	1	152	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	217	-0-	-0-	-0-	113	1	104	3	Y	-0-					-0-
08	186	N	166	-0-	-20	-0-	108	1	58	3	Y	-0-					-0-
09	180	N	142	-0-	-38	-0-	102	1	40	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-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
05	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	3			N	-0-					-0-
06	240	N	211	-0-	-29	-0-	211	3			N	-0-					-0-
07	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	3			N	-0-					-0-
08	248	N	231	-0-	-17	-0-	231	3			N	-0-					-0-
09	210	N	184	-0-	-26	-0-	184	3			N	-0-					-0-
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
05	31	N	24	-0-	-7	-0-	2	1	22	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	24	-0-	-36	-0-	2	1	22	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	11	N	NO RPT	-0-	-11	-0-					Y	NO RPT					-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
05	494	N	494	-0-	-0-	-0-	43	1	450	3	Y	1					3
							1	9									
06	341	N	341	-0-	-0-	-0-	33	1	307	3	Y	1	4	1			-0-
							1	9									
07	527	N	292	-0-	-235	-0-	29	1	263	3	Y	-0-					-0-
08	496	N	405	-0-	-91	-0-	37	1	367	3	Y	1					1
							1	9									
*09	346	N	346	-0-	-0-	-0-	33	1	312	3	Y	1					2
							1	9									
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					2

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	27	-0-	-3	-0-	2	1	25	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	24	-0-	-7	-0-	2	1	22	3	Y	-0-					-0-
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	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

BAKER, ROY WELL #: 4601 RRCID -> 134301 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5500 PERF. 3424 - 3575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAKER, ROY WELL #: 4602 RRCID -> 134340 COMPL. DATE 03/26/1990 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3437 - 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HICKS 61 WELL #: 4 RRCID -> 134378 COMPL. DATE 04/22/1990 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4463 - 4534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	593	N	593	-0-	-0-	-0-	40	1	553	3	Y	-0-					-0-
06	610	N	610	-0-	-0-	-0-	48	1	562	3	Y	-0-					-0-
07	627	N	627	-0-	-0-	-0-	45	1	582	3	Y	-0-					-0-
08	627	N	627	-0-	-0-	-0-	43	1	584	3	Y	-0-					-0-
*09	608	N	608	-0-	-0-	-0-	57	1	551	3	Y	-0-					-0-
10	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					-0-

FIELDS 14 WELL #: 5 RRCID -> 134487 COMPL. DATE 05/10/1990 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 4884 - 5441

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON 54 WELL #: 2 RRCID -> 135034 COMPL. DATE 05/27/1990 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5385 - 5791

05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAKER, ROY WELL #: 701 RRCID -> 135041 COMPL. DATE 04/30/1990 TOTAL DEPTH 4705 PERF. 3371 - 4196

05	372	N	372	-0-	-0-	-0-	56	1	316	3	N	-0-					-0-
06	390	N	291	-0-	-99	-0-	44	1	247	3	N	-0-					-0-
07	356	N	356	-0-	-0-	-0-	57	1	299	3	N	-0-					-0-
08	372	N	337	-0-	-35	-0-	63	1	274	3	N	-0-					-0-
09	300	N	93	-0-	-207	-0-	18	1	75	3	N	-0-					-0-
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

FIELDS 20 WELL #: 6 RRCID -> 135089 COMPL. DATE 05/31/1990 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5720 - 5798

05	496	N	358	-0-	-138	-0-	52	1	306	3	N	-0-					3
06	399	N	399	-0-	-0-	-0-	64	1	335	3	N	-0-					3
07	496	N	296	-0-	-200	-0-	39	1	257	3	N	-0-					3
08	372	N	301	-0-	-71	-0-	38	1	263	3	N	-0-					3
09	390	N	343	-0-	-47	-0-	79	1	263	3	N	1					4
							1	9									
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					4

FIELDS 17 WELL #: 8 RRCID -> 135134 COMPL. DATE 06/10/1990 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5348 - 5930

05	120	N	120	-0-	-0-	-0-	17	1	103	3	N	-0-					1
06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	21	1	111	3	N	-0-					1
07	146	N	146	-0-	-0-	-0-	19	1	127	3	N	-0-					1
08	154	N	154	-0-	-0-	-0-	20	1	134	3	N	-0-					1
*09	168	N	168	-0-	-0-	-0-	39	1	129	3	N	-0-					1
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
05	481	N	481	-0-	-0-	-0-	42	1	437	3	Y	2					6
							2	9									
06	435	N	435	-0-	-0-	-0-	42	1	391	3	Y	2	7	1			1
							2	9									
07	528	N	528	-0-	-0-	-0-	52	1	476	3	Y	-0-					1
08	496	N	364	-0-	-132	-0-	33	1	330	3	Y	1					2
							1	9									
*09	553	N	553	-0-	-0-	-0-	52	1	498	3	Y	3	1	8			4
							3	9									
10	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					4

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
05	141	N	141	-0-	-0-	-0-	16	1	125	3	Y	-0-					-0-
06	140	N	140	-0-	-0-	-0-	13	1	127	3	Y	-0-					-0-
07	144	N	144	-0-	-0-	-0-	13	1	131	3	Y	-0-					-0-
08	155	N	147	-0-	-8	-0-	13	1	134	3	Y	-0-					-0-
09	150	N	136	-0-	-14	-0-	12	1	124	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-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
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	11	1	113	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	111	-0-	-9	-0-	10	1	101	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	97	-0-	-27	-0-	8	1	89	3	Y	-0-					-0-
08	124	N	97	-0-	-27	-0-	8	1	89	3	Y	-0-					-0-
09	120	N	86	-0-	-34	-0-	8	1	78	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	7	1	95	3	N	-0-					-0-
06	90	N	74	-0-	-16	-0-	7	1	67	3	N	-0-					-0-
07	93	N	72	-0-	-21	-0-	9	1	63	3	N	-0-					-0-
08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	6	1	91	3	N	-0-					-0-
*09	88	N	88	-0-	-0-	-0-	6	1	82	3	N	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
05	496	N	438	-0-	-58	-0-	34	1	404	3	Y	-0-					-0-
06	425	N	425	-0-	-0-	-0-	48	1	377	3	Y	-0-					-0-
07	447	N	447	-0-	-0-	-0-	49	1	398	3	Y	-0-					-0-
08	467	N	467	-0-	-0-	-0-	54	1	413	3	Y	-0-					-0-
*09	449	N	449	-0-	-0-	-0-	48	1	401	3	Y	-0-					-0-
10	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					-0-

KELLY 125 WELL #: 10 RRCID -> 136194 COMPL. DATE 09/18/1990 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5430 - 6565

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RICHARDSON 139 WELL #: 4 RRCID -> 136195 COMPL. DATE 09/18/1990 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7140 - 7218

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REINHARDT 6 WELL #: 6 RRCID -> 136197 COMPL. DATE 10/30/1990 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6815 - 7242

05	195	N	195	-0-	-0-	-0-	17	1	178	3	Y	-0-					-0-
06	205	N	205	-0-	-0-	-0-	27	1	178	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	196	-0-	-21	-0-	26	1	170	3	Y	-0-					-0-
08	193	N	193	-0-	-0-	-0-	22	1	171	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	184	-0-	-26	-0-	17	1	167	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHURLEY WELL #: 37 RRCID -> 136202 COMPL. DATE 08/04/1990 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5029 - 5916

05	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
06	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
07	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
08	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
*09	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY WELL #: 40 RRCID -> 136203 COMPL. DATE 08/17/1990 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5296 - 6100

05	217	N	192	-0-	-25	-0-	192	3			N	-0-					-0-
06	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
07	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
08	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
09	210	N	191	-0-	-19	-0-	191	3			N	-0-					-0-
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY WELL #: 42 RRCID -> 136204 COMPL. DATE 08/25/1990 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5195 - 6019

05	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
06	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
07	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
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	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
05	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
06	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	3			N	-0-					-0-
07	62	N	15	-0-	-47	-0-	15	3			N	-0-					-0-
08	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
*09	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
10	15	N	NO RPT	-0-	-15	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY WELL #: 45 RRCID -> 136209 COMPL. DATE 09/08/1990 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5219 - 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
05	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-					-0-
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
07	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
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	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY WELL #: 46 RRCID -> 136210 COMPL. DATE 10/04/1990 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5176 - 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
05	248	N	224	-0-	-24	-0-	224	3			N	-0-					-0-
06	240	N	212	-0-	-28	-0-	212	3			N	-0-					-0-
07	248	N	199	-0-	-49	-0-	199	3			N	-0-					-0-
08	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	3			N	-0-					-0-
09	210	N	200	-0-	-10	-0-	200	3			N	-0-					-0-
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFERS 28A WELL #: 1 RRCID -> 136278 COMPL. DATE 11/01/1990 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7376 - 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
05	527	N	520	-0-	-7	-0-	44	1	476	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	510	N	494	-0-	-16	-0-	40	1	454	3	Y	-0-					-0-
07	527	N	506	-0-	-21	-0-	40	1	466	3	Y	-0-					-0-
08	527	N	504	-0-	-23	-0-	55	1	449	3	Y	-0-					-0-
*09	486	N	486	-0-	-0-	-0-	45	1	441	3	Y	-0-					-0-
10	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					-0-

BAKER, ROY WELL #: 1901 RRCID -> 136358 COMPL. DATE 06/21/1990 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3087 - 3154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	775	N	682	-0-	-93	-0-	103	1	3	2	N	-0-					-0-
							576	3									
06	720	N	670	-0-	-50	-0-	101	1	569	3	N	-0-					-0-
07	713	N	710	-0-	-3	-0-	113	1	597	3	N	-0-					-0-
08	682	N	667	-0-	-15	-0-	125	1	542	3	N	-0-					-0-
09	660	N	620	-0-	-40	-0-	120	1	500	3	N	-0-					-0-
10	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					-0-

BAKER, ROY WELL #: 2301 RRCID -> 136360 COMPL. DATE 06/26/1990 TOTAL DEPTH 4709 PERF. 3433 - 3495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	20	1	110	3	N	-0-					-0-
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	14	1	78	3	N	-0-					-0-
07	183	N	183	-0-	-0-	-0-	29	1	154	3	N	-0-					-0-
08	126	N	126	-0-	-0-	-0-	24	1	102	3	N	-0-					-0-
*09	134	N	134	-0-	-0-	-0-	26	1	108	3	N	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

CANYON RANCH WELL #: 1261S RRCID -> 136362 COMPL. DATE 12/05/1996 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 4669 - 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
05	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	3			Y	-0-					-0-
06	180	N	174	-0-	-6	-0-	174	3			Y	-0-					-0-
07	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			Y	-0-					-0-
08	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	3			Y	-0-					-0-
09	180	N	169	-0-	-11	-0-	169	3			Y	-0-					-0-
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1051S RRCID -> 136365 COMPL. DATE 12/30/1997 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4821 - 5125

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 2281S RRCID -> 136367 COMPL. DATE 10/19/1990 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2994 - 3733

05	363	N	363	-0-	-0-	-0-	13	1	350	3	Y	-0-					-0-
06	349	N	349	-0-	-0-	-0-	13	1	336	3	Y	-0-					-0-
07	372	N	362	-0-	-10	-0-	16	1	346	3	Y	-0-					-0-
08	590	N	590	-0-	-0-	-0-	20	1	570	3	Y	-0-					-0-
*09	567	N	567	-0-	-0-	-0-	19	1	548	3	Y	-0-					-0-
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					-0-

BAKER, ROY WELL #: 2102 RRCID -> 136796 COMPL. DATE 12/08/1990 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3394 - 3498

05	1147	N	1016	-0-	-131	-0-	154	1	862	3	N	-0-					-0-
06	892	N	892	-0-	-0-	-0-	134	1	758	3	N	-0-					-0-
07	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	204	1	1077	3	N	-0-					-0-
08	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	246	1	1067	3	N	-0-					-0-
*09	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	235	1	976	3	N	-0-					-0-
10	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1043S RRCID -> 136797 COMPL. DATE 11/29/2000 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 4803 - 5187

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1052S RRCID -> 136799 COMPL. DATE 12/12/1990 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 4642 - 5011

05	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	3			Y	-0-					-0-
06	180	N	152	-0-	-28	-0-	152	3			Y	-0-					-0-
07	186	N	153	-0-	-33	-0-	153	3			Y	-0-					-0-
08	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	3			Y	-0-					-0-
*09	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			Y	-0-					-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAYFIELD 34 WELL #: 7 RRCID -> 136926 COMPL. DATE 11/19/1990 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7086 - 7313

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

MAYFIELD 34 WELL #: 8 RRCID -> 136927 COMPL. DATE 11/26/1990 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6878 - 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
05	186	N	7	-0-	-179	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	3	-0-	-177	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
07	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
08	7	N	2	-0-	-5	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
09	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
10	3	N	NO RPT	-0-	-3	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	3	1	27	3	Y	-0-					6
06	30	N	27	-0-	-3	-0-	2	1	25	3	Y	-0-					6
07	31	N	28	-0-	-3	-0-	2	1	26	3	Y	-0-					6
08	31	N	28	-0-	-3	-0-	2	1	26	3	Y	-0-					6
09	30	N	29	-0-	-1	-0-	3	1	26	3	Y	-0-					6
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					6

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
05	558	N	544	-0-	-14	-0-	48	1	496	3	Y	-0-					1
06	540	N	523	-0-	-17	-0-	47	1	476	3	Y	-0-					1
07	558	N	534	-0-	-24	-0-	45	1	489	3	Y	-0-					1
08	558	N	545	-0-	-13	-0-	46	1	499	3	Y	-0-					1
*09	532	N	532	-0-	-0-	-0-	48	1	484	3	Y	-0-					1
10	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					1

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
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	6	1	89	3	Y	-0-					-0-
06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	8	1	88	3	Y	-0-					-0-
07	108	N	108	-0-	-0-	-0-	8	1	100	3	Y	-0-					-0-
08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	7	1	95	3	Y	-0-					-0-
*09	96	N	96	-0-	-0-	-0-	9	1	87	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	9	1	119	3	Y	-0-					-0-
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	10	1	115	3	Y	-0-					-0-
07	129	N	129	-0-	-0-	-0-	9	1	120	3	Y	-0-					-0-
08	129	N	129	-0-	-0-	-0-	9	1	120	3	Y	-0-					-0-
*09	122	N	122	-0-	-0-	-0-	11	1	111	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-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
05	248	N	244	-0-	-4	-0-	16	1	228	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	238	-0-	-2	-0-	14	1	224	3	Y	-0-					-0-
07	249	N	249	-0-	-0-	-0-	14	1	235	3	Y	-0-					-0-
08	248	N	240	-0-	-8	-0-	16	1	224	3	Y	-0-					-0-
09	240	N	212	-0-	-28	-0-	3	1	209	3	Y	-0-					-0-
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVID 109 WELL #: 9 RRCID -> 136968 COMPL. DATE 12/17/1990 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5173 - 5307

05	124	N	113	-0-	-11	-0-	8	1	105	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	111	-0-	-9	-0-	9	1	102	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	115	-0-	-9	-0-	8	1	107	3	Y	-0-					-0-
08	124	N	117	-0-	-7	-0-	8	1	109	3	Y	-0-					-0-
09	120	N	110	-0-	-10	-0-	10	1	100	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

WARD 114 WELL #: 8 RRCID -> 136969 COMPL. DATE 01/08/1991 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5542 - 6681

05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	7	1	94	3	N	-0-					-0-
06	97	N	97	-0-	-0-	-0-	6	1	91	3	N	-0-					-0-
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	6	1	93	3	N	1					1
							1	9									
08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	6	1	89	3	N	-0-	1	1			-0-
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	6	1	84	3	N	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY 110 WELL #: 6 RRCID -> 136970 COMPL. DATE 01/17/1991 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6219 - 6675

05	283	N	283	-0-	-0-	-0-	20	1	263	3	N	-0-					-0-
06	277	N	277	-0-	-0-	-0-	27	1	250	3	N	-0-					-0-
07	279	N	275	-0-	-4	-0-	33	1	242	3	N	-0-					-0-
08	286	N	286	-0-	-0-	-0-	19	1	267	3	N	-0-					-0-
*09	282	N	282	-0-	-0-	-0-	20	1	262	3	N	-0-					-0-
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

KELLY 35 WELL #: 4 RRCID -> 137104 COMPL. DATE 01/31/1991 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5462 - 5649

05	387	N	387	-0-	-0-	-0-	30	1	357	3	Y	-0-					-0-
06	379	N	379	-0-	-0-	-0-	43	1	336	3	Y	-0-					-0-
07	378	N	378	-0-	-0-	-0-	41	1	337	3	Y	-0-					-0-
08	372	N	331	-0-	-41	-0-	38	1	293	3	Y	-0-					-0-
09	390	N	289	-0-	-101	-0-	31	1	258	3	Y	-0-					-0-
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					-0-

BAKER, ROY WELL #: 2201 RRCID -> 137119 COMPL. DATE 11/10/1990 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5719 - 7000

05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			Y	-0-					-0-
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	4	1	146	3	Y	-0-					-0-
07	155	N	150	-0-	-5	-0-	4	1	146	3	Y	-0-					-0-
08	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			Y	-0-					-0-
*09	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			Y	-0-					-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAYER RANCH "T" WELL #: 18 RRCID -> 137202 COMPL. DATE 06/23/1991 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6580 - 8282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	55	N	55	-0-	-0-	-0-	4	1	51	3	N	-0-					-0-
06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	3	N	-0-					-0-
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	3	N	-0-					-0-
08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	3	N	-0-					-0-
*09	51	N	51	-0-	-0-	-0-	2	1	49	3	N	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER RANCH "N" WELL #: 13 RRCID -> 137206 COMPL. DATE 06/24/1991 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 6610 - 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
05	93	N	79	-0-	-14	-0-	7	1	71	3	N	1	2	1			2
							1	9									
06	90	N	77	-0-	-13	-0-	7	1	69	3	N	1					3
							1	9									
07	93	N	79	-0-	-14	-0-	8	1	71	3	N	-0-	1	1			2
08	93	N	78	-0-	-15	-0-	12	1	65	3	N	1	1	1			2
							1	9									
09	90	N	74	-0-	-16	-0-	8	1	65	3	N	1	1	1			2
							1	9									
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					2

CANYON RANCH WELL #: 0126S RRCID -> 137510 COMPL. DATE 01/14/1991 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5124 - 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
05	186	N	8	-0-	-178	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
06	180	N	109	-0-	-71	-0-	109	3			Y	-0-					-0-
07	14	N	7	-0-	-7	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
09	120	N	6	-0-	-114	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
10	7	N	NO RPT	-0-	-7	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1065S RRCID -> 137511 COMPL. DATE 01/26/1991 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5097 - 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
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
07	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			Y	-0-					-0-
08	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			Y	-0-					-0-
*09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

GALBREATH 65 WELL #: 6 RRCID -> 137515 COMPL. DATE 03/01/1991 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5504 - 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
05	403	N	389	-0-	-14	-0-	43	1	346	3	Y	-0-					-0-
06	369	N	369	-0-	-0-	-0-	35	1	334	3	Y	-0-					-0-
07	403	N	374	-0-	-29	-0-	33	1	341	3	Y	-0-					-0-
08	403	N	349	-0-	-54	-0-	32	1	317	3	Y	-0-					-0-
09	360	N	319	-0-	-41	-0-	29	1	290	3	Y	-0-					-0-
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAYER, MINNIE H. "HH" WELL #: 32 RRCID -> 137520 COMPL. DATE 08/01/1991 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 6384 - 7745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	3			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	300	N	300	-0-	-0-	-0-	30	1	259	3	N	10					10
							11	9									
08	222	N	222	-0-	-0-	-0-	34	1	179	3	N	8	5	1			13
							9	9									
*09	175	N	175	-0-	-0-	-0-	18	1	148	3	N	8	6	1			15
							9	9									
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					15

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
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	21	1	165	3	Y	-0-					-0-
06	183	N	183	-0-	-0-	-0-	17	1	166	3	Y	-0-					-0-
07	191	N	191	-0-	-0-	-0-	17	1	174	3	Y	-0-					-0-
08	198	N	198	-0-	-0-	-0-	18	1	180	3	Y	-0-					-0-
*09	189	N	189	-0-	-0-	-0-	17	1	172	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHANNON 52 WELL #: 6 RRCID -> 137910 COMPL. DATE 03/22/1991 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6492 - 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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHURLEY 166 WELL #: 6 RRCID -> 137914 COMPL. DATE 03/18/1991 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5564 - 5675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	3	Y	-0-					-0-
06	188	N	188	-0-	-0-	-0-	11	1	177	3	Y	-0-					-0-
07	244	N	244	-0-	-0-	-0-	14	1	230	3	Y	-0-					-0-
08	246	N	246	-0-	-0-	-0-	16	1	230	3	Y	-0-					-0-
*09	224	N	224	-0-	-0-	-0-	3	1	221	3	Y	-0-					-0-
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1066S RRCID -> 137915 COMPL. DATE 02/12/1991 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5120 - 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
05	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			Y	-0-					-0-
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-					-0-
07	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	3			Y	-0-					-0-
08	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	3			Y	-0-					-0-
09	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	3			Y	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER RANCH "JJJ" WELL #: 140 RRCID -> 137965 COMPL. DATE 04/15/1991 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 6446 - 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
05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	9	1	97	3	N	-0-					-0-
06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	10	1	94	3	N	-0-					-0-
07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	11	1	91	3	N	-0-					-0-
08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	16	1	86	3	N	-0-					-0-
*09	95	N	95	-0-	-0-	-0-	10	1	85	3	N	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

MITCHELL WELL #: 101 RRCID -> 138244 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 5049 PERF. 3044 - 3481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	N	-0-					-0-
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	3	1	26	3	N	-0-					-0-
07	31	N	30	-0-	-1	-0-	3	1	27	3	N	-0-					-0-
08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	N	-0-					-0-
*09	41	N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	3	N	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 0934S RRCID -> 138246 COMPL. DATE 08/10/1996 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5119 - 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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	3			N	-0-					-0-
06	210	N	208	-0-	-2	-0-	208	3			N	-0-					-0-
07	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	3			N	-0-					-0-
08	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	3			N	-0-					-0-
09	210	N	205	-0-	-5	-0-	205	3			N	-0-					-0-
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFERS 18A WELL #: 1 RRCID -> 138458 COMPL. DATE 05/28/1991 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 7387 - 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
05	124	N	122	-0-	-2	-0-	10	1	112	3	Y	-0-					-0-
06	255	N	255	-0-	-0-	-0-	21	1	234	3	Y	-0-					-0-
07	258	N	258	-0-	-0-	-0-	20	1	238	3	Y	-0-					-0-
08	151	N	151	-0-	-0-	-0-	17	1	134	3	Y	-0-					-0-
09	240	N	129	-0-	-111	-0-	12	1	117	3	Y	-0-					-0-
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAYER 4 WELL #: 2 RRCID -> 138568 COMPL. DATE 05/12/1991 TOTAL DEPTH 8447 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
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	12	1	174	2	Y	-0-					-0-
06	188	N	188	-0-	-0-	-0-	12	1	176	2	Y	-0-					-0-
07	194	N	194	-0-	-0-	-0-	14	1	180	2	Y	-0-					-0-
08	191	N	191	-0-	-0-	-0-	12	1	179	2	Y	-0-					-0-
09	180	N	180	-0-	-0-	-0-	10	1	170	2	Y	-0-					-0-
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAYER 19 WELL #: 3 RRCID -> 138570 COMPL. DATE 05/18/1991 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6326 - 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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

ALLISON 54 WELL #: 3 RRCID -> 138571 COMPL. DATE 06/13/1991 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5367 - 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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

VANDERSTUCKEN 49 WELL #: 7 RRCID -> 138572 COMPL. DATE 06/16/1991 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5039 - 5144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	217	N	176	-0-	-41	-0-	22	1	154	3	N	-0-					-0-
08	153	N	153	-0-	-0-	-0-	20	1	133	3	N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

BAKER, ROY WELL #: 0601 RRCID -> 138580 COMPL. DATE 02/07/1991 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 3798 - 3910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	319	N	319	-0-	-0-	-0-	48	1	271	3	N	-0-					-0-
06	360	N	291	-0-	-69	-0-	44	1	247	3	N	-0-					-0-
07	341	N	310	-0-	-31	-0-	49	1	261	3	N	-0-					-0-
08	362	N	362	-0-	-0-	-0-	68	1	294	3	N	-0-					-0-
*09	303	N	303	-0-	-0-	-0-	59	1	244	3	N	-0-					-0-
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
06	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
07	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
08	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
09	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

DUNBAR, NED WELL #: 20 RRCID -> 138852 COMPL. DATE 01/06/1997 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4484 - 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
05	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
06	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
07	279	N	260	-0-	-19	-0-	260	3			N	-0-					-0-
08	279	N	258	-0-	-21	-0-	258	3			N	-0-					-0-
*09	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER RANCH "TT" WELL #: 58 RRCID -> 138937 COMPL. DATE 06/23/1991 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6978 - 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
05	930	N	715	-0-	-215	-0-	52	1	655	3	N	7	6	1			11
							8	9									
06	810	N	776	-0-	-34	-0-	61	1	1	2	N	8	8	1	1	8	10
							705	3	9	9							
07	899	N	768	-0-	-131	-0-	62	1	706	3	N	-0-	5	1			5
08	832	N	832	-0-	-0-	-0-	69	1	1	2	N	-0-	3	1			2
							762	3									
*09	804	N	804	-0-	-0-	-0-	72	1	729	3	N	3	3	1			2
							3	9									
10	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CANYON RANCH WELL #: 1044S RRCID -> 139010 COMPL. DATE 06/07/1991 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4653 - 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
05	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			Y	-0-					-0-
06	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
07	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHURLEY, COLLIER WELL #: 5 RRCID -> 139011 COMPL. DATE 07/26/1999 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5065 - 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
05	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
07	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	3			N	-0-					-0-
08	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	3			N	-0-					-0-
*09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

DUNBAR, NED WELL #: 21 RRCID -> 139018 COMPL. DATE 06/13/1991 TOTAL DEPTH 6368 PERF. 5039 - 5780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	N	406	-0-	-59	-0-	406	3			N	-0-					-0-
06	420	N	376	-0-	-44	-0-	376	3			N	-0-					-0-
07	434	N	377	-0-	-57	-0-	377	3			N	-0-					-0-
08	403	N	364	-0-	-39	-0-	364	3			N	-0-					-0-
09	390	N	340	-0-	-50	-0-	340	3			N	-0-					-0-
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	245					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	245					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	245					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	245					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	245					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	245					N	NO RPT					-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
05	235	N	235	-0-	-0-	-0-	24	1	211	3	N	-0-					3
06	200	N	200	-0-	-0-	-0-	21	1	179	3	N	-0-					3
07	217	N	174	-0-	-43	-0-	20	1	154	3	N	-0-					3
08	248	N	70	-0-	-178	-0-	8	1	62	3	N	-0-					3
09	210	N	175	-0-	-35	-0-	19	1	156	3	N	-0-					3
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					3

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	17	1	137	3	Y	1	1	8			1
							1	9									
06	150	N	149	-0-	-1	-0-	17	1	131	3	Y	1	1	8			1
							1	9									
07	155	N	152	-0-	-3	-0-	16	1	135	3	Y	1	1	8			1
							1	9									
08	155	N	152	-0-	-3	-0-	15	1	137	3	Y	-0-					1
09	150	N	143	-0-	-7	-0-	14	1	129	3	Y	-0-					1
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					1

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
05	155	N	152	-0-	-3	-0-	17	1	135	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	138	-0-	-12	-0-	16	1	122	3	Y	-0-					-0-
07	155	N	140	-0-	-15	-0-	14	1	126	3	Y	-0-					-0-
08	155	N	138	-0-	-17	-0-	14	1	124	3	Y	-0-					-0-
09	150	N	135	-0-	-15	-0-	13	1	122	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	868	N	763	-0-	-105	-0-	65	1	698	3	N	-0-					4
06	690	N	670	-0-	-20	-0-	60	1	610	3	N	-0-					4
07	806	N	484	-0-	-322	-0-	44	1	440	3	N	-0-	3	1			1
08	873	N	873	-0-	-0-	-0-	75	1	798	3	N	-0-					1
*09	823	N	823	-0-	-0-	-0-	69	1	754	3	N	-0-					1
10	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					1

HILL-RIP WARD "B" WELL #: 2 RRCID -> 139136 COMPL. DATE 05/09/1991 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5495 - 6433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	375	N	375	-0-	-0-	-0-	32	1	343	3	N	-0-					2
06	330	N	324	-0-	-6	-0-	29	1	295	3	N	-0-					2
07	372	N	308	-0-	-64	-0-	28	1	280	3	N	-0-	2	1			-0-
08	372	N	303	-0-	-69	-0-	26	1	277	3	N	-0-					-0-
09	330	N	134	-0-	-196	-0-	11	1	123	3	N	-0-					-0-
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

CAUTHORN, MACK "130" WELL #: 1305 RRCID -> 139137 COMPL. DATE 04/27/1991 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6746 - 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
05	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			Y	-0-					-0-
06	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			Y	-0-					-0-
07	279	N	279	-0-	-0-	-0-	15	1	264	3	Y	-0-					-0-
08	279	N	275	-0-	-4	-0-	31	1	244	3	Y	-0-					-0-
09	270	N	265	-0-	-5	-0-	17	1	248	3	Y	-0-					-0-
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CAUTHORN, MACK "129" WELL #: 1298 RRCID -> 139138 COMPL. DATE 06/08/1991 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6776 - 6844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	837	N	799	-0-	-38	-0-	799	3			Y	-0-					-0-
06	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	3			Y	-0-					-0-
07	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	3			Y	-0-					-0-
08	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	3			Y	-0-					-0-
09	810	N	794	-0-	-16	-0-	794	3			Y	-0-					-0-
10	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAYFIELD 40 WELL #: 4 RRCID -> 139180 COMPL. DATE 06/03/1991 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 7108 - 7297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	572	N	572	-0-	-0-	-0-	50	1	522	3	Y	-0-					-0-
06	510	N	510	-0-	-0-	-0-	46	1	464	3	Y	-0-					-0-
07	620	N	504	-0-	-116	-0-	43	1	461	3	Y	-0-					-0-
08	558	N	485	-0-	-73	-0-	41	1	444	3	Y	-0-					-0-
09	510	N	457	-0-	-53	-0-	42	1	415	3	Y	-0-					-0-
10	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					-0-

COLLIER, SHURLEY WELL #: 6 RRCID -> 139363 COMPL. DATE 06/16/1991 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5054 - 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
05	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	3			N	-0-					-0-
06	150	N	145	-0-	-5	-0-	145	3			N	-0-					-0-
07	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	3			N	-0-					-0-
08	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	3			N	-0-					-0-
09	150	N	149	-0-	-1	-0-	149	3			N	-0-					-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	7	1	180	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	177	-0-	-3	-0-	7	1	170	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	181	-0-	-5	-0-	8	1	173	3	Y	-0-					-0-
08	286	N	286	-0-	-0-	-0-	10	1	276	3	Y	-0-					-0-
*09	268	N	268	-0-	-0-	-0-	9	1	259	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

VANDERSTUCKEN 69 WELL #: 4 RRCID -> 139382 COMPL. DATE 07/14/1991 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5060 - 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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1153S RRCID -> 139500 COMPL. DATE 06/21/1991 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4690 - 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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 4006R RRCID -> 139550 COMPL. DATE 06/19/1992 TOTAL DEPTH 9134 PERF. 7234 - 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
05	620	N	603	-0-	-17	-0-	37	1	566	3	N	-0-					-0-
06	600	N	566	-0-	-34	-0-	37	1	529	3	N	-0-					-0-
07	620	N	553	-0-	-67	-0-	38	1	515	3	N	-0-					-0-
08	589	N	562	-0-	-27	-0-	40	1	522	3	N	-0-					-0-
09	570	N	555	-0-	-15	-0-	36	1	519	3	N	-0-					-0-
10	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
JENKINS, F. J. "D" WELL #: 1301 RRCID -> 139558 COMPL. DATE 07/15/1991 TOTAL DEPTH 4019 PERF. 3164 - 3889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENKINS, F. J. "B" WELL #: 901 RRCID -> 139744 COMPL. DATE 06/01/1991 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 1720 - 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
05	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					-0-
06	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					-0-
07	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-
08	465	N	439	-0-	-26	-0-	439	2			N	-0-					-0-
*09	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					-0-
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER, MINNIE H. "JJ" WELL #: 33 RRCID -> 139876 COMPL. DATE 08/25/1991 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6452 - 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
05	62	N	61	-0-	-1	-0-	5	1	56	3	N	-0-					-0-
06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	6	1	62	3	N	-0-					-0-
07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	7	1	63	3	N	-0-					-0-
08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	11	1	59	3	N	-0-					-0-
*09	66	N	66	-0-	-0-	-0-	7	1	59	3	N	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-
06	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
07	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					-0-
08	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					-0-
*09	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-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
05	62	N	34	-0-	-28	-0-	34	3			N	-0-					-0-
06	60	N	28	-0-	-32	-0-	28	3			N	-0-					-0-
07	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					-0-
08	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-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
05	31	N	28	-0-	-3	-0-	2	1	26	3	N	-0-					-0-
06	30	N	14	-0-	-16	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
07	31	N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
08	31	N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	3	N	-0-					-0-
*09	22	N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	3	N	-0-					-0-
10	15	N	NO RPT	-0-	-15	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
05	500	N	500	-0-	-0-	-0-	48	1	451	3	N	1	1	1			1
							1	9									
06	482	N	482	-0-	-0-	-0-	52	1	429	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	496	N	495	-0-	-1	-0-	51	1	444	3	N	-0-					1
08	498	N	498	-0-	-0-	-0-	50	1	448	3	N	-0-					1
09	480	N	476	-0-	-4	-0-	43	1	433	3	N	-0-					1
10	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					1

MAYER RANCH "SS" WELL #: 57 RRCID -> 140012 COMPL. DATE 09/01/1991 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 6903 - 8085

05	155	N	146	-0-	-9	-0-	11	1	135	3	N	-0-					-0-
06	150	N	140	-0-	-10	-0-	11	1	129	3	N	-0-					-0-
07	155	N	145	-0-	-10	-0-	12	1	133	3	N	-0-					-0-
08	155	N	144	-0-	-11	-0-	12	1	132	3	N	-0-					-0-
09	150	N	135	-0-	-15	-0-	12	1	123	3	N	-0-					-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-MAYER "EEEE" WELL #: 1 RRCID -> 140208 COMPL. DATE 11/01/1991 TOTAL DEPTH 8434 PERF. 6540 - 8255

05	236	N	236	-0-	-0-	-0-	16	1	220	3	N	-0-					-0-
06	227	N	227	-0-	-0-	-0-	13	1	214	3	N	-0-					-0-
07	248	N	231	-0-	-17	-0-	13	1	218	3	N	-0-					-0-
08	248	N	234	-0-	-14	-0-	11	1	223	3	N	-0-					-0-
09	240	N	220	-0-	-20	-0-	9	1	211	3	N	-0-					-0-
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER RANCH "QQQ" WELL #: 153 RRCID -> 140212 COMPL. DATE 11/01/1991 TOTAL DEPTH 8237 PERF. 6380 - 7735

05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	3	N	-0-					-0-
06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	3	N	-0-					-0-
07	62	N	45	-0-	-17	-0-	5	1	40	3	N	-0-					-0-
08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	7	1	38	3	N	-0-					-0-
*09	43	N	43	-0-	-0-	-0-	5	1	38	3	N	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1857 RRCID -> 140214 COMPL. DATE 09/01/1992 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 5384 - 8490

05	1116	N	1071	-0-	-45	-0-	65	1	1006	3	N	-0-					6
06	997	N	997	-0-	-0-	-0-	64	1	933	3	N	-0-					6
07	1085	N	888	-0-	-197	-0-	61	1	827	3	N	-0-					6
08	1085	N	980	-0-	-105	-0-	70	1	910	3	N	-0-					6
09	990	N	430	-0-	-560	-0-	28	1	402	3	N	-0-					6
10	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					6

MAYER RANCH "KKK" WELL #: 141 RRCID -> 140319 COMPL. DATE 11/10/1991 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 6585 - 8100

05	527	N	522	-0-	-5	-0-	35	1	487	3	N	-0-					-0-
06	526	N	526	-0-	-0-	-0-	29	1	497	3	N	-0-					-0-
07	529	N	529	-0-	-0-	-0-	30	1	499	3	N	-0-					-0-
08	527	N	492	-0-	-35	-0-	22	1	470	3	N	-0-					-0-
09	540	N	416	-0-	-124	-0-	17	1	399	3	N	-0-					-0-
10	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
05	98	N	98	-0-	-0-	-0-	8	1	90	3	N	-0-					-0-
06	97	N	97	-0-	-0-	-0-	9	1	88	3	N	-0-					-0-
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	9	1	91	3	N	-0-					-0-
08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	8	1	89	3	N	-0-					-0-
*09	94	N	94	-0-	-0-	-0-	8	1	86	3	N	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-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
05	899	N	892	-0-	-7	-0-	60	1	3	2	N	-0-					1
							829	3									
06	870	N	867	-0-	-3	-0-	48	1	9	2	N	-0-					1
							810	3									
07	901	N	901	-0-	-0-	-0-	50	1	25	2	N	-0-					1
							826	3									
08	899	N	882	-0-	-17	-0-	39	1	15	2	N	-0-					1
							828	3									
09	870	N	838	-0-	-32	-0-	35	1	8	2	N	-0-					1
							795	3									
10	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					1

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
05	1612	N	1304	-0-	-308	-0-	281	1	1023	2	Y	-0-					-0-
06	1560	N	1302	-0-	-258	-0-	233	1	1069	2	Y	-0-					-0-
07	1550	N	1090	-0-	-460	-0-	60	1	1030	2	Y	-0-					-0-
08	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	90	1	1446	2	Y	-0-					-0-
*09	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	93	1	1339	2	Y	-0-					-0-
10	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT					-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
05	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	230	1	867	3	N	1	2	1			2
							1	9									
06	998	N	998	-0-	-0-	-0-	195	1	802	3	N	1	1	8			2
							1	9									
07	902	N	902	-0-	-0-	-0-	134	1	766	3	N	2	1	1	1	8	2
							2	9									
08	739	N	739	-0-	-0-	-0-	168	1	570	3	N	1	1	1			2
							1	9									
09	540	N	532	-0-	-8	-0-	58	1	473	3	N	1	1	1			2
							1	9									
10	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					2

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
05	496	N	493	-0-	-3	-0-	47	1	445	3	N	1	1	1			1
							1	9									
06	484	N	484	-0-	-0-	-0-	53	1	429	3	N	2	1	1	1	8	1
							2	9									
07	503	N	503	-0-	-0-	-0-	52	1	451	3	N	-0-					1
08	496	N	490	-0-	-6	-0-	49	1	441	3	N	-0-					1
09	480	N	187	-0-	-293	-0-	17	1	170	3	N	-0-					1
10	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
05	248	N	219	-0-	-29	-0-	20	1	199	3	N	-0-					1
06	215	N	215	-0-	-0-	-0-	20	1	195	3	N	-0-					1
07	219	N	219	-0-	-0-	-0-	23	1	195	3	N	1	1	8			1
							1	9									
08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	34	1	183	3	N	-0-					1
*09	214	N	214	-0-	-0-	-0-	23	1	191	3	N	-0-					1
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					1

MAYER WELL #: 1 RRCID -> 142156 COMPL. DATE 08/05/1992 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 7234 - 7258

05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	9	1	90	3	N	-0-					-0-
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	9	1	92	3	N	-0-					-0-
07	108	N	108	-0-	-0-	-0-	10	1	98	3	N	-0-					-0-
08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	12	1	87	3	N	-0-					-0-
*09	97	N	97	-0-	-0-	-0-	11	1	86	3	N	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. C WELL #: 2 RRCID -> 142180 COMPL. DATE 08/01/1992 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6588 - 7812

05	200	N	200	-0-	-0-	-0-	19	1	181	3	N	-0-					-0-
06	196	N	196	-0-	-0-	-0-	21	1	175	3	N	-0-					-0-
07	200	N	200	-0-	-0-	-0-	21	1	179	3	N	-0-					-0-
08	201	N	201	-0-	-0-	-0-	20	1	181	3	N	-0-					-0-
09	210	N	188	-0-	-22	-0-	17	1	169	3	N	2	1	1			1
							2	9									
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					1

WILSON, DUKE "A" WELL #: 1897 RRCID -> 142357 COMPL. DATE 08/30/1992 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 5691 - 7959

05	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	100	1	1554	3	N	-0-					-0-
06	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	105	1	1514	3	N	-0-					-0-
07	1829	N	1669	-0-	-160	-0-	115	1	1554	3	N	-0-					-0-
08	1643	N	1611	-0-	-32	-0-	115	1	1496	3	N	-0-					-0-
09	1620	N	1594	-0-	-26	-0-	103	1	1491	3	N	-0-					-0-
10	1674	N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT					-0-

MORRISS BROS. "C" WELL #: 2 RRCID -> 142422 COMPL. DATE 06/03/1992 TOTAL DEPTH 8954 PERF. 6656 - 8722

05	434	N	407	-0-	-27	-0-	76	1	331	2	Y	-0-					-0-
06	420	N	390	-0-	-30	-0-	62	1	328	2	Y	-0-					-0-
07	434	N	426	-0-	-8	-0-	63	1	363	2	Y	-0-					-0-
08	420	N	420	-0-	-0-	-0-	63	1	357	2	Y	-0-					-0-
*09	404	N	404	-0-	-0-	-0-	63	1	341	2	Y	-0-					-0-
10	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1876 RRCID -> 142474 COMPL. DATE 08/24/1992 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 5786 - 7959

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "I" WELL #: 2 RRCID -> 142578 COMPL. DATE 08/01/1992 TOTAL DEPTH 8173 PERF. 6558 - 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
05	155	N	110	-0-	-45	-0-	10	1	94	3	N	5	2	1			6
							6	9									
06	150	N	140	-0-	-10	-0-	15	1	121	3	N	4	6	1			4
							4	9									
07	154	N	154	-0-	-0-	-0-	16	1	136	3	N	2					6
							2	9									
08	151	N	151	-0-	-0-	-0-	15	1	136	3	N	-0-	2	1			4
09	150	N	146	-0-	-4	-0-	13	1	131	3	N	2	3	1			3
							2	9									
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					3

WILSON, DUKE "A" WELL #: 1863R RRCID -> 142859 COMPL. DATE 11/13/1992 TOTAL DEPTH 8447 PERF. 5491 - 8101

05	372	N	366	-0-	-6	-0-	22	1	344	3	N	-0-					-0-
06	360	N	356	-0-	-4	-0-	23	1	333	3	N	-0-					-0-
07	372	N	370	-0-	-2	-0-	25	1	345	3	N	-0-					-0-
08	372	N	369	-0-	-3	-0-	26	1	343	3	N	-0-					-0-
09	360	N	353	-0-	-7	-0-	23	1	330	3	N	-0-					-0-
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1889 RRCID -> 142860 COMPL. DATE 09/22/1992 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7568 - 7608

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VANDERSTUCKEN 50 WELL #: 7 RRCID -> 143379 COMPL. DATE 11/22/1992 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5016 - 5859

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	21	-0-	21	21	5	1	16	3	N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	21					N	NO RPT					-0-

FIELDS 52 WELL #: 7 RRCID -> 143697 COMPL. DATE 12/06/1992 TOTAL DEPTH 6061 PERF. 5296 - 5938

05	133	N	133	-0-	-0-	-0-	19	1	114	3	N	-0-					-0-
06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	21	1	111	3	N	-0-					-0-
07	136	N	136	-0-	-0-	-0-	18	1	118	3	N	-0-					-0-
08	140	N	140	-0-	-0-	-0-	18	1	122	3	N	-0-					-0-
*09	157	N	157	-0-	-0-	-0-	36	1	121	3	N	-0-					-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES 118 WELL #: 9 RRCID -> 143698 COMPL. DATE 12/11/1993 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 5502 - 6143

05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	Y	-0-					-0-
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	Y	-0-					-0-
07	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	3	Y	-0-					-0-
08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	Y	-0-					-0-
*09	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
07	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
06	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-					-0-
09	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
10	11	N	NO RPT	-0-	-11	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	186	N	162	-0-	-24	-0-	13	1	149	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	202	-0-	-38	-0-	18	1	184	3	Y	-0-					-0-
07	268	N	268	-0-	-0-	-0-	118	1	150	3	Y	-0-					-0-
08	252	N	252	-0-	-0-	-0-	116	1	136	3	Y	-0-					-0-
*09	244	N	244	-0-	-0-	-0-	113	1	131	3	Y	-0-					-0-
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-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
05	739	N	739	-0-	-0-	-0-	60	1	678	3	Y	1					1
							1	9									
06	727	N	727	-0-	-0-	-0-	64	1	661	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
07	695	N	695	-0-	-0-	-0-	138	1	557	3	Y	-0-	2	1			-0-
08	744	N	626	-0-	-118	-0-	132	1	493	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	720	N	591	-0-	-129	-0-	127	1	464	3	Y	-0-					-0-
10	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	531 N	531	-0-	-0-	-0-	32	1	499	3	N	-0-					3
06	522 N	522	-0-	-0-	-0-	34	1	488	3	N	-0-					3
07	527 N	507	-0-	-20	-0-	35	1	472	3	N	-0-					3
08	546 N	546	-0-	-0-	-0-	39	1	507	3	N	-0-					3
09	510 N	500	-0-	-10	-0-	32	1	468	3	N	-0-					3
10	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					3

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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	37 N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	N	-0-					-0-
06	34 N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	N	-0-					-0-
07	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	N	-0-					-0-
08	31 N	30	-0-	-1	-0-	2	1	28	3	N	-0-					-0-
09	30 N	28	-0-	-2	-0-	2	1	26	3	N	-0-					-0-
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

KELLY WELL #: 1268 RRCID -> 144235 COMPL. DATE 02/13/1993 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5113 - 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
05	372 N	343	-0-	-29	-0-	28	1	315	3	Y	-0-					-0-
06	330 N	324	-0-	-6	-0-	29	1	295	3	Y	-0-					-0-
07	341 N	331	-0-	-10	-0-	33	1	298	3	Y	-0-					-0-
08	341 N	331	-0-	-10	-0-	33	1	298	3	Y	-0-					-0-
09	330 N	326	-0-	-4	-0-	33	1	293	3	Y	-0-					-0-
10	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					-0-

CUSENBARY 71 WELL #: 12 RRCID -> 144247 COMPL. DATE 12/14/1992 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 5080 - 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
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

JONES 120 WELL #: 9 RRCID -> 146189 COMPL. DATE 07/20/1993 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5153 - 6095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	868	N	834	-0-	-34	-0-	40	1	794	3	Y	-0-					-0-
06	810	N	810	-0-	-0-	-0-	40	1	770	3	Y	-0-					-0-
07	839	N	839	-0-	-0-	-0-	41	1	798	3	Y	-0-					-0-
08	837	N	828	-0-	-9	-0-	43	1	785	3	Y	-0-					-0-
09	810	N	790	-0-	-20	-0-	42	1	748	3	Y	-0-					-0-
10	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHURLEY 123 WELL #: 9 RRCID -> 146190 COMPL. DATE 07/31/1993 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5377 - 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
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-1	-0-					Y	NO RPT					-0-

WARD 114 WELL #: 9 RRCID -> 146191 COMPL. DATE 07/19/1993 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5584 - 6745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	246	N	246	-0-	-0-	-0-	16	1	229	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	205	N	205	-0-	-0-	-0-	13	1	192	3	N	-0-					-0-
07	172	N	172	-0-	-0-	-0-	10	1	160	3	N	2					2
							2	9									
08	143	N	143	-0-	-0-	-0-	9	1	134	3	N	-0-	2	1			-0-
*09	149	N	149	-0-	-0-	-0-	10	1	139	3	N	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 0127S RRCID -> 146405 COMPL. DATE 07/22/1993 TOTAL DEPTH 5509 PERF. 5178 - 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
05	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			Y	-0-					-0-
06	60	N	20	-0-	-40	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
07	93	N	7	-0-	-86	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
08	93	N	17	-0-	-76	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
*09	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-					-0-
10	7	N	NO RPT	-0-	-7	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	248	N	236	-0-	-12	-0-	236	3			Y	-0-					-0-
06	240	N	198	-0-	-42	-0-	198	3			Y	-0-					-0-
07	248	N	236	-0-	-12	-0-	236	3			Y	-0-					-0-
08	248	N	219	-0-	-29	-0-	219	3			Y	-0-					-0-
*09	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			Y	-0-					-0-
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 0138S RRCID -> 146407 COMPL. DATE 07/03/1993 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 5172 - 5301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			Y	-0-					-0-
06	210	N	207	-0-	-3	-0-	207	3			Y	-0-					-0-
07	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			Y	-0-					-0-
08	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			Y	-0-					-0-
*09	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			Y	-0-					-0-
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

CANYON RANCH WELL #: 0136S RRCID -> 146408 COMPL. DATE 07/01/1993 TOTAL DEPTH 5535 PERF. 5116 - 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
05	403 N	385	-0-	-18	-0-	385	3			Y	-0-					-0-
06	390 N	332	-0-	-58	-0-	332	3			Y	-0-					-0-
07	403 N	378	-0-	-25	-0-	378	3			Y	-0-					-0-
08	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			Y	-0-					-0-
*09	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			Y	-0-					-0-
10	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1076S RRCID -> 146445 COMPL. DATE 07/26/1993 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5147 - 5249

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHURLEY 141 WELL #: 8 RRCID -> 146462 COMPL. DATE 08/09/1993 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5433 - 5889

05	131 N	131	-0-	-0-	-0-	9	1	122	3	Y	-0-					-0-
06	133 N	133	-0-	-0-	-0-	8	1	125	3	Y	-0-					-0-
07	134 N	134	-0-	-0-	-0-	8	1	126	3	Y	-0-					-0-
08	134 N	134	-0-	-0-	-0-	9	1	125	3	Y	-0-					-0-
*09	121 N	121	-0-	-0-	-0-	2	1	119	3	Y	-0-					-0-
10	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1077S RRCID -> 146545 COMPL. DATE 07/24/1993 TOTAL DEPTH 5420 PERF. 5104 - 5201

05	31 N	4	-0-	-27	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
06	3 N	1	-0-	-2	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
07	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
08	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
09	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

WARD, JOHN "A" WELL #: 2 RRCID -> 146602 COMPL. DATE 07/19/1993 TOTAL DEPTH 6943 PERF. 5625 - 5705

05	217 N	118	-0-	-99	-0-	10	1	108	3	N	-0-					1
06	210 N	62	-0-	-148	-0-	6	1	56	3	N	-0-					1
07	248 N	55	-0-	-193	-0-	5	1	50	3	N	-0-	1	1			-0-
08	124 N	50	-0-	-74	-0-	4	1	46	3	N	-0-					-0-
09	60 N	52	-0-	-8	-0-	4	1	48	3	N	-0-					-0-
10	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

KELLY 124 WELL #: 9 RRCID -> 146603 COMPL. DATE 08/28/1993 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5026 - 6203

05	248 N	247	-0-	-1	-0-	13	1	234	3	Y	-0-					-0-
06	244 N	244	-0-	-0-	-0-	13	1	231	3	Y	-0-					-0-
07	248 N	246	-0-	-2	-0-	13	1	233	3	Y	-0-					-0-
08	248 N	246	-0-	-2	-0-	13	1	233	3	Y	-0-					-0-
09	240 N	222	-0-	-18	-0-	222	3			Y	-0-					-0-
10	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHURLEY 36 WELL #: 6 RRCID -> 146606 COMPL. DATE 09/02/1993 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5337 - 5787

05	403 N	400	-0-	-3	-0-	27	1	373	3	Y	-0-					-0-
06	402 N	402	-0-	-0-	-0-	23	1	379	3	Y	-0-					-0-
07	410 N	410	-0-	-0-	-0-	23	1	387	3	Y	-0-					-0-
08	410 N	410	-0-	-0-	-0-	27	1	383	3	Y	-0-					-0-
09	390 N	372	-0-	-18	-0-	6	1	366	3	Y	-0-					-0-
10	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SHURLEY 166 WELL #: 7 RRCID -> 146607 COMPL. DATE 08/21/1993 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5578 - 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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRL-ALDWELL, W. R. "D" WELL #: 7 RRCID -> 146660 COMPL. DATE 08/04/1993 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7536 - 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
05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	47	1	173	2	Y	-0-					-0-
06	228	N	228	-0-	-0-	-0-	41	1	187	2	Y	-0-					-0-
07	248	N	231	-0-	-17	-0-	13	1	218	2	Y	-0-					-0-
08	221	N	221	-0-	-0-	-0-	13	1	208	2	Y	-0-					-0-
09	240	N	205	-0-	-35	-0-	13	1	192	2	Y	-0-					-0-
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

WARD, R. C. WELL #: 2 RRCID -> 146662 COMPL. DATE 07/22/1993 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 5926 - 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
05	589	N	573	-0-	-16	-0-	49	1	524	3	N	-0-					1
06	546	N	546	-0-	-0-	-0-	49	1	497	3	N	-0-					1
07	589	N	580	-0-	-9	-0-	53	1	527	3	N	-0-	1	1			-0-
08	561	N	561	-0-	-0-	-0-	48	1	513	3	N	-0-					-0-
*09	575	N	575	-0-	-0-	-0-	48	1	527	3	N	-0-					-0-
10	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1075S RRCID -> 146685 COMPL. DATE 08/24/1993 TOTAL DEPTH 5521 PERF. 5192 - 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
05	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			Y	-0-					-0-
06	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			Y	-0-					-0-
07	124	N	97	-0-	-27	-0-	97	3			Y	-0-					-0-
08	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	3			Y	-0-					-0-
09	120	N	103	-0-	-17	-0-	103	3			Y	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

REED 116 WELL #: 9 RRCID -> 146708 COMPL. DATE 09/20/1993 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5028 - 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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	76	N	76	-0-	-0-	-0-	5	1	55	2	N	-0-					-0-
							16	3									
06	76	N	76	-0-	-0-	-0-	5	1	66	2	N	-0-					-0-
							5	3									
07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	4	1	29	2	N	-0-					-0-
							38	3									
08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	4	1	67	3	N	-0-					-0-
09	90	N	67	-0-	-23	-0-	3	1	64	3	N	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CANYON RANCH WELL #: 0824S RRCID -> 146910 COMPL. DATE 08/29/1993 TOTAL DEPTH 5515 PERF. 5093 - 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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 0935S RRCID -> 146912 COMPL. DATE 08/28/1993 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5096 - 5192

05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-				-0-
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-				-0-
07	93	N	31	-0-	-62	-0-	31	3			Y	-0-				-0-
08	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			Y	-0-				-0-
*09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-				-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT				-0-

CANYON RANCH WELL #: 1078S RRCID -> 146913 COMPL. DATE 08/26/1993 TOTAL DEPTH 5417 PERF. 5110 - 5204

05	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			Y	-0-				-0-
06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			Y	-0-				-0-
07	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	3			Y	-0-				-0-
08	186	N	155	-0-	-31	-0-	155	3			Y	-0-				-0-
09	180	N	153	-0-	-27	-0-	153	3			Y	-0-				-0-
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT				-0-

SHURLEY 96 WELL #: 8 RRCID -> 146968 COMPL. DATE 09/25/1993 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5385 - 6053

05	153	N	153	-0-	-0-	-0-	11	1	142	3	N	-0-				-0-
06	115	N	115	-0-	-0-	-0-	11	1	104	3	N	-0-				-0-
07	69	N	69	-0-	-0-	-0-	8	1	61	3	N	-0-				-0-
08	138	N	138	-0-	-0-	-0-	9	1	129	3	N	-0-				-0-
09	90	N	72	-0-	-18	-0-	5	1	67	3	N	-0-				-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT				-0-

GALBREATH 66 WELL #: 9 RRCID -> 147331 COMPL. DATE 10/11/1993 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5253 - 5817

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ESPY 57 WELL #: 9 RRCID -> 147357 COMPL. DATE 10/23/1993 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5669 - 5835

05	310	N	213	-0-	-97	-0-	19	1	193	3	Y	1				2
							1	9								
06	270	N	176	-0-	-94	-0-	17	1	159	3	Y	-0-	2	1		-0-
07	341	N	85	-0-	-256	-0-	8	1	77	3	Y	-0-				-0-
08	342	N	342	-0-	-0-	-0-	31	1	310	3	Y	1				1
							1	9								
*09	312	N	312	-0-	-0-	-0-	30	1	281	3	Y	1				2
							1	9								
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT				2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
GALBREATH 65 WELL #: 8 RRCID -> 147358 COMPL. DATE 10/15/1993 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5340 - 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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER 112 WELL #: 9 RRCID -> 147359 COMPL. DATE 10/25/1993 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5408 - 6517

05	93 N	32	-0-	-61	-0-	2	1	30	3	Y	-0-					-0-
06	90 N	1	-0-	-89	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
07	93 N	3	-0-	-90	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
08	91 N	91	-0-	-0-	-0-	5	1	86	3	Y	-0-					-0-
*09	91 N	91	-0-	-0-	-0-	5	1	86	3	Y	-0-					-0-
10	3 N	NO RPT	-0-	-3	-0-					Y	NO RPT					-0-

ESPY 56 WELL #: 9 RRCID -> 147554 COMPL. DATE 10/31/1993 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5575 - 5811

05	527 N	518	-0-	-9	-0-	45	1	472	3	Y	1					3
						1	9									
06	487 N	487	-0-	-0-	-0-	47	1	439	3	Y	1	4	1			-0-
						1	9									
07	496 N	484	-0-	-12	-0-	47	1	437	3	Y	-0-					-0-
08	527 N	513	-0-	-14	-0-	47	1	465	3	Y	1					1
						1	9									
09	480 N	436	-0-	-44	-0-	41	1	394	3	Y	1					2
						1	9									
10	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					2

FIELDS 17 WELL #: 9 RRCID -> 147641 COMPL. DATE 11/21/1993 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5182 - 5974

05	62 N	31	-0-	-31	-0-	4	1	27	3	N	-0-					-0-
06	5 N	1	-0-	-4	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	100 N	100	-0-	-0-	-0-	13	1	87	3	N	-0-					-0-
08	93 N	93	-0-	-0-	-0-	12	1	81	3	N	-0-					-0-
*09	55 N	55	-0-	-0-	-0-	13	1	42	3	N	-0-					-0-
10	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

KELLY 124 WELL #: 10 RRCID -> 147643 COMPL. DATE 11/22/1993 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5040 - 6451

05	341 N	316	-0-	-25	-0-	21	1	295	3	Y	-0-					-0-
06	318 N	318	-0-	-0-	-0-	18	1	300	3	Y	-0-					-0-
07	324 N	324	-0-	-0-	-0-	18	1	306	3	Y	-0-					-0-
08	322 N	322	-0-	-0-	-0-	21	1	301	3	Y	-0-					-0-
09	300 N	294	-0-	-6	-0-	5	1	289	3	Y	-0-					-0-
10	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHURLEY 142 WELL #: 9 RRCID -> 147645 COMPL. DATE 11/08/1993 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5521 - 6837

05	682 N	658	-0-	-24	-0-	44	1	614	3	Y	-0-					-0-
06	660 N	631	-0-	-29	-0-	37	1	594	3	Y	-0-					-0-
07	682 N	465	-0-	-217	-0-	26	1	439	3	Y	-0-					-0-
08	651 N	578	-0-	-73	-0-	38	1	540	3	Y	-0-					-0-
09	630 N	511	-0-	-119	-0-	8	1	503	3	Y	-0-					-0-
10	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

REED 100 WELL #: 9 RRCID -> 147649 COMPL. DATE 11/24/1993 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4963 - 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
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	10	1	115	3	Y	-0-					-0-
06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	11	1	113	3	Y	-0-					-0-
07	129	N	129	-0-	-0-	-0-	13	1	116	3	Y	-0-					-0-
08	126	N	126	-0-	-0-	-0-	12	1	114	3	Y	-0-					-0-
09	120	N	119	-0-	-1	-0-	12	1	107	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHURLEY 141 WELL #: 9 RRCID -> 147652 COMPL. DATE 11/14/1993 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5469 - 6852

05	62	N	47	-0-	-15	-0-	3	1	44	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	58	-0-	-2	-0-	3	1	55	3	Y	-0-					-0-
07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	4	1	64	3	Y	-0-					-0-
08	62	N	60	-0-	-2	-0-	4	1	56	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	12	-0-	-48	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

VANDERSTUCKEN 71 WELL #: 9 RRCID -> 147653 COMPL. DATE 11/16/1993 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5121 - 5918

05	307	N	307	-0-	-0-	-0-	38	1	269	3	N	-0-					-0-
06	295	N	295	-0-	-0-	-0-	35	1	260	3	N	-0-					-0-
07	296	N	296	-0-	-0-	-0-	37	1	259	3	N	-0-					-0-
08	286	N	286	-0-	-0-	-0-	37	1	249	3	N	-0-					-0-
*09	302	N	302	-0-	-0-	-0-	69	1	233	3	N	-0-					-0-
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES 118 WELL #: 10 RRCID -> 148084 COMPL. DATE 12/17/1993 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5148 - 6470

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JONES 120 WELL #: 10 RRCID -> 148085 COMPL. DATE 12/09/1993 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5230 - 5704

05	31	N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
07	31	N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	3	Y	-0-					-0-
08	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					-0-
*09	25	N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	24	3	Y	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

JONES 120 WELL #: 11 RRCID -> 148087 COMPL. DATE 12/13/1993 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5322 - 6169

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REED 101 WELL #: 7 RRCID -> 148088 COMPL. DATE 12/11/1993 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 4991 - 6238

05	381	N	381	-0-	-0-	-0-	31	1	350	3	Y	-0-					-0-
06	360	N	360	-0-	-0-	-0-	32	1	328	3	Y	-0-					-0-
07	403	N	363	-0-	-40	-0-	36	1	327	3	Y	-0-					-0-
08	372	N	365	-0-	-7	-0-	36	1	329	3	Y	-0-					-0-
09	360	N	335	-0-	-25	-0-	34	1	301	3	Y	-0-					-0-
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

SHURLEY 98 WELL #: 7 RRCID -> 148098 COMPL. DATE 01/07/1994 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5256 - 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
05	31	N	27	-0-	-4	-0-	2	1	25	3	N	-0-					-0-
06	30	N	24	-0-	-6	-0-	2	1	22	3	N	-0-					-0-
07	31	N	30	-0-	-1	-0-	4	1	26	3	N	-0-					-0-
08	31	N	29	-0-	-2	-0-	2	1	27	3	N	-0-					-0-
09	30	N	28	-0-	-2	-0-	2	1	26	3	N	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY 142 WELL #: 10 RRCID -> 148099 COMPL. DATE 12/28/1993 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5190 - 6540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	604	N	604	-0-	-0-	-0-	40	1	564	3	Y	-0-					-0-
06	609	N	609	-0-	-0-	-0-	35	1	574	3	Y	-0-					-0-
07	622	N	622	-0-	-0-	-0-	35	1	587	3	Y	-0-					-0-
08	629	N	629	-0-	-0-	-0-	42	1	587	3	Y	-0-					-0-
09	600	N	565	-0-	-35	-0-	9	1	556	3	Y	-0-					-0-
10	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHURLEY 147 WELL #: 9 RRCID -> 148100 COMPL. DATE 12/21/1993 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5540 - 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
05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	6	1	90	3	Y	-0-					-0-
06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	6	1	90	3	Y	-0-					-0-
07	194	N	194	-0-	-0-	-0-	106	1	88	3	Y	-0-					-0-
08	194	N	194	-0-	-0-	-0-	107	1	87	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	87	-0-	-3	-0-	1	1	86	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

HILL-ROUSSELOT C WELL #: 3 RRCID -> 148180 COMPL. DATE 12/20/1993 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7241 - 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
05	322	N	322	-0-	-0-	-0-	23	1	297	3	N	2	1	1			3
							2	9									
06	314	N	314	-0-	-0-	-0-	25	1	288	3	N	1	2	1			2
							1	9									
07	312	N	312	-0-	-0-	-0-	25	1	286	3	N	1	1	1			2
							1	9									
08	319	N	319	-0-	-0-	-0-	26	1	293	3	N	-0-	1	1			1
09	300	N	298	-0-	-2	-0-	27	1	270	3	N	1	1	1			1
							1	9									
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					1

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. NN,OO WELL #: 2 RRCID -> 148194 COMPL. DATE 12/14/1993 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 6892 - 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
05	133	N	133	-0-	-0-	-0-	10	1	122	3	N	1	1	1			2
							1	9									
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	10	1	111	3	N	2	2	1			2
							2	9									
07	155	N	132	-0-	-23	-0-	11	1	121	3	N	-0-	1	1			1
08	131	N	131	-0-	-0-	-0-	11	1	120	3	N	-0-					1
*09	123	N	123	-0-	-0-	-0-	11	1	112	3	N	-0-					1
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					1

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		61	-0-	61	61	61	3			Y	-0-					-0-
08	T. A.		78	-0-	78	139	78	3			Y	-0-					-0-
09	T. A.		41	-0-	41	180	41	3			Y	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	180					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
05	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			Y	-0-					-0-
06	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			Y	-0-					-0-
07	279	N	242	-0-	-37	-0-	242	3			Y	-0-					-0-
08	248	N	232	-0-	-16	-0-	232	3			Y	-0-					-0-
*09	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			Y	-0-					-0-
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-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
05	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			Y	-0-					-0-
06	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			Y	-0-					-0-
07	124	N	87	-0-	-37	-0-	87	3			Y	-0-					-0-
08	155	N	18	-0-	-137	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
09	150	N	3	-0-	-147	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-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
05	775	N	376	-0-	-399	-0-	376	3			Y	-0-					-0-
06	780	N	674	-0-	-106	-0-	674	3			Y	-0-					-0-
07	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	3			Y	-0-					-0-
08	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	3			Y	-0-					-0-
09	660	N	140	-0-	-520	-0-	140	3			Y	-0-					-0-
10	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					-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
05	186	N	125	-0-	-61	-0-	27	1	98	2	Y	-0-					-0-
06	180	N	129	-0-	-51	-0-	23	1	106	2	Y	-0-					-0-
07	186	N	45	-0-	-141	-0-	2	1	43	2	Y	-0-					-0-
08	124	N	74	-0-	-50	-0-	4	1	70	2	Y	-0-					-0-
09	120	N	71	-0-	-49	-0-	5	1	66	2	Y	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-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
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	5	1	69	3	N	-0-					-0-
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	5	1	62	3	N	-0-					-0-
07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	6	1	65	3	N	-0-					-0-
08	72	N	72	-0-	-0-	-0-	6	1	66	3	N	-0-					-0-
*09	67	N	67	-0-	-0-	-0-	6	1	61	3	N	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	367	N	367	-0-	-0-	-0-	19	1	348	3	Y	-0-					-0-
06	349	N	349	-0-	-0-	-0-	18	1	331	3	Y	-0-					-0-
07	349	N	349	-0-	-0-	-0-	18	1	331	3	Y	-0-					-0-
08	372	N	340	-0-	-32	-0-	18	1	322	3	Y	-0-					-0-
09	360	N	303	-0-	-57	-0-	303	3			Y	-0-					-0-
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
05	527	N	511	-0-	-16	-0-	27	1	484	3	Y	-0-					-0-
06	509	N	509	-0-	-0-	-0-	26	1	483	3	Y	-0-					-0-
07	542	N	542	-0-	-0-	-0-	28	1	514	3	Y	-0-					-0-
08	534	N	534	-0-	-0-	-0-	28	1	506	3	Y	-0-					-0-
09	510	N	478	-0-	-32	-0-	478	3			Y	-0-					-0-
10	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					-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
05	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			Y	-0-					-0-
06	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			Y	-0-					-0-
07	403	N	323	-0-	-80	-0-	323	3			Y	-0-					-0-
08	372	N	324	-0-	-48	-0-	324	3			Y	-0-					-0-
09	330	N	256	-0-	-74	-0-	256	3			Y	-0-					-0-
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-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
05	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-					-0-
06	90	N	79	-0-	-11	-0-	79	3			N	-0-					-0-
07	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	3			N	-0-					-0-
08	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	3			N	-0-					-0-
09	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	3			N	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-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
05	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
07	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
08	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	3			N	-0-					-0-
09	180	N	172	-0-	-8	-0-	172	3			N	-0-					-0-
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-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
05	186	N	167	-0-	-19	-0-	167	3			Y	-0-					-0-
06	180	N	178	-0-	-2	-0-	178	3			Y	-0-					-0-
07	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	3			Y	-0-					-0-
08	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			Y	-0-					-0-
09	180	N	147	-0-	-33	-0-	147	3			Y	-0-					-0-
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-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
05	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
07	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
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	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	527	N	514	-0-	-13	-0-	514	3			N	-0-					-0-
06	510	N	433	-0-	-77	-0-	433	3			N	-0-					-0-
07	527	N	164	-0-	-363	-0-	164	3			N	-0-					-0-
08	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					-0-
*09	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-					-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
05	289	N	289	-0-	-0-	-0-	21	1	268	3	N	-0-					-0-
06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	27	1	251	3	N	-0-					-0-
07	257	N	257	-0-	-0-	-0-	31	1	226	3	N	-0-					-0-
08	305	N	305	-0-	-0-	-0-	20	1	285	3	N	-0-					-0-
*09	289	N	289	-0-	-0-	-0-	21	1	268	3	N	-0-					-0-
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-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
05	93	N	79	-0-	-14	-0-	5	1	74	3	N	-0-					-0-
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	N	-0-					-0-
07	49	N	49	-0-	-0-	-0-	3	1	46	3	N	-0-					-0-
08	93	N	72	-0-	-21	-0-	5	1	67	3	N	-0-					-0-
09	30	N	19	-0-	-11	-0-	1	1	18	3	N	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-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
05	129	N	129	-0-	-0-	-0-	8	1	121	3	N	-0-					-0-
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	8	1	115	3	N	-0-					-0-
07	124	N	124	-0-	-0-	-0-	7	1	116	3	N	1					1
							1	9									
08	124	N	116	-0-	-8	-0-	7	1	109	3	N	-0-	1	1			-0-
09	120	N	111	-0-	-9	-0-	8	1	103	3	N	-0-					-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-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
05	248	N	243	-0-	-5	-0-	19	1	224	3	Y	-0-					-0-
06	244	N	244	-0-	-0-	-0-	28	1	216	3	Y	-0-					-0-
07	248	N	248	-0-	-0-	-0-	27	1	221	3	Y	-0-					-0-
08	254	N	254	-0-	-0-	-0-	29	1	225	3	Y	-0-					-0-
09	240	N	233	-0-	-7	-0-	25	1	208	3	Y	-0-					-0-
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-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
05	248	N	231	-0-	-17	-0-	18	1	213	3	Y	-0-					-0-
06	229	N	229	-0-	-0-	-0-	26	1	203	3	Y	-0-					-0-
07	239	N	239	-0-	-0-	-0-	26	1	213	3	Y	-0-					-0-
08	249	N	249	-0-	-0-	-0-	29	1	220	3	Y	-0-					-0-
09	240	N	240	-0-	-0-	-0-	26	1	214	3	Y	-0-					-0-
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-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
05	434	N	387	-0-	-47	-0-	30	1	356	3	Y	1					2
							1	9									
06	375	N	375	-0-	-0-	-0-	42	1	332	3	Y	1					3
							1	9									
07	403	N	387	-0-	-16	-0-	42	1	345	3	Y	-0-	2	1			1
08	408	N	408	-0-	-0-	-0-	47	1	361	3	Y	-0-					1
*09	393	N	393	-0-	-0-	-0-	42	1	351	3	Y	-0-					1
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
05	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	3			N	-0-					-0-
06	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	3			N	-0-					-0-
07	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-					-0-
08	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	3			N	-0-					-0-
09	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	3			N	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

KELLY 124 WELL #: 11 RRCID -> 150287 COMPL. DATE 06/27/1994 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5751 - 6351

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

SHURLEY 142 WELL #: 11 RRCID -> 150330 COMPL. DATE 06/27/1994 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5275 - 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
05	77	N	77	-0-	-0-	-0-	5	1	72	3	Y	-0-					-0-
06	349	N	349	-0-	-0-	-0-	20	1	329	3	Y	-0-					-0-
07	105	N	105	-0-	-0-	-0-	6	1	99	3	Y	-0-					-0-
08	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
*09	422	N	422	-0-	-0-	-0-	7	1	415	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHURLEY 142 WELL #: 12 RRCID -> 150331 COMPL. DATE 06/27/1994 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5505 - 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
05	593	N	593	-0-	-0-	-0-	40	1	553	3	Y	-0-					-0-
06	573	N	573	-0-	-0-	-0-	33	1	540	3	Y	-0-					-0-
07	589	N	589	-0-	-0-	-0-	33	1	556	3	Y	-0-					-0-
08	589	N	586	-0-	-3	-0-	39	1	547	3	Y	-0-					-0-
09	570	N	484	-0-	-86	-0-	8	1	476	3	Y	-0-					-0-
10	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					-0-

WARD, RIP "H-46" WELL #: 2 RRCID -> 150660 COMPL. DATE 03/09/1994 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5248 - 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
05	610	N	610	-0-	-0-	-0-	52	1	552	3	N	5					19
							6	9									
06	587	N	587	-0-	-0-	-0-	53	1	533	3	N	1					20
							1	9									
07	589	N	547	-0-	-42	-0-	50	1	497	3	N	-0-	16	1			4
08	620	N	421	-0-	-199	-0-	36	1	385	3	N	-0-					4
09	600	N	551	-0-	-49	-0-	46	1	505	3	N	-0-					4
10	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					4

WARD, RIP D-E-F WELL #: 4302 RRCID -> 150663 COMPL. DATE 03/02/1994 TOTAL DEPTH 6418 PERF. 5316 - 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
05	335	N	335	-0-	-0-	-0-	29	1	306	3	N	-0-					6
06	321	N	321	-0-	-0-	-0-	29	1	292	3	N	-0-					6
07	325	N	325	-0-	-0-	-0-	30	1	295	3	N	-0-	5	1			1
08	310	N	306	-0-	-4	-0-	26	1	280	3	N	-0-					1
09	300	N	281	-0-	-19	-0-	23	1	258	3	N	-0-					1
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
05	372	N	321	-0-	-51	-0-	17	1	304	3	Y	-0-	1	1			1
06	330	N	322	-0-	-8	-0-	17	1	304	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	345	N	345	-0-	-0-	-0-	18	1	326	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	310	N	245	-0-	-65	-0-	13	1	232	3	Y	-0-					1
09	330	N	142	-0-	-188	-0-	142	3			Y	-0-					1
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					1

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
05	434	N	397	-0-	-37	-0-	21	1	376	3	Y	-0-	1	1			2
06	390	N	389	-0-	-1	-0-	20	1	369	3	Y	-0-	1	1			1
07	403	N	401	-0-	-2	-0-	21	1	380	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	403	N	399	-0-	-4	-0-	21	1	378	3	Y	-0-					-0-
09	390	N	357	-0-	-33	-0-	357	3			Y	-0-					-0-
10	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
05	91	N	91	-0-	-0-	-0-	7	1	84	3	Y	-0-					-0-
06	52	N	52	-0-	-0-	-0-	5	1	47	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	48	-0-	-45	-0-	5	1	43	3	Y	-0-					-0-
08	93	N	44	-0-	-49	-0-	4	1	40	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	33	-0-	-27	-0-	3	1	30	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
05	434	N	279	-0-	-155	-0-	19	1	260	3	Y	-0-					-0-
06	300	N	290	-0-	-10	-0-	17	1	273	3	Y	-0-					-0-
07	341	N	261	-0-	-80	-0-	15	1	246	3	Y	-0-					-0-
08	279	N	273	-0-	-6	-0-	18	1	255	3	Y	-0-					-0-
09	300	N	241	-0-	-59	-0-	4	1	237	3	Y	-0-					-0-
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
08	15	N	9	-0-	-6	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	13	N	NO RPT	-0-	-13	-0-					N	NO RPT					-0-

WARD, RIP "G-45" WELL #: 2 RRCID -> 150855 COMPL. DATE 03/13/1994 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5837 - 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
05	217	N	212	-0-	-5	-0-	18	1	194	3	N	-0-					1
06	210	N	205	-0-	-5	-0-	18	1	187	3	N	-0-					1
07	217	N	213	-0-	-4	-0-	19	1	194	3	N	-0-	1	1			-0-
08	217	N	207	-0-	-10	-0-	18	1	189	3	N	-0-					-0-
09	210	N	199	-0-	-11	-0-	17	1	182	3	N	-0-					-0-
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 2203E RRCID -> 150857 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4292 - 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
05	620	N	420	-0-	-200	-0-	420	3			Y	-0-					-0-
06	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			Y	-0-					-0-
07	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			Y	-0-					-0-
08	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			Y	-0-					-0-
09	630	N	581	-0-	-49	-0-	581	3			Y	-0-					-0-
10	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHURLEY 147 WELL #: 10 RRCID -> 150908 COMPL. DATE 07/20/1994 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6738 - 6992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11	N	6	-0-	-5	-0-	5	3	1	9	Y	1	1	1			1
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					1
07	10	N	3	-0-	-7	-0-	3	3			Y	-0-	1	1			-0-
08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
09	5	N	2	-0-	-3	-0-	1	3	1	9	Y	1	1	1			1
10	3	N	NO RPT	-0-	-3	-0-					Y	NO RPT					1

MAYER, EDWIN S., JR. WELL #: 9RX RRCID -> 150951 COMPL. DATE 02/04/1994 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 6578 - 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
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	9	1	88	3	N	-0-					1
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	10	1	82	3	N	-0-					1
07	96	N	96	-0-	-0-	-0-	10	1	86	3	N	-0-	1	1			-0-
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	9	1	84	3	N	-0-					-0-
09	90	N	88	-0-	-2	-0-	8	1	80	3	N	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S., JR. WELL #: 10R RRCID -> 150952 COMPL. DATE 02/14/1994 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6804 - 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
05	713	N	704	-0-	-9	-0-	67	1	636	3	N	1	1	1			2
							1	9									
06	690	N	680	-0-	-10	-0-	74	1	606	3	N	-0-	1	1			1
07	713	N	706	-0-	-7	-0-	73	1	633	3	N	-0-					1
08	713	N	699	-0-	-14	-0-	70	1	629	3	N	-0-					1
09	690	N	672	-0-	-18	-0-	61	1	611	3	N	-0-	1	1			-0-
10	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WARD, RIP "H" WELL #: 102 RRCID -> 151157 COMPL. DATE 04/18/1994 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 5501 - 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
05	282	N	282	-0-	-0-	-0-	24	1	258	3	N	-0-					1
06	274	N	274	-0-	-0-	-0-	25	1	249	3	N	-0-					1
07	282	N	282	-0-	-0-	-0-	26	1	256	3	N	-0-	1	1			-0-
08	279	N	278	-0-	-1	-0-	24	1	254	3	N	-0-					-0-
09	270	N	266	-0-	-4	-0-	22	1	244	3	N	-0-					-0-
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

WARD, R.C. WELL #: 4 RRCID -> 151163 COMPL. DATE 03/31/1994 TOTAL DEPTH 7232 PERF. 6045 - 7123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	527	N	466	-0-	-61	-0-	40	1	426	3	N	-0-					1
06	450	N	438	-0-	-12	-0-	39	1	399	3	N	-0-					1
07	465	N	445	-0-	-20	-0-	41	1	404	3	N	-0-	1	1			-0-
08	465	N	439	-0-	-26	-0-	38	1	401	3	N	-0-					-0-
09	450	N	432	-0-	-18	-0-	36	1	396	3	N	-0-					-0-
10	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

CAUTHORN, MACK 130 WELL #: 1306 RRCID -> 151164 COMPL. DATE 04/22/1994 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 5553 - 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
05	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			Y	-0-					-0-
06	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			Y	-0-					-0-
07	310	N	271	-0-	-39	-0-	271	3			Y	-0-					-0-
08	279	N	272	-0-	-7	-0-	272	3			Y	-0-					-0-
09	270	N	266	-0-	-4	-0-	266	3			Y	-0-					-0-
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAYER RANCH "XX" WELL #: 6102 RRCID -> 151185 COMPL. DATE 06/09/1994 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6851 - 6979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	72	-0-	-52	-0-	5	1	67	3	N	-0-					-0-
06	204	N	204	-0-	-0-	-0-	16	1	188	3	N	-0-					-0-
07	196	N	196	-0-	-0-	-0-	16	1	180	3	N	-0-					-0-
08	188	N	188	-0-	-0-	-0-	16	1	172	3	N	-0-					-0-
09	210	N	184	-0-	-26	-0-	14	1	145	3	N	23	9	1			14
							25	9									
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					14

HILL-RAY, MAY M. "F" WELL #: 2 RRCID -> 151187 COMPL. DATE 06/15/1994 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8282 - 9102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	128	1	1440	3	Y	-0-					-0-
06	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	154	1	1441	3	Y	-0-					-0-
07	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	172	1	1509	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	184	1	1471	3	Y	-0-					-0-
*09	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	174	1	1423	3	Y	-0-					-0-
10	1674	N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "B" WELL #: 3 RRCID -> 151197 COMPL. DATE 04/10/1994 TOTAL DEPTH 8432 PERF. 6444 - 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
05	252	N	252	-0-	-0-	-0-	24	1	228	3	N	-0-					1
06	244	N	244	-0-	-0-	-0-	27	1	217	3	N	-0-	1	1			-0-
07	254	N	254	-0-	-0-	-0-	26	1	227	3	N	1					1
							1	9									
08	251	N	251	-0-	-0-	-0-	25	1	226	3	N	-0-					1
*09	244	N	244	-0-	-0-	-0-	22	1	222	3	N	-0-					1
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					1

HILL-ALDWELL, WINNIE R. TRUST E WELL #: 3 RRCID -> 151198 COMPL. DATE 05/12/1994 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8476 - 8710

05	217	N	4	-0-	-213	-0-	1	1	3	2	Y	-0-					-0-
06	210	N	3	-0-	-207	-0-	1	1	2	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	1	-0-	-92	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
08	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
09	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
10	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					Y	NO RPT					-0-

HILL-MAYER, E.S. JR., "D" WELL #: 3 RRCID -> 151202 COMPL. DATE 03/05/1994 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6693 - 8245

05	93	N	8	-0-	-85	-0-	8	2			N	-0-					1
06	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-	1	1			-0-
07	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					-0-
08	8	N	6	-0-	-2	-0-	2	2	4	3	N	-0-					-0-
*09	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	2	2	N	-0-					-0-
							34	3									
10	3	N	NO RPT	-0-	-3	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER 112 WELL #: 11 RRCID -> 151214 COMPL. DATE 08/25/1994 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5420 - 6489

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER 168 WELL #: 9 RRCID -> 151224 COMPL. DATE 08/26/1994 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 5582 - 6731

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "BB" WELL #: 3 RRCID -> 151271 COMPL. DATE 05/18/1994 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6720 - 7074

05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	9	1	83	3	N	1	1	1			1
							1	9									
06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	10	1	83	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	10	1	83	3	N	-0-					1
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	9	1	84	3	N	-0-					1
09	90	N	87	-0-	-3	-0-	8	1	79	3	N	-0-	1	1			-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
05	538	N	538	-0-	-0-	-0-	46	1	492	3	N	-0-					2
06	525	N	525	-0-	-0-	-0-	47	1	478	3	N	-0-					2
07	537	N	537	-0-	-0-	-0-	49	1	488	3	N	-0-	2	1			-0-
08	535	N	535	-0-	-0-	-0-	46	1	489	3	N	-0-					-0-
09	540	N	501	-0-	-39	-0-	42	1	459	3	N	-0-					-0-
10	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	558	N	558	-0-	-0-	-0-	50	1	508	3	N	-0-	1	1			1
06	544	N	544	-0-	-0-	-0-	51	1	493	3	N	-0-					1
07	558	N	552	-0-	-6	-0-	58	1	493	3	N	1	1	1			1
							1	9									
08	558	N	550	-0-	-8	-0-	87	1	462	3	N	1	1	1			1
							1	9									
09	540	N	515	-0-	-25	-0-	56	1	458	3	N	1	1	1			1
							1	9									
10	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					1

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "U" WELL #: 3 RRCID -> 151449 COMPL. DATE 05/05/1994 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 6648 - 7881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	202	-0-	-15	-0-	19	1	183	3	N	-0-					1
06	210	N	196	-0-	-14	-0-	21	1	175	3	N	-0-					1
07	217	N	201	-0-	-16	-0-	21	1	180	3	N	-0-	1	1			-0-
08	217	N	199	-0-	-18	-0-	20	1	179	3	N	-0-					-0-
09	210	N	180	-0-	-30	-0-	16	1	164	3	N	-0-					-0-
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL ALDWELL, WINNIE R. TRUST G WELL #: 2 RRCID -> 151451 COMPL. DATE 02/24/1994 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 8434 - 8604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	1985	-0-	-1115	1473	428	1	1557	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	2278	-0-	-722	751	408	1	1870	2	Y	-0-					-0-
07	2769	N	2018	-0-	-751	-0-	111	1	1907	2	Y	-0-					-0-
08	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	134	1	2149	2	Y	-0-					-0-
09	2280	N	1911	-0-	-369	-0-	124	1	1787	2	Y	-0-					-0-
10	2015	N	NO RPT	-0-	-2015	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S., JR. "I" WELL #: 4 RRCID -> 151452 COMPL. DATE 05/30/1994 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 6913 - 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
05	320	N	320	-0-	-0-	-0-	23	1	297	3	N	-0-					-0-
06	303	N	303	-0-	-0-	-0-	24	1	279	3	N	-0-					-0-
07	310	N	304	-0-	-6	-0-	25	1	279	3	N	-0-					-0-
08	310	N	299	-0-	-11	-0-	25	1	274	3	N	-0-					-0-
09	300	N	281	-0-	-19	-0-	25	1	256	3	N	-0-					-0-
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER 112 WELL #: 10 RRCID -> 151466 COMPL. DATE 09/19/1994 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5382 - 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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SAWYER 112 WELL #: 12 RRCID -> 151519 COMPL. DATE 09/19/1994 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6439 - 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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	1			Y	-0-					-0-
08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	1			Y	-0-					-0-
*09	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	1			Y	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S JR "PP" WELL #: 2 RRCID -> 151574 COMPL. DATE 05/18/1994 TOTAL DEPTH 7519 PERF. 7054 - 7109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	N	290	-0-	-20	-0-	21	1	269	3	N	-0-	1	1			1
06	276	N	276	-0-	-0-	-0-	22	1	253	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	310	N	280	-0-	-30	-0-	23	1	257	3	N	-0-	1	1			-0-
08	279	N	277	-0-	-2	-0-	23	1	254	3	N	-0-					-0-
09	270	N	269	-0-	-1	-0-	23	1	238	3	N	7	4	1			3
							8	9									
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					3

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. NN,OO WELL #: 3 RRCID -> 151575 COMPL. DATE 05/18/1994 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6966 - 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
05	217	N	212	-0-	-5	-0-	15	1	195	3	N	2	1	1			2
							2	9									
06	210	N	199	-0-	-11	-0-	16	1	183	3	N	-0-	1	1			1
07	217	N	202	-0-	-15	-0-	16	1	185	3	N	1	1	1			1
							1	9									
08	217	N	202	-0-	-15	-0-	17	1	185	3	N	-0-					1
09	210	N	188	-0-	-22	-0-	17	1	170	3	N	1	1	1			1
							1	9									
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					1

MAYER RANCH "UU" WELL #: 5902 RRCID -> 151576 COMPL. DATE 05/30/1994 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 6822 - 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
05	152	N	152	-0-	-0-	-0-	11	1	141	3	N	-0-					-0-
06	142	N	142	-0-	-0-	-0-	11	1	131	3	N	-0-					-0-
07	145	N	145	-0-	-0-	-0-	12	1	133	3	N	-0-					-0-
08	147	N	147	-0-	-0-	-0-	12	1	135	3	N	-0-					-0-
09	120	N	88	-0-	-32	-0-	8	1	77	3	N	3	1	1			2
							3	9									
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "B" WELL #: 4 RRCID -> 151608 COMPL. DATE 06/25/1994 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6496 - 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
05	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	3	N	-0-					-0-
06	30	N	18	-0-	-12	-0-	2	1	16	3	N	-0-					-0-
07	31	N	19	-0-	-12	-0-	2	1	17	3	N	-0-					-0-
08	31	N	19	-0-	-12	-0-	2	1	17	3	N	-0-					-0-
09	30	N	26	-0-	-4	-0-	2	1	17	3	N	6	2	1			4
							7	9									
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					4

HILL-WARD, RIP "B" WELL #: 3 RRCID -> 151611 COMPL. DATE 06/12/1994 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 5330 - 6342

05	248	N	243	-0-	-5	-0-	21	1	222	3	N	-0-					-0-
06	240	N	234	-0-	-6	-0-	21	1	213	3	N	-0-					-0-
07	248	N	239	-0-	-9	-0-	22	1	217	3	N	-0-					-0-
08	248	N	236	-0-	-12	-0-	20	1	216	3	N	-0-					-0-
09	240	N	225	-0-	-15	-0-	19	1	206	3	N	-0-					-0-
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-WARD, RIP "B" WELL #: 4 RRCID -> 151616 COMPL. DATE 06/28/1994 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5450 - 6542

05	346	N	346	-0-	-0-	-0-	30	1	316	3	N	-0-					1
06	330	N	270	-0-	-60	-0-	24	1	246	3	N	-0-					1
07	310	N	285	-0-	-25	-0-	26	1	259	3	N	-0-	1	1			-0-
08	341	N	256	-0-	-85	-0-	22	1	234	3	N	-0-					-0-
09	270	N	248	-0-	-22	-0-	21	1	227	3	N	-0-					-0-
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-WARD, RIP "C" WELL #: 3 RRCID -> 151618 COMPL. DATE 06/03/1994 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5874 - 6942

05	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	3	N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARD, RIP "C" WELL #: 2 RRCID -> 151620 COMPL. DATE 06/30/1994 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5724 - 6644

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARD, RIP "A,B,C" WELL #: 4102 RRCID -> 151623 COMPL. DATE 06/03/1994 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 5201 - 6104

05	418	N	418	-0-	-0-	-0-	36	1	382	3	N	-0-					4
06	404	N	404	-0-	-0-	-0-	36	1	368	3	N	-0-					4
07	415	N	415	-0-	-0-	-0-	38	1	377	3	N	-0-	3	1			1
08	407	N	407	-0-	-0-	-0-	35	1	372	3	N	-0-					1
*09	395	N	395	-0-	-0-	-0-	33	1	362	3	N	-0-					1
10	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
05	410	N	410	-0-	-0-	-0-	35	1	375	3	N	-0-					2
06	402	N	402	-0-	-0-	-0-	36	1	366	3	N	-0-					2
07	403	N	374	-0-	-29	-0-	34	1	340	3	N	-0-	2	1			-0-
08	417	N	417	-0-	-0-	-0-	36	1	381	3	N	-0-					-0-
*09	404	N	404	-0-	-0-	-0-	34	1	370	3	N	-0-					-0-
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

WARD, RIP "D" WELL #: 102 RRCID -> 151625 COMPL. DATE 06/02/1994 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5730 - 6698

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARD, RIP "K" WELL #: 4802 RRCID -> 151626 COMPL. DATE 06/23/1994 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5626 - 6677

05	62	N	49	-0-	-13	-0-	4	1	45	3	N	-0-					2
06	60	N	53	-0-	-7	-0-	5	1	48	3	N	-0-					2
07	62	N	50	-0-	-12	-0-	5	1	45	3	N	-0-	2	1			-0-
08	62	N	43	-0-	-19	-0-	4	1	39	3	N	-0-					-0-
09	60	N	40	-0-	-20	-0-	3	1	37	3	N	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

WARD, R.C. WELL #: 6 RRCID -> 151639 COMPL. DATE 06/23/1994 TOTAL DEPTH 8222 PERF. 6190 - 7110

05	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
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	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT					-0-

CAUTHORN, MACK "112" WELL #: 1125 RRCID -> 151641 COMPL. DATE 11/10/1994 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			Y	-0-					-0-
06	505	N	505	-0-	-0-	-0-	15	1	490	3	Y	-0-					-0-
07	496	N	446	-0-	-50	-0-	12	1	434	3	Y	-0-					-0-
08	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			Y	-0-					-0-
*09	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			Y	-0-					-0-
10	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "F" WELL #: 5 RRCID -> 151644 COMPL. DATE 06/14/1994 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7106 - 7188

05	217	N	207	-0-	-10	-0-	15	1	192	3	N	-0-					-0-
06	240	N	217	-0-	-23	-0-	17	1	200	3	N	-0-					-0-
07	249	N	249	-0-	-0-	-0-	20	1	229	3	N	-0-					-0-
08	295	N	295	-0-	-0-	-0-	24	1	271	3	N	-0-					-0-
*09	234	N	234	-0-	-0-	-0-	21	1	213	3	N	-0-					-0-
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "Q" WELL #: 2 RRCID -> 151649 COMPL. DATE 06/09/1994 TOTAL DEPTH 8097 PERF. 6616 - 7083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	N	4	2	1			4
							4	9									
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	29	3	N	3	4	1			3
							3	9									
07	31	N	19	-0-	-12	-0-	2	1	15	3	N	2					5
							2	9									
08	77	N	77	-0-	-0-	-0-	7	1	62	3	N	7	2	1			10
							8	9									
*09	41	N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	36	3	N	1	6	1			5
							1	9									
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					5

PFLUGER 85 WELL #: 8 RRCID -> 151697 COMPL. DATE 10/13/1994 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4851 - 5219

05	233	N	233	-0-	-0-	-0-	16	1	217	3	Y	-0-					-0-
06	227	N	227	-0-	-0-	-0-	18	1	209	3	Y	-0-					-0-
07	235	N	235	-0-	-0-	-0-	17	1	218	3	Y	-0-					-0-
08	248	N	233	-0-	-15	-0-	16	1	217	3	Y	-0-					-0-
09	240	N	221	-0-	-19	-0-	21	1	200	3	Y	-0-					-0-
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-

FIELDS 17 WELL #: 10 RRCID -> 151711 COMPL. DATE 09/29/1994 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5361 - 5849

05	28	N	28	-0-	-0-	-0-	4	1	24	3	N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	45	N	45	-0-	-0-	-0-	6	1	39	3	N	-0-					-0-
08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	4	1	30	3	N	-0-					-0-
*09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	10	1	32	3	N	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

ESPY 56 WELL #: 10 RRCID -> 151714 COMPL. DATE 10/06/1994 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5556 - 5852

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JONES 118 WELL #: 12 RRCID -> 151797 COMPL. DATE 10/26/1994 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5830 - 6210

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	1			Y	-0-					-0-
08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	1			Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-					Y	NO RPT					-0-

REED 116 WELL #: 13 RRCID -> 152095 COMPL. DATE 11/15/1994 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 4937 - 6305

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
05	279 N	110	-0-	-169	-0-	7	1	103	3	Y	-0-					-0-
06	270 N	83	-0-	-187	-0-	5	1	78	3	Y	-0-					-0-
07	279 N	247	-0-	-32	-0-	14	1	233	3	Y	-0-					-0-
08	250 N	250	-0-	-0-	-0-	17	1	233	3	Y	-0-					-0-
09	90 N	78	-0-	-12	-0-	1	1	77	3	Y	-0-					-0-
10	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-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
05	465 N	421	-0-	-44	-0-	28	1	392	3	Y	1					1
						1	9									
06	429 N	429	-0-	-0-	-0-	25	1	404	3	Y	-0-					1
07	434 N	431	-0-	-3	-0-	24	1	407	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	436 N	436	-0-	-0-	-0-	29	1	407	3	Y	-0-					-0-
09	420 N	389	-0-	-31	-0-	6	1	383	3	Y	-0-					-0-
10	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					-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
05	158 N	158	-0-	-0-	-0-	13	1	145	3	Y	-0-					-0-
06	151 N	151	-0-	-0-	-0-	13	1	138	3	Y	-0-					-0-
07	155 N	155	-0-	-0-	-0-	15	1	140	3	Y	-0-					-0-
08	155 N	151	-0-	-4	-0-	15	1	136	3	Y	-0-					-0-
09	150 N	142	-0-	-8	-0-	14	1	128	3	Y	-0-					-0-
10	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	279 N	259	-0-	-20	-0-	17	1	242	3	Y	-0-					-0-
06	270 N	220	-0-	-50	-0-	13	1	207	3	Y	-0-					-0-
07	279 N	201	-0-	-78	-0-	11	1	190	3	Y	-0-					-0-
08	248 N	192	-0-	-56	-0-	13	1	179	3	Y	-0-					-0-
09	210 N	163	-0-	-47	-0-	3	1	160	3	Y	-0-					-0-
10	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

REED 100 WELL #: 10 RRCID -> 152121 COMPL. DATE 10/21/1994 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5164 - 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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
REED 116 WELL #: 15 RRCID -> 152126 COMPL. DATE 12/03/1994 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6128 - 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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REED 116 WELL #: 14 RRCID -> 152138 COMPL. DATE 12/06/1994 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5191 - 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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VALLIANT, L. R. WELL #: 302 RRCID -> 152260 COMPL. DATE 08/31/1994 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 6291 - 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
05	155 N	77	-0-	-78	-0-	5	1	56	2	N	-0-					-0-
						16	3									
06	120 N	62	-0-	-58	-0-	4	1	54	2	N	-0-					-0-
						4	3									
07	93 N	39	-0-	-54	-0-	2	1	16	2	N	-0-					-0-
						21	3									
08	62 N	50	-0-	-12	-0-	3	1	47	3	N	-0-					-0-
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	3	N	-0-					-0-
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR., "C" WELL #: 3 RRCID -> 152264 COMPL. DATE 06/24/1994 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 6564 - 7937

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	353 N	353	-0-	-0-	-0-	34	1	319	3	N	-0-					1
06	337 N	337	-0-	-0-	-0-	37	1	300	3	N	-0-	1	1			-0-
07	372 N	326	-0-	-46	-0-	34	1	291	3	N	1					1
						1	9									
08	341 N	340	-0-	-1	-0-	34	1	306	3	N	-0-					1
09	330 N	233	-0-	-97	-0-	21	1	212	3	N	-0-					1
10	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					1

MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 803 RRCID -> 152268 COMPL. DATE 08/09/1994 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 6478 - 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
05	139 N	139	-0-	-0-	-0-	9	1	130	3	N	-0-					-0-
06	150 N	128	-0-	-22	-0-	7	1	121	3	N	-0-					-0-
07	155 N	138	-0-	-17	-0-	8	1	130	3	N	-0-					-0-
08	136 N	136	-0-	-0-	-0-	6	1	130	3	N	-0-					-0-
*09	133 N	133	-0-	-0-	-0-	6	1	127	3	N	-0-					-0-
10	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	775 N	695	-0-	-80	-0-	47	1	648	3	N	-0-					1
06	801 N	801	-0-	-0-	-0-	45	1	756	3	N	-0-					1
07	939 N	939	-0-	-0-	-0-	54	1	885	3	N	-0-	1	1			-0-
08	957 N	957	-0-	-0-	-0-	43	1	914	3	N	-0-					-0-
*09	930 N	930	-0-	-0-	-0-	39	1	891	3	N	-0-					-0-
10	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
05	341	N	338	-0-	-3	-0-	32	1	304	3	N	2	1	1			3
							2	9									
06	330	N	315	-0-	-15	-0-	34	1	278	3	N	3	3	1			3
							3	9									
07	358	N	358	-0-	-0-	-0-	36	1	308	3	N	13					16
							14	9									
08	341	N	337	-0-	-4	-0-	34	1	303	3	N	-0-	6	1			10
*09	333	N	333	-0-	-0-	-0-	30	1	302	3	N	1	6	1			5
							1	9									
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					5

HILL-MAYER, EDWIN S. JR., "S" WELL #: 3 RRCID -> 152277 COMPL. DATE 04/27/1994 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 6540 - 7903

05	124	N	115	-0-	-9	-0-	11	1	104	3	N	-0-					1
06	120	N	111	-0-	-9	-0-	12	1	99	3	N	-0-					1
07	124	N	115	-0-	-9	-0-	12	1	103	3	N	-0-	1	1			-0-
08	124	N	114	-0-	-10	-0-	11	1	103	3	N	-0-					-0-
09	120	N	109	-0-	-11	-0-	10	1	99	3	N	-0-					-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "S" WELL #: 4 RRCID -> 152278 COMPL. DATE 08/03/1994 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6690 - 8040

05	327	N	327	-0-	-0-	-0-	31	1	296	3	N	-0-					1
06	317	N	317	-0-	-0-	-0-	35	1	282	3	N	-0-	1	1			-0-
07	326	N	326	-0-	-0-	-0-	34	1	291	3	N	1					1
							1	9									
08	341	N	318	-0-	-23	-0-	32	1	286	3	N	-0-					1
09	330	N	301	-0-	-29	-0-	27	1	274	3	N	-0-					1
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					1

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "O" WELL #: 3 RRCID -> 152279 COMPL. DATE 07/21/1994 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 6603 - 7780

05	62	N	44	-0-	-18	-0-	4	1	40	3	N	-0-					-0-
06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	5	1	38	3	N	-0-					-0-
07	46	N	46	-0-	-0-	-0-	5	1	41	3	N	-0-					-0-
08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	5	1	40	3	N	-0-					-0-
*09	43	N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	3	N	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. P WELL #: 2 RRCID -> 152281 COMPL. DATE 07/10/1994 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6676 - 7063

05	62	N	46	-0-	-16	-0-	4	1	42	3	N	-0-					-0-
06	48	N	48	-0-	-0-	-0-	5	1	43	3	N	-0-					-0-
07	51	N	51	-0-	-0-	-0-	5	1	46	3	N	-0-					-0-
08	50	N	50	-0-	-0-	-0-	5	1	45	3	N	-0-					-0-
09	60	N	47	-0-	-13	-0-	4	1	43	3	N	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
05	124	N	117	-0-	-7	-0-	10	1	103	3	N	4					9
							4	9									
06	120	N	106	-0-	-14	-0-	10	1	96	3	N	-0-					9
07	124	N	106	-0-	-18	-0-	10	1	95	3	N	1	8	1			2
							1	9									
08	124	N	103	-0-	-21	-0-	9	1	94	3	N	-0-					2
09	120	N	100	-0-	-20	-0-	8	1	92	3	N	-0-					2
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					2

WARD, JOHN "A" WELL #: 3 RRCID -> 152437 COMPL. DATE 04/29/1994 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5598 - 7562

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GENINI WELL #: 3105 RRCID -> 152536 COMPL. DATE 11/14/1994 TOTAL DEPTH 5858 PERF. 5385 - 5654

05	248	N	240	-0-	-8	-0-	17	1	223	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	231	-0-	-9	-0-	18	1	212	3	Y	1					1
							1	9									
07	248	N	239	-0-	-9	-0-	21	1	218	3	Y	-0-					1
08	248	N	235	-0-	-13	-0-	19	1	216	3	Y	-0-					1
09	240	N	235	-0-	-5	-0-	18	1	217	3	Y	-0-					1
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					1

REED 100 WELL #: 13 RRCID -> 152561 COMPL. DATE 12/10/1994 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 4904 - 6038

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REED 100 WELL #: 14 RRCID -> 152562 COMPL. DATE 12/07/1994 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 4939 - 6193

05	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	85	1	963	3	Y	-0-					1
06	953	N	953	-0-	-0-	-0-	84	1	869	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	1116	N	957	-0-	-159	-0-	94	1	862	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	1054	N	932	-0-	-122	-0-	92	1	840	3	Y	-0-					-0-
09	960	N	874	-0-	-86	-0-	88	1	786	3	Y	-0-					-0-
10	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHURLEY 142 WELL #: 13 RRCID -> 152563 COMPL. DATE 12/05/1994 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6386 - 6443

05	186	N	170	-0-	-16	-0-	11	1	159	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	165	-0-	-15	-0-	10	1	155	3	Y	-0-					-0-
07	177	N	177	-0-	-0-	-0-	10	1	167	3	Y	-0-					-0-
08	167	N	167	-0-	-0-	-0-	11	1	156	3	Y	-0-					-0-
09	180	N	150	-0-	-30	-0-	2	1	148	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
05	508	N	508	-0-	-0-	-0-	32	1	371	2	N	-0-					1
							105	3									
06	480	N	446	-0-	-34	-0-	31	1	388	2	N	-0-					1
							27	3									
07	496	N	463	-0-	-33	-0-	27	1	189	2	N	-0-					1
							247	3									
08	496	N	487	-0-	-9	-0-	28	1	459	3	N	-0-					1
*09	464	N	464	-0-	-0-	-0-	24	1	440	3	N	-0-					1
10	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					1

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
05	434	N	434	-0-	-0-	-0-	26	1	408	3	N	-0-					-0-
06	516	N	516	-0-	-0-	-0-	33	1	483	3	N	-0-					-0-
07	515	N	515	-0-	-0-	-0-	35	1	480	3	N	-0-					-0-
08	524	N	524	-0-	-0-	-0-	37	1	487	3	N	-0-					-0-
*09	533	N	533	-0-	-0-	-0-	35	1	498	3	N	-0-					-0-
10	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	217	N	208	-0-	-9	-0-	15	1	193	3	N	-0-					-0-
06	210	N	198	-0-	-12	-0-	16	1	182	3	N	-0-					-0-
07	217	N	204	-0-	-13	-0-	17	1	187	3	N	-0-					-0-
08	217	N	212	-0-	-5	-0-	18	1	194	3	N	-0-					-0-
09	210	N	199	-0-	-11	-0-	18	1	179	3	N	2	1	1			1
							2	9									
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					1

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
05	679	N	679	-0-	-0-	-0-	41	1	638	3	N	-0-					-0-
06	660	N	650	-0-	-10	-0-	42	1	608	3	N	-0-					-0-
07	682	N	655	-0-	-27	-0-	45	1	610	3	N	-0-					-0-
08	682	N	677	-0-	-5	-0-	48	1	629	3	N	-0-					-0-
09	660	N	627	-0-	-33	-0-	41	1	586	3	N	-0-					-0-
10	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	11	1	119	3	N	-0-					-0-
06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	12	1	118	3	N	-0-					-0-
07	135	N	135	-0-	-0-	-0-	12	1	123	3	N	-0-					-0-
08	137	N	137	-0-	-0-	-0-	12	1	125	3	N	-0-					-0-
*09	129	N	129	-0-	-0-	-0-	11	1	118	3	N	-0-					-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-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
05	31	N	11	-0-	-20	-0-	1	1	8	3	N	2	2	1			3
							2	9									
06	15	N	9	-0-	-6	-0-	1	1	7	3	N	1	2	1			2
							1	9									
07	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	12	1	1			13
							13	9									
08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	3	8	1			8
							3	9									
*09	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	8	7	1			9
							9	9									
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					9

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
05	1271	N	1223	-0-	-48	-0-	105	1	1117	3	N	1					5
							1	9									
06	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	107	1	1083	3	N	-0-					5
07	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	110	1	1099	3	N	-0-	4	1			1
08	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	108	1	1139	3	N	-0-					1
*09	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	104	1	1142	3	N	-0-					1
10	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					1

WARD, RIP -E- WELL #: 102 RRCID -> 152671 COMPL. DATE 06/11/1994 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 5845 - 6934

05	168	N	168	-0-	-0-	-0-	14	1	154	3	N	-0-					-0-
06	163	N	163	-0-	-0-	-0-	15	1	148	3	N	-0-					-0-
07	168	N	168	-0-	-0-	-0-	15	1	153	3	N	-0-					-0-
08	165	N	165	-0-	-0-	-0-	14	1	151	3	N	-0-					-0-
09	150	N	121	-0-	-29	-0-	10	1	111	3	N	-0-					-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

WARD, JOHN "A" WELL #: 5 RRCID -> 152678 COMPL. DATE 07/16/1994 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 5561 - 6297

05	930	N	867	-0-	-63	-0-	74	1	793	3	N	-0-					2
06	870	N	838	-0-	-32	-0-	75	1	763	3	N	-0-					2
07	899	N	820	-0-	-79	-0-	75	1	745	3	N	-0-	2	1			-0-
08	868	N	810	-0-	-58	-0-	70	1	740	3	N	-0-					-0-
09	840	N	790	-0-	-50	-0-	66	1	724	3	N	-0-					-0-
10	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					-0-

WARD, JOHN A. "L" WELL #: 4902 RRCID -> 152682 COMPL. DATE 12/19/1994 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5582 - 6343

05	225	N	225	-0-	-0-	-0-	19	1	206	3	N	-0-					1
06	220	N	220	-0-	-0-	-0-	20	1	200	3	N	-0-					1
07	222	N	222	-0-	-0-	-0-	20	1	202	3	N	-0-	1	1			-0-
08	221	N	221	-0-	-0-	-0-	19	1	202	3	N	-0-					-0-
*09	212	N	212	-0-	-0-	-0-	18	1	194	3	N	-0-					-0-
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

FAWCETT, RANDEE TRUST "B" WELL #: 8-X RRCID -> 152683 COMPL. DATE 09/21/1994 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 6763 - 7236

05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	7	1	73	3	N	-0-					-0-
06	90	N	68	-0-	-22	-0-	1	1	67	3	N	-0-					-0-
07	93	N	63	-0-	-30	-0-	63	3			N	-0-					-0-
08	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	3			N	-0-					-0-
*09	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-ROUSSELOT "L" WELL #: 102 RRCID -> 152684 COMPL. DATE 10/25/1994 TOTAL DEPTH 8612 PERF. 7202 - 8162

05	155	N	134	-0-	-21	-0-	10	1	123	3	N	1	1	1			2
							1	9									
06	150	N	120	-0-	-30	-0-	9	1	109	3	N	2	2	1			2
							2	9									
07	155	N	115	-0-	-40	-0-	9	1	105	3	N	1	1	1			2
							1	9									
08	124	N	111	-0-	-13	-0-	9	1	102	3	N	-0-	1	1			1
09	120	N	106	-0-	-14	-0-	9	1	94	3	N	3	2	1			2
							3	9									
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-RIP, WARD "D" WELL #: 3 RRCID -> 152706 COMPL. DATE 08/12/1994 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5838 - 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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEE COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 8 RRCID -> 152710 COMPL. DATE 09/28/1994 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6597 - 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
05	624 N	624	-0-	-0-	-0-	42	1	2	2	N	-0-					-0-
						580	3									
06	593 N	593	-0-	-0-	-0-	33	1	6	2	N	-0-					-0-
						554	3									
07	495 N	495	-0-	-0-	-0-	27	1	14	2	N	-0-					-0-
						454	3									
08	497 N	497	-0-	-0-	-0-	22	1	9	2	N	-0-					-0-
						466	3									
*09	456 N	456	-0-	-0-	-0-	19	1	4	2	N	-0-					-0-
						433	3									
10	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

WARD, RIP "D,E,F" WELL #: 4202 RRCID -> 152711 COMPL. DATE 02/09/1995 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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER RANCH "C" WELL #: 302 RRCID -> 152713 COMPL. DATE 10/01/1994 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6632 - 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
05	62 N	55	-0-	-7	-0-	5	1	50	3	N	-0-					-0-
06	67 N	67	-0-	-0-	-0-	7	1	60	3	N	-0-					-0-
07	66 N	66	-0-	-0-	-0-	7	1	59	3	N	-0-					-0-
08	67 N	67	-0-	-0-	-0-	7	1	60	3	N	-0-					-0-
*09	64 N	64	-0-	-0-	-0-	6	1	58	3	N	-0-					-0-
10	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

WARD, RIP "F" WELL #: 4402 RRCID -> 152718 COMPL. DATE 07/19/1994 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 5366 - 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
05	403 N	386	-0-	-17	-0-	33	1	353	3	N	-0-					1
06	390 N	378	-0-	-12	-0-	34	1	344	3	N	-0-					1
07	402 N	402	-0-	-0-	-0-	37	1	365	3	N	-0-	1	1			-0-
08	385 N	385	-0-	-0-	-0-	33	1	352	3	N	-0-					-0-
09	390 N	383	-0-	-7	-0-	32	1	351	3	N	-0-					-0-
10	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
05	620	N	581	-0-	-39	-0-	39	1	542	3	N	-0-					-0-
06	570	N	568	-0-	-2	-0-	32	1	536	3	N	-0-					-0-
07	620	N	578	-0-	-42	-0-	33	1	545	3	N	-0-					-0-
08	589	N	584	-0-	-5	-0-	26	1	558	3	N	-0-					-0-
09	570	N	559	-0-	-11	-0-	23	1	536	3	N	-0-					-0-
10	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					-0-

WARD, JOHN "A" WELL #: 6 RRCID -> 152730 COMPL. DATE 06/04/1994 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 5698 - 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
05	837	N	835	-0-	-2	-0-	71	1	764	3	N	-0-					2
06	844	N	844	-0-	-0-	-0-	76	1	768	3	N	-0-					2
07	840	N	840	-0-	-0-	-0-	77	1	763	3	N	-0-	2	1			-0-
08	837	N	826	-0-	-11	-0-	71	1	755	3	N	-0-					-0-
09	840	N	753	-0-	-87	-0-	63	1	690	3	N	-0-					-0-
10	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					-0-

CAUTHORN, IDA WELL #: 1356 RRCID -> 152749 COMPL. DATE 08/10/1994 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 6748 - 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
05	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	3			N	-0-					-0-
06	150	N	140	-0-	-10	-0-	140	3			N	-0-					-0-
07	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	3			N	-0-					-0-
08	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	3			N	-0-					-0-
09	150	N	130	-0-	-20	-0-	130	3			N	-0-					-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

WARD, R.C. WELL #: 3 RRCID -> 152754 COMPL. DATE 07/22/1994 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 6075 - 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
05	124	N	47	-0-	-77	-0-	4	1	43	3	N	-0-					-0-
06	60	N	45	-0-	-15	-0-	4	1	41	3	N	-0-					-0-
07	62	N	44	-0-	-18	-0-	4	1	40	3	N	-0-					-0-
08	62	N	39	-0-	-23	-0-	3	1	36	3	N	-0-					-0-
09	60	N	41	-0-	-19	-0-	3	1	38	3	N	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "G" WELL #: 2 RRCID -> 152756 COMPL. DATE 06/25/1994 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6587 - 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
05	403	N	376	-0-	-27	-0-	36	1	340	3	N	-0-					1
06	390	N	345	-0-	-45	-0-	38	1	307	3	N	-0-	1	1			-0-
07	403	N	341	-0-	-62	-0-	35	1	305	3	N	1					1
							1	9									
08	372	N	324	-0-	-48	-0-	33	1	291	3	N	-0-					1
09	360	N	306	-0-	-54	-0-	28	1	278	3	N	-0-					1
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					1

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
05	589	N	578	-0-	-11	-0-	42	1	528	3	N	7	5	1			10
							8	9									
06	572	N	572	-0-	-0-	-0-	45	1	1	2	N	3	7	1			6
							523	3	3	9							
07	567	N	567	-0-	-0-	-0-	46	1	520	3	N	1	3	1			4
							1	9									
08	589	N	490	-0-	-99	-0-	39	1	437	3	N	13	5	1			12
							14	9									
09	570	N	538	-0-	-32	-0-	48	1	486	3	N	4	10	1			6
							4	9									
10	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					6

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "HH" WELL #: 2 RRCID -> 152779 COMPL. DATE 07/24/1994 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6491 - 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
05	651	N	650	-0-	-1	-0-	62	1	587	3	N	1	1	1	1	8	1
							1	9									
06	660	N	636	-0-	-24	-0-	69	1	565	3	N	2	1	1	1	8	1
							2	9									
07	651	N	642	-0-	-9	-0-	66	1	575	3	N	1	1	8			1
							1	9									
08	651	N	629	-0-	-22	-0-	63	1	565	3	N	1	1	1			1
							1	9									
09	630	N	548	-0-	-82	-0-	50	1	498	3	N	-0-	1	1			-0-
10	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-ROUSSELOT "G" WELL #: 3 RRCID -> 152783 COMPL. DATE 08/28/1994 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7244 - 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
05	62	N	57	-0-	-5	-0-	4	1	49	3	N	4	1	1			3
							4	9									
06	60	N	54	-0-	-6	-0-	4	1	48	3	N	2	2	1			3
							2	9									
07	62	N	56	-0-	-6	-0-	4	1	50	3	N	2	2	1			3
							2	9									
08	62	N	54	-0-	-8	-0-	4	1	49	3	N	1	2	1			2
							1	9									
*09	76	N	76	-0-	-0-	-0-	5	1	46	3	N	23	15	1			10
							25	9									
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					10

HILL-RIP WARD "C" WELL #: 2 RRCID -> 152787 COMPL. DATE 08/10/1994 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 5880 - 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-BEE COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 102 RRCID -> 152789 COMPL. DATE 09/05/1994 TOTAL DEPTH 8336 PERF. 6432 - 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
05	248	N	211	-0-	-37	-0-	14	1	197	3	N	-0-					-0-
06	240	N	76	-0-	-164	-0-	4	1	72	3	N	-0-					-0-
07	246	N	246	-0-	-0-	-0-	14	1	232	3	N	-0-					-0-
08	253	N	253	-0-	-0-	-0-	11	1	242	3	N	-0-					-0-
*09	248	N	248	-0-	-0-	-0-	10	1	238	3	N	-0-					-0-
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "F" WELL #: 4 RRCID -> 152792 COMPL. DATE 07/14/1994 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7191 - 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
05	186	N	177	-0-	-9	-0-	13	1	164	3	N	-0-					-0-
06	180	N	172	-0-	-8	-0-	14	1	158	3	N	-0-					-0-
07	186	N	176	-0-	-10	-0-	14	1	162	3	N	-0-					-0-
08	186	N	181	-0-	-5	-0-	15	1	166	3	N	-0-					-0-
09	180	N	170	-0-	-10	-0-	15	1	155	3	N	-0-					-0-
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	9	1	89	3	N	2	1	1			3
							2	9									
06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	10	1	82	3	N	3	3	1			3
							3	9									
07	109	N	109	-0-	-0-	-0-	11	1	95	3	N	3					6
							3	9									
08	107	N	107	-0-	-0-	-0-	11	1	96	3	N	-0-	2	1			4
*09	104	N	104	-0-	-0-	-0-	9	1	93	3	N	2	3	1			3
							2	9									
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					3

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
05	62	N	49	-0-	-13	-0-	4	1	45	3	N	-0-					-0-
06	60	N	43	-0-	-17	-0-	4	1	39	3	N	-0-					-0-
07	62	N	44	-0-	-18	-0-	5	1	39	3	N	-0-					-0-
08	62	N	28	-0-	-34	-0-	4	1	24	3	N	-0-					-0-
09	30	N	17	-0-	-13	-0-	2	1	15	3	N	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-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
05	169	N	169	-0-	-0-	-0-	12	1	146	3	N	10	5	1			11
							11	9									
06	158	N	158	-0-	-0-	-0-	12	1	139	3	N	6	8	1			9
							7	9									
07	186	N	159	-0-	-27	-0-	13	1	142	3	N	4	4	1			9
							4	9									
08	160	N	160	-0-	-0-	-0-	13	1	143	3	N	4	6	1			7
							4	9									
*09	156	N	156	-0-	-0-	-0-	13	1	135	3	N	7	6	1			8
							8	9									
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					8

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
05	451	N	451	-0-	-0-	-0-	32	1	410	3	N	8	5	1			10
							9	9									
06	434	N	434	-0-	-0-	-0-	34	1	392	3	N	7	8	1			9
							8	9									
07	435	N	435	-0-	-0-	-0-	35	1	397	3	N	3	4	1			8
							3	9									
08	465	N	441	-0-	-24	-0-	36	1	401	3	N	4	6	1			6
							4	9									
09	420	N	414	-0-	-6	-0-	37	1	373	3	N	4	6	1			4
							4	9									
10	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					4

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
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	7	1	62	3	N	-0-					-0-
06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	7	1	59	3	N	-0-					-0-
07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	7	1	61	3	N	-0-					-0-
08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	7	1	60	3	N	-0-					-0-
*09	64	N	64	-0-	-0-	-0-	6	1	58	3	N	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
05	62	N	49	-0-	-13	-0-	4	1	45	3	N	-0-					-0-
06	60	N	29	-0-	-31	-0-	3	1	26	3	N	-0-					-0-
07	62	N	29	-0-	-33	-0-	3	1	26	3	N	-0-					-0-
08	62	N	31	-0-	-31	-0-	3	1	28	3	N	-0-					-0-
*09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	N	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	423	N	423	-0-	-0-	-0-	31	1	392	3	N	-0-					-0-
06	459	N	459	-0-	-0-	-0-	36	1	423	3	N	-0-					-0-
07	461	N	461	-0-	-0-	-0-	37	1	424	3	N	-0-					-0-
08	448	N	448	-0-	-0-	-0-	37	1	411	3	N	-0-					-0-
09	450	N	443	-0-	-7	-0-	39	1	401	3	N	3	1	1			2
							3	9									
10	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					2

SHURLEY 141 WELL #: 11 RRCID -> 152863 COMPL. DATE 12/23/1995 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5169 - 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
05	310	N	282	-0-	-28	-0-	19	1	263	3	Y	-0-					-0-
06	300	N	282	-0-	-18	-0-	16	1	266	3	Y	-0-					-0-
07	286	N	286	-0-	-0-	-0-	16	1	270	3	Y	-0-					-0-
08	284	N	284	-0-	-0-	-0-	19	1	265	3	Y	-0-					-0-
09	270	N	252	-0-	-18	-0-	4	1	248	3	Y	-0-					-0-
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHURLEY 123 WELL #: 11 RRCID -> 152869 COMPL. DATE 12/27/1994 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5171 - 5847

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

SHURLEY 123 WELL #: 12 RRCID -> 152870 COMPL. DATE 12/27/1994 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 5168 - 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
05	310	N	294	-0-	-16	-0-	15	1	279	3	Y	-0-					-0-
06	328	N	328	-0-	-0-	-0-	17	1	311	3	Y	-0-					-0-
07	314	N	314	-0-	-0-	-0-	16	1	298	3	Y	-0-					-0-
08	279	N	265	-0-	-14	-0-	14	1	251	3	Y	-0-					-0-
09	330	N	229	-0-	-101	-0-	229	3			Y	-0-					-0-
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "H" WELL #: 2 RRCID -> 152899 COMPL. DATE 09/01/1994 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6396 - 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
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	14	1	141	3	N	-0-					-0-
06	150	N	149	-0-	-1	-0-	14	1	135	3	N	-0-					-0-
07	155	N	152	-0-	-3	-0-	16	1	136	3	N	-0-					-0-
08	155	N	153	-0-	-2	-0-	24	1	129	3	N	-0-					-0-
09	150	N	145	-0-	-5	-0-	16	1	129	3	N	-0-					-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	58	3	N	-0-					-0-
06	60	N	56	-0-	-4	-0-	5	1	51	3	N	-0-					-0-
07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	6	1	57	3	N	-0-					-0-
08	62	N	59	-0-	-3	-0-	5	1	54	3	N	-0-					-0-
09	60	N	50	-0-	-10	-0-	4	1	46	3	N	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-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
05	465	N	458	-0-	-7	-0-	34	1	424	3	N	-0-					-0-
06	450	N	439	-0-	-11	-0-	35	1	404	3	N	-0-					-0-
07	465	N	446	-0-	-19	-0-	36	1	410	3	N	-0-					-0-
08	465	N	440	-0-	-25	-0-	36	1	404	3	N	-0-					-0-
09	450	N	418	-0-	-32	-0-	37	1	378	3	N	3	1	1			2
							3	9									
10	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					2

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
05	136	N	136	-0-	-0-	-0-	7	1	129	3	Y	-0-					-0-
06	136	N	136	-0-	-0-	-0-	7	1	129	3	Y	-0-					-0-
07	136	N	136	-0-	-0-	-0-	7	1	129	3	Y	-0-					-0-
08	130	N	130	-0-	-0-	-0-	7	1	123	3	Y	-0-					-0-
09	120	N	115	-0-	-5	-0-	115	3			Y	-0-					-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-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
05	527	N	509	-0-	-18	-0-	27	1	482	3	Y	-0-					-0-
06	536	N	536	-0-	-0-	-0-	28	1	508	3	Y	-0-					-0-
07	545	N	545	-0-	-0-	-0-	28	1	517	3	Y	-0-					-0-
08	536	N	536	-0-	-0-	-0-	28	1	508	3	Y	-0-					-0-
09	540	N	479	-0-	-61	-0-	479	3			Y	-0-					-0-
10	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					-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
05	62	N	59	-0-	-3	-0-	3	1	56	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	58	-0-	-2	-0-	3	1	55	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	60	-0-	-2	-0-	3	1	57	3	Y	-0-					-0-
08	62	N	60	-0-	-2	-0-	3	1	57	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	3			Y	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-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
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	43	-0-	-17	-0-	2	1	41	3	Y	-0-					-0-
07	60	N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	3	Y	-0-					-0-
08	74	N	74	-0-	-0-	-0-	4	1	70	3	Y	-0-					-0-
*09	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
05	124	N	74	-0-	-50	-0-	8	1	66	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	72	-0-	-48	-0-	7	1	65	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	75	-0-	-49	-0-	7	1	68	3	Y	-0-					-0-
08	78	N	78	-0-	-0-	-0-	7	1	71	3	Y	-0-					-0-
*09	80	N	80	-0-	-0-	-0-	7	1	73	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	107	N	107	-0-	-0-	-0-	9	1	98	3	Y	-0-					-0-
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	9	1	93	3	Y	-0-					-0-
07	99	N	99	-0-	-0-	-0-	10	1	89	3	Y	-0-					-0-
08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	10	1	95	3	Y	-0-					-0-
*09	108	N	108	-0-	-0-	-0-	11	1	97	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

KELLY 125 WELL #: 13 RRCID -> 153072 COMPL. DATE 01/11/1995 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 5316 - 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
05	279	N	267	-0-	-12	-0-	14	1	253	3	Y	-0-					-0-
06	270	N	266	-0-	-4	-0-	14	1	252	3	Y	-0-					-0-
07	279	N	272	-0-	-7	-0-	14	1	258	3	Y	-0-					-0-
08	279	N	269	-0-	-10	-0-	14	1	255	3	Y	-0-					-0-
09	270	N	242	-0-	-28	-0-	242	3			Y	-0-					-0-
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1886 RRCID -> 153192 COMPL. DATE 11/26/1994 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7512 - 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
05	353	N	353	-0-	-0-	-0-	21	1	332	3	N	-0-					-0-
06	337	N	337	-0-	-0-	-0-	22	1	315	3	N	-0-					-0-
07	345	N	345	-0-	-0-	-0-	24	1	321	3	N	-0-					-0-
08	341	N	334	-0-	-7	-0-	24	1	310	3	N	-0-					-0-
09	330	N	240	-0-	-90	-0-	15	1	219	3	N	5	1	8			4
							6	9									
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					4

WILSON, DUKE WELL #: 1845 RRCID -> 153193 COMPL. DATE 11/19/1994 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 7975 - 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
05	607	N	607	-0-	-0-	-0-	37	1	570	3	N	-0-					-0-
06	588	N	588	-0-	-0-	-0-	38	1	550	3	N	-0-					-0-
07	604	N	604	-0-	-0-	-0-	42	1	562	3	N	-0-					-0-
08	620	N	599	-0-	-21	-0-	43	1	556	3	N	-0-					-0-
09	600	N	575	-0-	-25	-0-	37	1	538	3	N	-0-					-0-
10	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					-0-

FIELDS 17 WELL #: 11 RRCID -> 153239 COMPL. DATE 01/30/1995 TOTAL DEPTH 6218 PERF. 5778 - 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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
FIELDS 17 WELL #: 12 RRCID -> 153240 COMPL. DATE 01/28/1995 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5754 - 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
05	124	N	103	-0-	-21	-0-	15	1	88	3	N	-0-					-0-
06	150	N	20	-0-	-130	-0-	3	1	17	3	N	-0-					-0-
07	124	N	24	-0-	-100	-0-	3	1	21	3	N	-0-					-0-
08	93	N	23	-0-	-70	-0-	3	1	20	3	N	-0-					-0-
09	30	N	22	-0-	-8	-0-	5	1	17	3	N	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

MORRISS BROTHERS RANCH "D" WELL #: 7802 RRCID -> 153246 COMPL. DATE 12/16/1994 TOTAL DEPTH 8804 PERF. 6678 - 6987

05	160	N	160	-0-	-0-	-0-	30	1	130	2	Y	-0-					-0-
06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	25	1	130	2	Y	-0-					-0-
07	166	N	166	-0-	-0-	-0-	25	1	141	2	Y	-0-					-0-
08	165	N	165	-0-	-0-	-0-	25	1	140	2	Y	-0-					-0-
*09	157	N	157	-0-	-0-	-0-	24	1	133	2	Y	-0-					-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

HILL-RAY, MAY "C" WELL #: 102 RRCID -> 153271 COMPL. DATE 10/07/1994 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8575 - 8660

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HILL-RIP, WARD "D" WELL #: 4 RRCID -> 153273 COMPL. DATE 08/27/1994 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6220 - 6760

05	253	N	253	-0-	-0-	-0-	22	1	231	3	N	-0-					1
06	241	N	241	-0-	-0-	-0-	22	1	219	3	N	-0-					1
07	248	N	227	-0-	-21	-0-	21	1	206	3	N	-0-	1	1			-0-
08	248	N	228	-0-	-20	-0-	20	1	208	3	N	-0-					-0-
09	240	N	226	-0-	-14	-0-	19	1	207	3	N	-0-					-0-
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-ROUSSELOT "D" WELL #: 2 RRCID -> 153274 COMPL. DATE 10/11/1994 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7208 - 8132

05	341	N	321	-0-	-20	-0-	23	1	292	3	N	5	3	1			7
							6	9									
06	382	N	382	-0-	-0-	-0-	30	1	348	3	N	4	5	1			6
							4	9									
07	380	N	380	-0-	-0-	-0-	31	1	346	3	N	3	3	1			6
							3	9									
08	366	N	366	-0-	-0-	-0-	30	1	336	3	N	-0-	3	1			3
09	390	N	337	-0-	-53	-0-	30	1	307	3	N	-0-	2	1			1
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					1

MAYER, EDWIN S. JR. "G" WELL #: 302 RRCID -> 153299 COMPL. DATE 12/20/1994 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6711 - 7232

05	31	N	8	-0-	-23	-0-	1	1	7	3	N	-0-					1
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					1
07	14	N	4	-0-	-10	-0-	4	3			N	-0-	1	1			-0-
08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
*09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
10	4	N	NO RPT	-0-	-4	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HILL-FAWCETT, RANDEE "G" WELL #: 3 RRCID -> 153393 COMPL. DATE 12/15/1994 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 6136 - 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
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	7	1	67	3	N	-0-					-0-
06	60	N	58	-0-	-2	-0-	1	1	57	3	N	-0-					-0-
07	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-					-0-
08	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	3			N	-0-					-0-
09	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	3			N	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-FAWCETT "J" WELL #: 3 RRCID -> 153394 COMPL. DATE 12/08/1994 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6727 - 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
05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	12	1	118	3	N	-0-					-0-
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	1	1	99	3	N	-0-					-0-
07	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
08	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
*09	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-FAWCETT, RANDEE "B" WELL #: 2 RRCID -> 153396 COMPL. DATE 10/14/1994 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7092 - 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 102 RRCID -> 153468 COMPL. DATE 09/03/1994 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6646 - 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
05	107	N	107	-0-	-0-	-0-	10	1	96	3	N	1	1	1			3
							1	9									
06	90	N	62	-0-	-28	-0-	6	1	52	3	N	4	3	1			4
							4	9									
07	93	N	78	-0-	-15	-0-	7	1	64	3	N	6					10
							7	9									
08	93	N	70	-0-	-23	-0-	7	1	62	3	N	1	4	1			7
							1	9									
*09	95	N	95	-0-	-0-	-0-	8	1	83	3	N	4	5	1			6
							4	9									
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					6

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. P WELL #: 3 RRCID -> 153543 COMPL. DATE 01/02/1995 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6648 - 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
05	62	N	51	-0-	-11	-0-	5	1	44	3	N	2	3	1			7
							2	9									
06	60	N	51	-0-	-9	-0-	5	1	44	3	N	2	5	1			4
							2	9									
07	54	N	54	-0-	-0-	-0-	5	1	45	3	N	4					8
							4	9									
08	62	N	50	-0-	-12	-0-	5	1	43	3	N	2	3	1			7
							2	9									
09	60	N	46	-0-	-14	-0-	4	1	41	3	N	1	4	1			4
							1	9									
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					4

HILL-ROUSSELOT "I" WELL #: 3 RRCID -> 153544 COMPL. DATE 10/22/1994 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 7367 - 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
05	492	N	492	-0-	-0-	-0-	36	1	449	3	N	6	3	1			7
							7	9									
06	462	N	462	-0-	-0-	-0-	36	1	422	3	N	4	5	1			6
							4	9									
07	464	N	464	-0-	-0-	-0-	37	1	417	3	N	9	3	1			12
							10	9									
08	496	N	480	-0-	-16	-0-	38	1	417	3	N	23	14	1			21
							25	9									
09	450	N	406	-0-	-44	-0-	36	1	368	3	N	2	15	1			8
							2	9									
10	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					8

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "S" WELL #: 2 RRCID -> 153545 COMPL. DATE 12/30/1994 TOTAL DEPTH 7342 PERF. 6574 - 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
05	93	N	79	-0-	-14	-0-	7	1	71	3	N	1	1	1			2
							1	9									
06	90	N	77	-0-	-13	-0-	8	1	69	3	N	-0-	1	1			1
07	93	N	80	-0-	-13	-0-	8	1	71	3	N	1					2
							1	9									
08	93	N	78	-0-	-15	-0-	8	1	70	3	N	-0-	1	1			1
09	90	N	75	-0-	-15	-0-	7	1	67	3	N	1	1	1			1
							1	9									
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					1

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
05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	6	1	79	3	N	18	4	1			14
							20	9									
06	90	N	78	-0-	-12	-0-	6	1	71	3	N	1	9	1			6
							1	9									
07	93	N	80	-0-	-13	-0-	6	1	68	3	N	5	3	1			8
							6	9									
08	93	N	74	-0-	-19	-0-	6	1	67	3	N	1	5	1			4
							1	9									
*09	111	N	111	-0-	-0-	-0-	6	1	65	3	N	36	23	1			17
							40	9									
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					17

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

WARD, R.C."M" WELL #: 5002 RRCID -> 153847 COMPL. DATE 08/03/1994 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 5896 - 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
05	194	N	194	-0-	-0-	-0-	16	1	175	3	N	3					12
							3	9									
06	188	N	188	-0-	-0-	-0-	17	1	171	3	N	-0-					12
07	190	N	190	-0-	-0-	-0-	17	1	173	3	N	-0-	10	1			2
08	186	N	186	-0-	-0-	-0-	16	1	170	3	N	-0-					2
*09	185	N	185	-0-	-0-	-0-	15	1	170	3	N	-0-					2
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					2

WARD, RIP "N" WELL #: 5102 RRCID -> 153855 COMPL. DATE 07/29/1994 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5794 - 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
05	899	N	893	-0-	-6	-0-	76	1	810	3	N	6					12
							7	9									
06	870	N	841	-0-	-29	-0-	76	1	765	3	N	-0-					12
07	899	N	859	-0-	-40	-0-	78	1	781	3	N	-0-	10	1			2
08	899	N	856	-0-	-43	-0-	74	1	782	3	N	-0-					2
09	840	N	791	-0-	-49	-0-	66	1	725	3	N	-0-					2
10	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					2

GLASSCOCK, BERTHA T. "B" WELL #: 5 RRCID -> 153858 COMPL. DATE 09/24/1994 TOTAL DEPTH 9429 PERF. 8260 - 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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HILL-RAY, MAY M. MRS. "G" WELL #: 2 RRCID -> 153859 COMPL. DATE 09/01/1994 TOTAL DEPTH 9196 PERF. 8930 - 9156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	N	74	-0-	-205	-0-	6	1	68	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	11	-0-	-169	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
07	310	N	16	-0-	-294	-0-	2	1	14	3	Y	-0-					-0-
08	62	N	15	-0-	-47	-0-	2	1	13	3	Y	-0-					-0-
*09	16	N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	3	Y	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "W" WELL #: 2 RRCID -> 153887 COMPL. DATE 03/03/1995 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 6484 - 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
05	734	N	734	-0-	-0-	-0-	70	1	664	3	N	-0-					1
06	720	N	706	-0-	-14	-0-	77	1	629	3	N	-0-					1
07	744	N	722	-0-	-22	-0-	75	1	647	3	N	-0-	1	1			-0-
08	744	N	709	-0-	-35	-0-	70	1	630	3	N	8					8
							9	9									
09	720	N	668	-0-	-52	-0-	60	1	602	3	N	5	6	1			7
							6	9									
10	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					7

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
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	6	1	63	3	N	-0-					-0-
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	6	1	63	3	N	-0-					-0-
07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	6	1	64	3	N	-0-					-0-
08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	6	1	64	3	N	-0-					-0-
*09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	6	1	64	3	N	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HILL-MAYER, EDWIN S. "E" WELL #: 2 RRCID -> 154397 COMPL. DATE 04/08/1995 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 6484 - 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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "C" WELL #: 4 RRCID -> 154399 COMPL. DATE 02/26/1995 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6919 - 7962

05	341 N	321	-0-	-20	-0-	31	1	290	3	N	-0-					1
06	310 N	310	-0-	-0-	-0-	34	1	276	3	N	-0-					1
07	322 N	322	-0-	-0-	-0-	33	1	289	3	N	-0-	1	1			-0-
08	325 N	325	-0-	-0-	-0-	33	1	292	3	N	-0-					-0-
*09	325 N	325	-0-	-0-	-0-	29	1	294	3	N	2	1	1			1
						2	9									
10	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					1

RIP WARD "F" UNIT WELL #: 102 RRCID -> 154401 COMPL. DATE 02/02/1995 TOTAL DEPTH 6823 PERF. 5518 - 6113

05	229 N	229	-0-	-0-	-0-	20	1	209	3	N	-0-					1
06	219 N	219	-0-	-0-	-0-	20	1	199	3	N	-0-					1
07	223 N	223	-0-	-0-	-0-	20	1	203	3	N	-0-	1	1			-0-
08	221 N	221	-0-	-0-	-0-	19	1	202	3	N	-0-					-0-
*09	212 N	212	-0-	-0-	-0-	18	1	194	3	N	-0-					-0-
10	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-RAY, MAY "E" WELL #: 2 RRCID -> 154402 COMPL. DATE 11/02/1994 TOTAL DEPTH 9217 PERF. 8839 - 9044

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S., JR. WELL #: 1302 RRCID -> 154411 COMPL. DATE 02/25/1995 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 6873 - 8024

05	653 N	653	-0-	-0-	-0-	62	1	584	3	N	6	2	1			5
						7	9									
06	660 N	644	-0-	-16	-0-	69	1	565	3	N	9	7	1			7
						10	9									
07	651 N	646	-0-	-5	-0-	67	1	579	3	N	-0-					7
08	684 N	684	-0-	-0-	-0-	68	1	610	3	N	5	3	1			9
						6	9									
*09	640 N	640	-0-	-0-	-0-	58	1	579	3	N	3	6	1			6
						3	9									
10	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					6

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
05	434	N	431	-0-	-3	-0-	41	1	390	3	N	-0-					1
06	420	N	407	-0-	-13	-0-	44	1	363	3	N	-0-					1
07	434	N	419	-0-	-15	-0-	43	1	376	3	N	-0-	1	1			-0-
08	434	N	224	-0-	-210	-0-	21	1	191	3	N	11					11
							12	9									
09	420	N	8	-0-	-412	-0-	1	1	5	3	N	2	7	1			6
							2	9									
10	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					6

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
05	93	N	82	-0-	-11	-0-	6	1	76	3	N	-0-					-0-
06	90	N	79	-0-	-11	-0-	4	1	75	3	N	-0-					-0-
07	93	N	82	-0-	-11	-0-	5	1	77	3	N	-0-					-0-
08	93	N	81	-0-	-12	-0-	4	1	77	3	N	-0-					-0-
09	90	N	78	-0-	-12	-0-	3	1	75	3	N	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	248	N	244	-0-	-4	-0-	23	1	221	3	N	-0-					-0-
06	233	N	233	-0-	-0-	-0-	25	1	208	3	N	-0-					-0-
07	248	N	244	-0-	-4	-0-	25	1	219	3	N	-0-					-0-
08	248	N	239	-0-	-9	-0-	24	1	215	3	N	-0-					-0-
09	240	N	227	-0-	-13	-0-	20	1	204	3	N	3	1	1			2
							3	9									
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					2

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
05	248	N	240	-0-	-8	-0-	21	1	218	3	N	1	1	1			1
							1	9									
06	235	N	235	-0-	-0-	-0-	22	1	213	3	N	-0-					1
07	248	N	243	-0-	-5	-0-	26	1	217	3	N	-0-					1
08	248	N	234	-0-	-14	-0-	37	1	197	3	N	-0-					1
09	240	N	214	-0-	-26	-0-	23	1	191	3	N	-0-					1
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
05	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	99	1	1014	3	N	1	2	1			2
							1	9									
06	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	97	1	935	3	N	-0-					2
07	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	109	1	928	3	N	1	1	1			2
							1	9									
08	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	164	1	874	3	N	1	1	1			2
							1	9									
*09	980	N	980	-0-	-0-	-0-	107	1	872	3	N	1	1	1			2
							1	9									
10	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					2

MAYER, EDWIN S., JR. WELL #: 702 RRCID -> 155129 COMPL. DATE 05/14/1995 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6542 - 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
05	527	N	434	-0-	-93	-0-	41	1	392	3	N	1	1	1			1
							1	9									
06	489	N	489	-0-	-0-	-0-	53	1	435	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	492	N	492	-0-	-0-	-0-	51	1	441	3	N	-0-					1
08	498	N	498	-0-	-0-	-0-	50	1	448	3	N	-0-					1
*09	516	N	516	-0-	-0-	-0-	47	1	469	3	N	-0-					1
10	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					1

MAYER, EDWIN S. JR. "S" WELL #: 302 RRCID -> 155135 COMPL. DATE 04/12/1995 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 6600 - 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
05	837	N	798	-0-	-39	-0-	71	1	727	3	N	-0-	2	1			1
06	783	N	783	-0-	-0-	-0-	73	1	709	3	N	1					2
							1	9									
07	868	N	821	-0-	-47	-0-	86	1	734	3	N	1	1	1			2
							1	9									
08	830	N	830	-0-	-0-	-0-	131	1	698	3	N	1	1	1			2
							1	9									
*09	803	N	803	-0-	-0-	-0-	87	1	715	3	N	1	1	1			2
							1	9									
10	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					2

MAYER RANCH "X" WELL #: 2202 RRCID -> 155209 COMPL. DATE 03/20/1995 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6570 - 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
05	558	N	552	-0-	-6	-0-	53	1	499	3	N	-0-					1
06	540	N	524	-0-	-16	-0-	57	1	466	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	558	N	528	-0-	-30	-0-	55	1	473	3	N	-0-					1
08	558	N	520	-0-	-38	-0-	52	1	468	3	N	-0-					1
09	510	N	501	-0-	-9	-0-	46	1	455	3	N	-0-					1
10	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					1

MAYER, EDWIN S., JR. WELL #: 402 RRCID -> 155223 COMPL. DATE 03/26/1995 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 6522 - 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
05	434	N	422	-0-	-12	-0-	40	1	381	3	N	1	1	1			1
							1	9									
06	416	N	416	-0-	-0-	-0-	45	1	370	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	434	N	423	-0-	-11	-0-	44	1	379	3	N	-0-					1
08	434	N	418	-0-	-16	-0-	42	1	376	3	N	-0-					1
09	420	N	391	-0-	-29	-0-	36	1	355	3	N	-0-					1
10	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER, EDWIN S. JR. "N" WELL #: 2 RRCID -> 155224 COMPL. DATE 06/22/1995 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7174 - 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
05	217	N	187	-0-	-30	-0-	14	1	173	3	N	-0-					-0-
06	180	N	178	-0-	-2	-0-	14	1	164	3	N	-0-					-0-
07	186	N	172	-0-	-14	-0-	14	1	158	3	N	-0-					-0-
08	186	N	168	-0-	-18	-0-	14	1	154	3	N	-0-					-0-
09	180	N	157	-0-	-23	-0-	14	1	142	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	124	N	117	-0-	-7	-0-	11	1	106	3	N	-0-					-0-
06	120	N	115	-0-	-5	-0-	13	1	102	3	N	-0-					-0-
07	124	N	119	-0-	-5	-0-	12	1	106	3	N	1					1
							1	9									
08	124	N	119	-0-	-5	-0-	12	1	106	3	N	1	1	1			1
							1	9									
09	120	N	114	-0-	-6	-0-	10	1	103	3	N	1	1	1			1
							1	9									
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					1

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
05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	9	1	85	3	N	6	1	1			5
							7	9									
06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	10	1	80	3	N	4	5	1			4
							4	9									
07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	9	1	82	3	N	3					7
							3	9									
08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	9	1	84	3	N	1	3	1			5
							1	9									
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	8	1	78	3	N	4	4	1			5
							4	9									
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					5

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	14B2	EXT	864	-0-	864	864	59	1	805	3	N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	864					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	864					N	-0-					-0-
08	864	X	-0-	-0-	-864	-0-					N	-0-					-0-
09	840	X	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-
10	868	X	NO RPT	-0-	-868	-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
05	261	N	261	-0-	-0-	-0-	18	1	243	3	N	-0-					-0-
06	252	N	252	-0-	-0-	-0-	14	1	238	3	N	-0-					-0-
07	261	N	261	-0-	-0-	-0-	15	1	246	3	N	-0-					-0-
08	258	N	258	-0-	-0-	-0-	12	1	246	3	N	-0-					-0-
*09	246	N	246	-0-	-0-	-0-	10	1	236	3	N	-0-					-0-
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
05	118	N	118	-0-	-0-	-0-	11	1	107	3	N	-0-					-0-
06	120	N	111	-0-	-9	-0-	11	1	92	3	N	7	2	1			5
							8	9									
07	124	N	107	-0-	-17	-0-	11	1	92	3	N	4					9
							4	9									
08	124	N	103	-0-	-21	-0-	10	1	90	3	N	3	3	1			9
							3	9									
09	120	N	100	-0-	-20	-0-	9	1	91	3	N	-0-	5	1			4
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					4

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
05	527	N	505	-0-	-22	-0-	34	1	471	3	N	-0-					-0-
06	510	N	500	-0-	-10	-0-	28	1	472	3	N	-0-					-0-
07	527	N	467	-0-	-60	-0-	27	1	440	3	N	-0-					-0-
08	496	N	495	-0-	-1	-0-	22	1	473	3	N	-0-					-0-
09	510	N	432	-0-	-78	-0-	18	1	414	3	N	-0-					-0-
10	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	317	N	317	-0-	-0-	-0-	30	1	287	3	N	-0-					-0-
06	300	N	294	-0-	-6	-0-	32	1	262	3	N	-0-					-0-
07	310	N	284	-0-	-26	-0-	29	1	255	3	N	-0-					-0-
08	310	N	277	-0-	-33	-0-	28	1	249	3	N	-0-					-0-
09	300	N	273	-0-	-27	-0-	25	1	245	3	N	3	1	1			2
							3	9									
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					2

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
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	N	2	3	1			7
							2	9									
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	29	3	N	3	5	1			5
							3	9									
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	N	-0-					5
08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	N	3	3	1			5
							3	9									
*09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	N	1	3	1			3
							1	9									
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					3

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
05	93	N	55	-0-	-38	-0-	5	1	48	3	N	2	5	1			10
							2	9									
06	90	N	36	-0-	-54	-0-	4	1	30	3	N	2	7	1			5
							2	9									
07	93	N	30	-0-	-63	-0-	3	1	26	3	N	1					6
							1	9									
08	62	N	32	-0-	-30	-0-	3	1	29	3	N	-0-	2	1			4
*09	54	N	54	-0-	-0-	-0-	5	1	47	3	N	2	3	1			3
							2	9									
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					3

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
05	763	N	763	-0-	-0-	-0-	56	1	705	3	N	2	1	1			2
							2	9									
06	742	N	742	-0-	-0-	-0-	59	1	1	2	N	1	1	1			2
							681	3	1	9							
07	745	N	745	-0-	-0-	-0-	60	1	684	3	N	1	1	1			2
							1	9									
08	775	N	741	-0-	-34	-0-	61	1	1	2	N	2	2	1			2
							677	3	2	9							
09	750	N	717	-0-	-33	-0-	64	1	653	3	N	-0-	1	1			1
10	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					1

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
05	436	N	436	-0-	-0-	-0-	32	1	402	3	N	2	1	1			2
							2	9									
06	420	N	420	-0-	-0-	-0-	33	1	386	3	N	1	1	1			2
							1	9									
07	434	N	432	-0-	-2	-0-	35	1	396	3	N	1	1	1			2
							1	9									
08	434	N	423	-0-	-11	-0-	35	1	387	3	N	1	1	1			2
							1	9									
09	420	N	399	-0-	-21	-0-	36	1	363	3	N	-0-	1	1			1
10	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					1

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "K" WELL #: 3 RRCID -> 155778 COMPL. DATE 06/24/1995 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6328 - 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
05	124	N	119	-0-	-5	-0-	11	1	108	3	N	-0-	1	1			-0-
06	120	N	115	-0-	-5	-0-	11	1	103	3	N	1					1
							1	9									
07	124	N	114	-0-	-10	-0-	12	1	102	3	N	-0-					1
08	124	N	115	-0-	-9	-0-	18	1	97	3	N	-0-					1
09	120	N	108	-0-	-12	-0-	12	1	96	3	N	-0-					1
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					1

MAYER, EDWIN S. JR. "G" WELL #: 303 RRCID -> 155782 COMPL. DATE 05/28/1995 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 6688 - 7987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	77	N	77	-0-	-0-	-0-	7	1	70	3	N	-0-					-0-
06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	8	1	67	3	N	-0-					-0-
07	78	N	78	-0-	-0-	-0-	8	1	70	3	N	-0-					-0-
08	77	N	77	-0-	-0-	-0-	8	1	69	3	N	-0-					-0-
*09	77	N	77	-0-	-0-	-0-	7	1	67	3	N	3	1	1			2
							3	9									
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HILL-MAYER "SS" WELL #: 3R RRCID -> 156373 COMPL. DATE 08/25/1995 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6640 - 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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "G" WELL #: 1102 RRCID -> 156389 COMPL. DATE 06/02/1995 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6614 - 6684

05	53	N	53	-0-	-0-	-0-	5	1	48	3	N	-0-					-0-
06	25	N	25	-0-	-0-	-0-	3	1	22	3	N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	62	N	59	-0-	-3	-0-	6	1	53	3	N	-0-					-0-
*09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	21	3	N	17	5	1			12
							19	9									
10	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					12

MAYER, EDWIN S., JR. WELL #: 902 RRCID -> 156430 COMPL. DATE 10/15/1995 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 6564 - 7910

05	76	N	76	-0-	-0-	-0-	7	1	67	3	N	2	1	1			3
							2	9									
06	81	N	81	-0-	-0-	-0-	8	1	66	3	N	6	4	1			5
							7	9									
07	76	N	76	-0-	-0-	-0-	8	1	66	3	N	2					7
							2	9									
08	78	N	78	-0-	-0-	-0-	7	1	63	3	N	7	3	1			11
							8	9									
09	90	N	70	-0-	-20	-0-	6	1	57	3	N	6	8	1			9
							7	9									
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					9

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "G" WELL #: 3 RRCID -> 156692 COMPL. DATE 03/25/1995 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 6590 - 8010

05	286	N	286	-0-	-0-	-0-	27	1	258	3	N	1	2	1			5
							1	9									
06	277	N	277	-0-	-0-	-0-	30	1	245	3	N	2	4	1			3
							2	9									
07	279	N	277	-0-	-2	-0-	29	1	247	3	N	1					4
							1	9									
08	279	N	269	-0-	-10	-0-	27	1	241	3	N	1	2	1			3
							1	9									
09	270	N	265	-0-	-5	-0-	24	1	240	3	N	1	2	1			2
							1	9									
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					2

HILL-MAYER "ZZ" WELL #: 3 RRCID -> 157474 COMPL. DATE 10/05/1995 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 6380 - 7890

05	589	N	588	-0-	-1	-0-	40	1	548	3	N	-0-					-0-
06	574	N	574	-0-	-0-	-0-	32	1	542	3	N	-0-					-0-
07	589	N	584	-0-	-5	-0-	33	1	551	3	N	-0-					-0-
08	589	N	571	-0-	-18	-0-	26	1	545	3	N	-0-					-0-
09	570	N	526	-0-	-44	-0-	22	1	504	3	N	-0-					-0-
10	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
05	217	N	172	-0-	-45	-0-	12	1	160	3	N	-0-					-0-
06	180	N	150	-0-	-30	-0-	8	1	142	3	N	-0-					-0-
07	186	N	133	-0-	-53	-0-	8	1	125	3	N	-0-					-0-
08	186	N	113	-0-	-73	-0-	5	1	108	3	N	-0-					-0-
09	150	N	98	-0-	-52	-0-	4	1	94	3	N	-0-					-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-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
05	321	N	321	-0-	-0-	-0-	31	1	290	3	N	-0-					1
06	306	N	306	-0-	-0-	-0-	33	1	273	3	N	-0-					1
07	310	N	298	-0-	-12	-0-	31	1	267	3	N	-0-	1	1			-0-
08	310	N	290	-0-	-20	-0-	29	1	261	3	N	-0-					-0-
09	300	N	256	-0-	-44	-0-	23	1	233	3	N	-0-					-0-
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-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
05	964	N	964	-0-	-0-	-0-	86	1	877	3	N	1	2	1			2
							1	9									
06	921	N	921	-0-	-0-	-0-	86	1	834	3	N	1					3
							1	9									
07	992	N	918	-0-	-74	-0-	97	1	821	3	N	-0-	1	1			2
08	961	N	958	-0-	-3	-0-	151	1	806	3	N	1	1	1			2
							1	9									
09	930	N	910	-0-	-20	-0-	99	1	810	3	N	1	1	1			2
							1	9									
10	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					2

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S., JR. WELL #: 302 RRCID -> 157519 COMPL. DATE 10/23/1995 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6374 - 7707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	460	N	460	-0-	-0-	-0-	44	1	416	3	N	-0-					1
06	495	N	495	-0-	-0-	-0-	54	1	440	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	403	N	403	-0-	-0-	-0-	42	1	361	3	N	-0-					1
08	434	N	364	-0-	-70	-0-	37	1	327	3	N	-0-					1
09	420	N	339	-0-	-81	-0-	31	1	308	3	N	-0-					1
10	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					1

MAYER, EDWIN S., JR. WELL #: 802 RRCID -> 157522 COMPL. DATE 12/02/1995 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 6486 - 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER, EDWIN S., JR. WELL #: 1102 RRCID -> 157523 COMPL. DATE 10/24/1995 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6524 - 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 806 RRCID -> 157524 COMPL. DATE 11/29/1995 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6547 - 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
05	31	N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
06	30	N	21	-0-	-9	-0-	1	1	20	3	N	-0-					-0-
07	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	3	N	-0-					-0-
08	15	N	13	-0-	-2	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
09	30	N	14	-0-	-16	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "G" WELL #: 504 RRCID -> 157526 COMPL. DATE 11/26/1995 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 6580 - 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "O" WELL #: 4 RRCID -> 157527 COMPL. DATE 10/29/1995 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6610 - 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
05	256	N	256	-0-	-0-	-0-	24	1	231	3	N	1	1	1			3
							1	9									
06	254	N	254	-0-	-0-	-0-	27	1	224	3	N	3	3	1			3
							3	9									
07	255	N	255	-0-	-0-	-0-	26	1	229	3	N	-0-					3
08	248	N	75	-0-	-173	-0-	8	1	67	3	N	-0-	1	1			2
09	240	N	122	-0-	-118	-0-	11	1	110	3	N	1	1	1			2
							1	9									
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					2

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
05	62	N	60	-0-	-2	-0-	6	1	53	3	N	1	2	1			3
							1	9									
06	59	N	59	-0-	-0-	-0-	6	1	51	3	N	2	3	1			2
							2	9									
07	62	N	59	-0-	-3	-0-	6	1	52	3	N	1					3
							1	9									
08	62	N	58	-0-	-4	-0-	6	1	52	3	N	-0-	1	1			2
09	60	N	56	-0-	-4	-0-	5	1	50	3	N	1	1	1			2
							1	9									
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
05	508	N	508	-0-	-0-	-0-	34	1	472	3	N	2					2
							2	9									
06	450	N	450	-0-	-0-	-0-	25	1	423	3	N	2					4
							2	9									
07	558	N	432	-0-	-126	-0-	25	1	406	3	N	1	2	1			3
							1	9									
08	496	N	416	-0-	-80	-0-	19	1	397	3	N	-0-					3
09	450	N	390	-0-	-60	-0-	16	1	374	3	N	-0-					3
10	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					3

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
05	98	N	98	-0-	-0-	-0-	9	1	89	3	N	-0-					1
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	11	1	87	3	N	-0-	1	1			-0-
07	99	N	99	-0-	-0-	-0-	10	1	89	3	N	-0-					-0-
08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	10	1	87	3	N	-0-					-0-
*09	96	N	96	-0-	-0-	-0-	8	1	84	3	N	4	1	1			3
							4	9									
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					3

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
05	626	N	626	-0-	-0-	-0-	38	1	588	3	N	-0-					3
06	630	N	600	-0-	-30	-0-	39	1	561	3	N	-0-					3
07	651	N	562	-0-	-89	-0-	39	1	523	3	N	-0-					3
08	620	N	592	-0-	-28	-0-	42	1	550	3	N	-0-					3
09	600	N	506	-0-	-94	-0-	33	1	473	3	N	-0-					3
10	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					3

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
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					1
06	16	N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	3	N	-0-	1	1			-0-
07	72	N	72	-0-	-0-	-0-	7	1	64	3	N	1					1
							1	9									
08	82	N	82	-0-	-0-	-0-	8	1	74	3	N	-0-					1
*09	76	N	76	-0-	-0-	-0-	7	1	68	3	N	1	1	1			1
							1	9									
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					1

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
05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
07	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
08	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
*09	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
06	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
07	279	N	253	-0-	-26	-0-	253	3			N	-0-					-0-
08	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
*09	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

SHURLEY WELL #: 55 RRCID -> 158289 COMPL. DATE 01/30/1996 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 5124 - 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
05	155	N	131	-0-	-24	-0-	131	3			N	-0-					-0-
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
07	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	3			N	-0-					-0-
08	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	3			N	-0-					-0-
09	120	N	91	-0-	-29	-0-	91	3			N	-0-					-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY WELL #: 57 RRCID -> 158554 COMPL. DATE 04/16/1996 TOTAL DEPTH 6285 PERF. 5032 - 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
05	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
06	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-
07	248	N	247	-0-	-1	-0-	247	3			N	-0-					-0-
08	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	3			N	-0-					-0-
09	240	N	234	-0-	-6	-0-	234	3			N	-0-					-0-
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY WELL #: 61 RRCID -> 158555 COMPL. DATE 05/08/1996 TOTAL DEPTH 6183 PERF. 5084 - 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
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
08	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	3			N	-0-					-0-
09	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	3			N	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY WELL #: 62 RRCID -> 158557 COMPL. DATE 05/15/1996 TOTAL DEPTH 6239 PERF. 5066 - 6060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	N	260	-0-	-19	-0-	260	3			N	-0-					-0-
06	270	N	236	-0-	-34	-0-	236	3			N	-0-					-0-
07	279	N	227	-0-	-52	-0-	227	3			N	-0-					-0-
08	248	N	201	-0-	-47	-0-	201	3			N	-0-					-0-
09	240	N	194	-0-	-46	-0-	194	3			N	-0-					-0-
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 20 RRCID -> 158571 COMPL. DATE 04/24/1996 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 6496 - 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
05	194	N	194	-0-	-0-	-0-	19	1	175	3	N	-0-					-0-
06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	20	1	167	3	N	-0-					-0-
07	200	N	200	-0-	-0-	-0-	21	1	179	3	N	-0-					-0-
08	197	N	197	-0-	-0-	-0-	20	1	177	3	N	-0-					-0-
*09	189	N	189	-0-	-0-	-0-	17	1	172	3	N	-0-					-0-
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY 142 WELL #: 14 RRCID -> 158578 COMPL. DATE 04/16/1996 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5570 - 6800

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

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	17	1	170	3	N	-0-					-0-
06	229	N	229	-0-	-0-	-0-	21	1	207	3	N	1					1
							1	9									
07	243	N	243	-0-	-0-	-0-	26	1	217	3	N	-0-					1
08	234	N	234	-0-	-0-	-0-	37	1	197	3	N	-0-					1
*09	181	N	181	-0-	-0-	-0-	20	1	161	3	N	-0-					1
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					1

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "O" WELL #: 2 RRCID -> 158583 COMPL. DATE 01/09/1996 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 6954 - 7018

05	77	N	77	-0-	-0-	-0-	7	1	70	3	N	-0-					-0-
06	90	N	62	-0-	-28	-0-	7	1	55	3	N	-0-					-0-
07	93	N	58	-0-	-35	-0-	6	1	52	3	N	-0-					-0-
08	62	N	58	-0-	-4	-0-	6	1	52	3	N	-0-					-0-
*09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	6	1	59	3	N	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

VANDERSTUCKEN 71 WELL #: 11 RRCID -> 158607 COMPL. DATE 03/14/1996 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 5060 - 5828

05	651	N	619	-0-	-32	-0-	121	1	481	3	N	15	21	1			15
							17	9									
06	630	N	628	-0-	-2	-0-	118	1	497	3	N	12					27
							13	9									
07	651	N	625	-0-	-26	-0-	124	1	495	3	N	5	23	1			9
							6	9									
08	637	N	637	-0-	-0-	-0-	125	1	480	3	N	29					38
							32	9									
*09	668	N	668	-0-	-0-	-0-	187	1	455	3	N	24	41	1	5	8	16
							26	9									
10	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					16

SHURLEY 141 WELL #: 12 RRCID -> 158615 COMPL. DATE 04/18/1996 TOTAL DEPTH 7579 PERF. 5328 - 6544

05	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
06	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
08	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
10	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					Y	NO RPT					-0-

WHITWORTH, C. O. WELL #: 13 RRCID -> 158621 COMPL. DATE 04/06/1996 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3588 - 3603

05	589	N	458	-0-	-131	-0-	71	1	387	2	N	-0-					5
06	570	N	431	-0-	-139	-0-	71	1	360	2	N	-0-					5
07	558	N	258	-0-	-300	-0-	49	1	209	2	N	-0-					5
08	469	N	469	-0-	-0-	-0-	65	1	404	2	N	-0-					5
*09	468	N	468	-0-	-0-	-0-	81	1	387	2	N	-0-					5
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					5

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
05	279	N	261	-0-	-18	-0-	17	1	243	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	270	N	232	-0-	-38	-0-	14	1	218	3	N	-0-					-0-
07	279	N	216	-0-	-63	-0-	13	1	201	3	N	2					2
							2	9									
08	248	N	203	-0-	-45	-0-	13	1	190	3	N	-0-	2	1			-0-
09	240	N	191	-0-	-49	-0-	13	1	178	3	N	-0-					-0-
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER 38 WELL #: 3 RRCID -> 158632 COMPL. DATE 05/09/1996 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 6390 - 6522

05	93	N	65	-0-	-28	-0-	7	1	58	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	54	-0-	-6	-0-	6	1	48	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	39	-0-	-23	-0-	4	1	35	3	Y	-0-					-0-
08	62	N	17	-0-	-45	-0-	2	1	15	3	Y	-0-					-0-
*09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	9	1	84	3	Y	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

WARD, JOHN "A" WELL #: 7 RRCID -> 158665 COMPL. DATE 05/29/1996 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 5558 - 7646

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. P WELL #: 6 RRCID -> 158669 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7306 - 8506

05	271	N	271	-0-	-0-	-0-	20	1	251	3	N	-0-					1
06	270	N	261	-0-	-9	-0-	21	1	240	3	N	-0-					1
07	279	N	271	-0-	-8	-0-	22	1	246	3	N	3	1	1			3
							3	9									
08	279	N	270	-0-	-9	-0-	22	1	246	3	N	2	2	1			3
							2	9									
09	270	N	243	-0-	-27	-0-	21	1	218	3	N	4	3	1			4
							4	9									
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					4

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "FJ" WELL #: 3 RRCID -> 158674 COMPL. DATE 02/18/1996 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6480 - 7829

05	62	N	43	-0-	-19	-0-	4	1	39	3	N	-0-					-0-
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	3	N	-0-					-0-
07	76	N	76	-0-	-0-	-0-	8	1	68	3	N	-0-					-0-
08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	16	1	87	3	N	-0-					-0-
*09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	11	1	90	3	N	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 1402 RRCID -> 158677 COMPL. DATE 03/15/1996 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6482 - 7952

05	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-	5	1			11
06	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-	7	1			4
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-					4
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	4	3	3	9	N	3	2	1			5
*09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-	3	1			2
10	6	N	NO RPT	-0-	-6	-0-					N	NO RPT					2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
05	393	N	393	-0-	-0-	-0-	24	1	369	3	N	-0-					1
06	390	N	364	-0-	-26	-0-	24	1	340	3	N	-0-					1
07	403	N	319	-0-	-84	-0-	22	1	297	3	N	-0-					1
08	403	N	402	-0-	-1	-0-	29	1	373	3	N	-0-					1
*09	361	N	361	-0-	-0-	-0-	23	1	338	3	N	-0-					1
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					1

WARD 127 WELL #: 11 RRCID -> 159188 COMPL. DATE 06/10/1996 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 5608 - 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
05	713	N	670	-0-	-43	-0-	43	1	620	3	N	6	40	1			3
							7	9									
06	690	N	631	-0-	-59	-0-	39	1	592	3	N	-0-					3
07	744	N	654	-0-	-90	-0-	37	1	589	3	N	25					28
							28	9									
08	682	N	593	-0-	-89	-0-	37	1	546	3	N	9	33	1			4
							10	9									
09	630	N	577	-0-	-53	-0-	40	1	536	3	N	1					5
							1	9									
10	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					5

VANDERSTUCKEN 72 WELL #: 11 RRCID -> 159199 COMPL. DATE 03/18/1996 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5040 - 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
05	527	N	459	-0-	-68	-0-	57	1	402	3	N	-0-	1	1			-0-
06	510	N	466	-0-	-44	-0-	55	1	411	3	N	-0-					-0-
07	527	N	471	-0-	-56	-0-	59	1	412	3	N	-0-					-0-
08	465	N	409	-0-	-56	-0-	53	1	356	3	N	-0-					-0-
09	480	N	75	-0-	-405	-0-	17	1	58	3	N	-0-					-0-
10	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON 32 WELL #: 4 RRCID -> 159200 COMPL. DATE 05/25/1996 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 5500 - 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
05	528	N	528	-0-	-0-	-0-	32	1	496	3	N	-0-	1	1			1
06	540	N	528	-0-	-12	-0-	34	1	493	3	N	1					2
							1	9									
07	527	N	493	-0-	-34	-0-	34	1	459	3	N	-0-	1	1			1
08	584	N	584	-0-	-0-	-0-	42	1	542	3	N	-0-					1
09	540	N	459	-0-	-81	-0-	30	1	429	3	N	-0-					1
10	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					1

WILSON, DUKE WELL #: 3403 RRCID -> 159204 COMPL. DATE 05/14/1996 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 5524 - 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
05	208	N	208	-0-	-0-	-0-	13	1	195	3	N	-0-					1
06	215	N	215	-0-	-0-	-0-	14	1	201	3	N	-0-					1
07	230	N	230	-0-	-0-	-0-	16	1	214	3	N	-0-					1
08	248	N	248	-0-	-0-	-0-	18	1	230	3	N	-0-					1
*09	218	N	218	-0-	-0-	-0-	14	1	204	3	N	-0-					1
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SHURLEY 148 WELL #: 7 RRCID -> 159206 COMPL. DATE 04/15/1996 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 5540 - 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
05	205	N	205	-0-	-0-	-0-	14	1	191	3	Y	-0-					-0-
06	253	N	253	-0-	-0-	-0-	15	1	237	3	Y	1					1
							1	9									
07	131	N	131	-0-	-0-	-0-	7	1	124	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	217	N	157	-0-	-60	-0-	10	1	147	3	Y	-0-					-0-
09	240	N	17	-0-	-223	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

WARD 114 WELL #: 10 RRCID -> 159408 COMPL. DATE 05/28/1996 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 5540 - 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
05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	3	N	-0-					-0-
06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	3	N	-0-					-0-
07	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	N	-0-					-0-
08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*09	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	N	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	503	N	503	-0-	-0-	-0-	31	1	472	3	N	-0-					2
06	510	N	470	-0-	-40	-0-	30	1	439	3	N	1					3
							1	9									
07	466	N	466	-0-	-0-	-0-	32	1	434	3	N	-0-	1	1			2
08	496	N	481	-0-	-15	-0-	34	1	447	3	N	-0-					2
09	480	N	451	-0-	-29	-0-	29	1	422	3	N	-0-					2
10	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					2

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
05	647	N	647	-0-	-0-	-0-	39	1	596	3	N	11	1	1			10
							12	9									
06	626	N	626	-0-	-0-	-0-	40	1	576	3	N	9					19
							10	9									
07	589	N	568	-0-	-21	-0-	39	1	528	3	N	1	8	1			12
							1	9									
08	651	N	619	-0-	-32	-0-	44	1	575	3	N	-0-	6	1			6
09	630	N	523	-0-	-107	-0-	34	1	489	3	N	-0-					6
10	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					6

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
05	310	N	242	-0-	-68	-0-	30	1	212	3	N	-0-					-0-
06	270	N	211	-0-	-59	-0-	25	1	186	3	N	-0-					-0-
07	279	N	218	-0-	-61	-0-	27	1	191	3	N	-0-					-0-
08	248	N	191	-0-	-57	-0-	25	1	166	3	N	-0-					-0-
09	210	N	201	-0-	-9	-0-	46	1	155	3	N	-0-					-0-
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-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
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
06	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
08	8	N	7	-0-	-1	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
*09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
10	8	N	NO RPT	-0-	-8	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
06	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
07	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	3			N	-0-					-0-
08	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
*09	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	6	1	59	3	N	-0-					-0-
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	7	1	56	3	N	-0-					-0-
07	66	N	66	-0-	-0-	-0-	7	1	59	3	N	-0-					-0-
08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	7	1	59	3	N	-0-					-0-
*09	64	N	64	-0-	-0-	-0-	6	1	58	3	N	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY 147 WELL #: 11 RRCID -> 159726 COMPL. DATE 05/09/1996 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 5548 - 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
05	155	N	100	-0-	-55	-0-	7	1	93	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	89	-0-	-31	-0-	5	1	84	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	92	-0-	-32	-0-	5	1	87	3	Y	-0-					-0-
08	93	N	89	-0-	-4	-0-	6	1	83	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	79	-0-	-11	-0-	1	1	78	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILSON 32 WELL #: 2 RRCID -> 159730 COMPL. DATE 07/20/1996 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5502 - 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
05	548	N	548	-0-	-0-	-0-	33	1	515	3	N	-0-					1
06	570	N	453	-0-	-117	-0-	29	1	424	3	N	-0-					1
07	551	N	551	-0-	-0-	-0-	38	1	513	3	N	-0-					1
08	558	N	515	-0-	-43	-0-	37	1	478	3	N	-0-					1
*09	491	N	491	-0-	-0-	-0-	32	1	459	3	N	-0-					1
10	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					1

GENINI WELL #: 3103 RRCID -> 159731 COMPL. DATE 08/01/1996 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5718 - 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
05	434	N	414	-0-	-20	-0-	30	1	384	3	Y	-0-					1
06	420	N	414	-0-	-6	-0-	33	1	381	3	Y	-0-					1
07	434	N	421	-0-	-13	-0-	37	1	384	3	Y	-0-					1
08	403	N	399	-0-	-4	-0-	32	1	367	3	Y	-0-					1
09	420	N	397	-0-	-23	-0-	30	1	367	3	Y	-0-					1
10	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					1

GENINI WELL #: 3905 RRCID -> 159732 COMPL. DATE 07/29/1996 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 5582 - 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
05	451	N	451	-0-	-0-	-0-	32	1	419	3	Y	-0-					1
06	441	N	441	-0-	-0-	-0-	35	1	406	3	Y	-0-					1
07	456	N	456	-0-	-0-	-0-	40	1	416	3	Y	-0-					1
08	465	N	437	-0-	-28	-0-	35	1	402	3	Y	-0-					1
09	450	N	427	-0-	-23	-0-	32	1	395	3	Y	-0-					1
10	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
VANDERSTUCKEN 71 WELL #: 12 RRCID -> 159901 COMPL. DATE 05/23/1996 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5097 - 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
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	12	1	88	3	N	-0-					-0-
06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	11	1	84	3	N	-0-					-0-
07	97	N	97	-0-	-0-	-0-	12	1	85	3	N	-0-					-0-
08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	12	1	82	3	N	-0-					-0-
*09	91	N	91	-0-	-0-	-0-	21	1	70	3	N	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	282	N	282	-0-	-0-	-0-	25	1	257	3	Y	-0-					1
06	270	N	257	-0-	-13	-0-	23	1	234	3	Y	-0-					1
07	279	N	268	-0-	-11	-0-	23	1	245	3	Y	-0-					1
08	279	N	111	-0-	-168	-0-	9	1	101	3	Y	1					2
							1	9									
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					2
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					2

WILSON, DUKE WELL #: 407 RRCID -> 159968 COMPL. DATE 08/19/1996 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5578 - 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
05	744	N	692	-0-	-52	-0-	42	1	650	3	N	-0-					1
06	690	N	683	-0-	-7	-0-	44	1	639	3	N	-0-					1
07	706	N	706	-0-	-0-	-0-	49	1	657	3	N	-0-					1
08	682	N	571	-0-	-111	-0-	41	1	530	3	N	-0-					1
09	690	N	565	-0-	-125	-0-	37	1	528	3	N	-0-					1
10	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					1

WILSON, DUKE WELL #: 1858 RRCID -> 160050 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 8945 PERF. 8488 - 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
05	682	N	677	-0-	-5	-0-	41	1	636	3	N	-0-					3
06	660	N	645	-0-	-15	-0-	42	1	603	3	N	-0-					3
07	697	N	697	-0-	-0-	-0-	48	1	649	3	N	-0-					3
08	682	N	663	-0-	-19	-0-	47	1	616	3	N	-0-					3
09	660	N	633	-0-	-27	-0-	41	1	592	3	N	-0-					3
10	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					3

SHURLEY 123 WELL #: 14 RRCID -> 160152 COMPL. DATE 08/29/1996 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 5218 - 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
05	263	N	263	-0-	-0-	-0-	14	1	249	3	Y	-0-					-0-
06	253	N	253	-0-	-0-	-0-	13	1	240	3	Y	-0-					-0-
07	264	N	264	-0-	-0-	-0-	14	1	250	3	Y	-0-					-0-
08	265	N	265	-0-	-0-	-0-	14	1	251	3	Y	-0-					-0-
09	240	N	238	-0-	-2	-0-	238	3			Y	-0-					-0-
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHURLEY 141 WELL #: 13 RRCID -> 160266 COMPL. DATE 08/23/1996 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 5110 - 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
05	155	N	131	-0-	-24	-0-	9	1	122	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	121	-0-	-29	-0-	7	1	114	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	120	-0-	-4	-0-	7	1	113	3	Y	-0-					-0-
08	124	N	116	-0-	-8	-0-	8	1	108	3	Y	-0-					-0-
09	120	N	102	-0-	-18	-0-	2	1	100	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
KELLY 102 WELL #: 7 RRCID -> 160305 COMPL. DATE 09/06/1996 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 4914 - 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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAYER WELL #: 11 RRCID -> 160392 COMPL. DATE 10/22/1996 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 7202 - 7285

05	375 N	375	-0-	-0-	-0-	25	1	350	3	N	-0-					-0-
06	404 N	404	-0-	-0-	-0-	23	1	381	3	N	-0-					-0-
07	365 N	365	-0-	-0-	-0-	21	1	344	3	N	-0-					-0-
08	319 N	319	-0-	-0-	-0-	14	1	305	3	N	-0-					-0-
*09	315 N	315	-0-	-0-	-0-	13	1	302	3	N	-0-					-0-
10	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER RANCH "FFF" WELL #: 9802 RRCID -> 160910 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6857 - 7946

05	199 N	199	-0-	-0-	-0-	19	1	180	3	N	-0-	2	1			3
06	180 N	175	-0-	-5	-0-	19	1	156	3	N	-0-	2	1			1
07	186 N	169	-0-	-17	-0-	17	1	151	3	N	1					2
						1	9									
08	227 N	227	-0-	-0-	-0-	23	1	204	3	N	-0-	1	1			1
*09	351 N	351	-0-	-0-	-0-	32	1	318	3	N	1	1	1			1
						1	9									
10	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					1

CANYON RANCH WELL #: 828SD RRCID -> 160992 COMPL. DATE 07/26/1995 TOTAL DEPTH 8263 PERF. 7090 - 8246

05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY 166 WELL #: 8 RRCID -> 161208 COMPL. DATE 09/22/1996 TOTAL DEPTH 8422 PERF. 5572 - 6950

05	186 N	175	-0-	-11	-0-	12	1	163	3	Y	-0-					-0-
06	180 N	176	-0-	-4	-0-	10	1	166	3	Y	-0-					-0-
07	278 N	278	-0-	-0-	-0-	111	1	167	3	Y	-0-					-0-
08	280 N	280	-0-	-0-	-0-	113	1	167	3	Y	-0-					-0-
09	180 N	154	-0-	-26	-0-	2	1	152	3	Y	-0-					-0-
10	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-

WHITWORTH, C. O. WELL #: 14 RRCID -> 161209 COMPL. DATE 10/03/1996 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 3590 - 3602

05	31 N	20	-0-	-11	-0-	3	1	17	2	N	-0-					-0-
06	30 N	16	-0-	-14	-0-	3	1	13	2	N	-0-					-0-
07	31 N	14	-0-	-17	-0-	3	1	11	2	N	-0-					-0-
08	31 N	23	-0-	-8	-0-	3	1	20	2	N	-0-					-0-
09	30 N	7	-0-	-23	-0-	1	1	6	2	N	-0-					-0-
10	14 N	NO RPT	-0-	-14	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
REED 101 WELL #: 11 RRCID -> 161412 COMPL. DATE 09/16/1996 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 4948 - 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
05	223	N	223	-0-	-0-	-0-	18	1	205	3	Y	-0-					-0-
06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	19	1	195	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	214	-0-	-3	-0-	21	1	193	3	Y	-0-					-0-
08	217	N	214	-0-	-3	-0-	21	1	193	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	201	-0-	-9	-0-	20	1	181	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCMILLAN, W. B. 14 WELL #: 7 RRCID -> 161427 COMPL. DATE 09/30/1996 TOTAL DEPTH 6286 PERF. 5150 - 5210

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KELLY 125A WELL #: 14 RRCID -> 161429 COMPL. DATE 10/04/1996 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 5638 - 6434

05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	7	1	123	3	Y	-0-					-0-
06	174	N	174	-0-	-0-	-0-	9	1	165	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	6	-0-	-180	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
08	252	N	252	-0-	-0-	-0-	13	1	239	3	Y	-0-					-0-
09	180	N	75	-0-	-105	-0-	75	3			Y	-0-					-0-
10	6	N	NO RPT	-0-	-6	-0-					Y	NO RPT					-0-

WHITWORTH, C. O. WELL #: 15 RRCID -> 161669 COMPL. DATE 10/28/1996 TOTAL DEPTH 5320 PERF. 3500 - 3510

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHANNON 51 WELL #: 5 RRCID -> 161679 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6430 - 7500

05	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALBREATH 78 WELL #: 6 RRCID -> 161680 COMPL. DATE 05/06/1997 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5087 - 5522

05	31	N	18	-0-	-13	-0-	2	1	16	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	18	-0-	-12	-0-	2	1	16	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	19	-0-	-12	-0-	2	1	17	3	Y	-0-					-0-
08	31	N	18	-0-	-13	-0-	2	1	16	3	Y	-0-					-0-
09	30	N	17	-0-	-13	-0-	2	1	15	3	Y	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
GENINI WELL #: 3906 RRCID -> 161685 COMPL. DATE 11/09/1996 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 5562 - 7236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	N	232	-0-	-47	-0-	17	1	215	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	214	-0-	-26	-0-	17	1	196	3	Y	1					1
							1	9									
07	248	N	216	-0-	-32	-0-	19	1	197	3	Y	-0-					1
08	217	N	209	-0-	-8	-0-	17	1	192	3	Y	-0-					1
09	210	N	205	-0-	-5	-0-	15	1	190	3	Y	-0-					1
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					1

WARD 127 WELL #: 12 RRCID -> 161695 COMPL. DATE 10/16/1996 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6370 - 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
05	9	N	3	-0-	-6	-0-	3	3			N	-0-					-0-
06	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	3			N	-0-					-0-
07	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
09	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
10	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	238	N	238	-0-	-0-	-0-	15	1	222	2	Y	1					1
							1	9									
06	240	N	229	-0-	-11	-0-	15	1	214	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	248	N	229	-0-	-19	-0-	17	1	212	2	Y	-0-					-0-
08	248	N	212	-0-	-36	-0-	13	1	199	2	Y	-0-					-0-
09	240	N	205	-0-	-35	-0-	12	1	193	2	Y	-0-					-0-
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	6	1	66	3	Y	-0-					-0-
06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	6	1	60	3	Y	-0-					-0-
07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	6	1	62	3	Y	-0-					-0-
08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	6	1	63	3	Y	-0-					-0-
*09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	6	1	57	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	1			Y	-0-					-0-
08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	1			Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
05	768	N	768	-0-	-0-	-0-	56	1	703	3	N	8	5	1			10
							9	9									
06	660	N	655	-0-	-5	-0-	51	1	1	2	N	5	7	1			8
							597	3	6	9							
07	758	N	758	-0-	-0-	-0-	61	1	687	3	N	9	5	1			12
							10	9									
08	775	N	771	-0-	-4	-0-	63	1	1	2	N	7	9	1			10
							699	3	8	9							
09	660	N	636	-0-	-24	-0-	56	1	573	3	N	6	10	1			6
							7	9									
10	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					6

SHURLEY 111 WELL #: 8 RRCID -> 161993 COMPL. DATE 09/27/1996 TOTAL DEPTH 7359 PERF. 5510 - 6426

05	775	N	775	-0-	-0-	-0-	56	1	719	3	N	-0-					-0-
06	720	N	714	-0-	-6	-0-	69	1	645	3	N	-0-					-0-
07	744	N	641	-0-	-103	-0-	78	1	563	3	N	-0-					-0-
08	744	N	679	-0-	-65	-0-	44	1	635	3	N	-0-					-0-
09	720	N	620	-0-	-100	-0-	44	1	576	3	N	-0-					-0-
10	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					-0-

ESPY 41 WELL #: 8 RRCID -> 161996 COMPL. DATE 12/06/1996 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5658 - 5836

05	928	N	928	-0-	-0-	-0-	81	1	845	3	Y	2					5
							2	9									
06	853	N	853	-0-	-0-	-0-	83	1	767	3	Y	3	7	1			1
							3	9									
07	930	N	870	-0-	-60	-0-	85	1	785	3	Y	-0-					1
08	930	N	800	-0-	-130	-0-	73	1	726	3	Y	1					2
							1	9									
09	840	N	770	-0-	-70	-0-	73	1	695	3	Y	2					4
							2	9									
10	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					4

JONES 120 WELL #: 13 RRCID -> 162272 COMPL. DATE 10/31/1996 TOTAL DEPTH 6961 PERF. 5120 - 6180

05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	3	Y	-0-					1
06	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	3			Y	-0-					1
07	124	N	1	-0-	-123	-0-	1	3			Y	-0-	1	1			-0-
08	31	N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
*09	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			Y	-0-					-0-
10	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER 168 WELL #: 12 RRCID -> 162276 COMPL. DATE 11/29/1996 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 5752 - 5778

05	248	N	214	-0-	-34	-0-	10	1	204	3	Y	-0-					-0-
06	271	N	271	-0-	-0-	-0-	13	1	258	3	Y	-0-					-0-
07	240	N	240	-0-	-0-	-0-	12	1	228	3	Y	-0-					-0-
08	266	N	266	-0-	-0-	-0-	14	1	252	3	Y	-0-					-0-
09	270	N	248	-0-	-22	-0-	13	1	235	3	Y	-0-					-0-
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-

KIRBY 184 WELL #: 3 RRCID -> 162286 COMPL. DATE 12/21/1996 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6536 - 6788

05	301	N	301	-0-	-0-	-0-	30	1	271	3	Y	-0-					12
06	295	N	295	-0-	-0-	-0-	31	1	264	3	Y	-0-					12
07	310	N	308	-0-	-2	-0-	32	1	276	3	Y	-0-					12
08	310	N	303	-0-	-7	-0-	32	1	271	3	Y	-0-					12
09	300	N	290	-0-	-10	-0-	24	1	266	3	Y	-0-					12
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					12

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
05	775	N	675	-0-	-100	-0-	45	1	630	3	Y	-0-					1
06	720	N	651	-0-	-69	-0-	38	1	613	3	Y	-0-					1
07	744	N	540	-0-	-204	-0-	54	1	486	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	682	N	653	-0-	-29	-0-	69	1	584	3	Y	-0-					-0-
09	660	N	574	-0-	-86	-0-	9	1	565	3	Y	-0-					-0-
10	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					-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
05	122	N	122	-0-	-0-	-0-	8	1	114	3	Y	-0-					-0-
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	7	1	116	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	122	-0-	-2	-0-	7	1	115	3	Y	-0-					-0-
08	124	N	118	-0-	-6	-0-	8	1	110	3	Y	-0-					-0-
09	120	N	106	-0-	-14	-0-	2	1	104	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	496	N	450	-0-	-46	-0-	30	1	414	3	Y	5	3	1			3
							6	9									
06	450	N	450	-0-	-0-	-0-	26	1	424	3	Y	-0-	1	1			2
07	467	N	467	-0-	-0-	-0-	52	1	413	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
08	481	N	481	-0-	-0-	-0-	75	1	405	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
09	450	N	386	-0-	-64	-0-	6	1	378	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
10	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					2

SHURLEY 36 WELL #: 10 RRCID -> 162298 COMPL. DATE 12/19/1996 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 5366 - 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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER 128 WELL #: 10 RRCID -> 162299 COMPL. DATE 12/08/1993 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5496 - 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
05	496	N	390	-0-	-106	-0-	19	1	370	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
06	390	N	372	-0-	-18	-0-	18	1	354	3	Y	-0-					1
07	465	N	465	-0-	-0-	-0-	119	1	345	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
08	445	N	445	-0-	-0-	-0-	119	1	325	3	Y	1					1
							1	9									
*09	602	N	602	-0-	-0-	-0-	88	1	513	3	Y	1					2
							1	9									
10	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					2

WILSON 32 WELL #: 6 RRCID -> 162300 COMPL. DATE 01/27/1997 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5390 - 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
05	279	N	270	-0-	-9	-0-	16	1	254	3	N	-0-					-0-
06	269	N	269	-0-	-0-	-0-	17	1	252	3	N	-0-					-0-
07	279	N	267	-0-	-12	-0-	18	1	249	3	N	-0-					-0-
08	279	N	279	-0-	-0-	-0-	20	1	259	3	N	-0-					-0-
09	270	N	248	-0-	-22	-0-	16	1	232	3	N	-0-					-0-
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SAWYER 168 WELL #: 11 RRCID -> 162339 COMPL. DATE 11/28/1996 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 5686 - 5688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	277	N	277	-0-	-0-	-0-	13	1	264	3	Y	-0-					-0-
06	243	N	243	-0-	-0-	-0-	12	1	231	3	Y	-0-					-0-
07	252	N	252	-0-	-0-	-0-	12	1	240	3	Y	-0-					-0-
08	279	N	243	-0-	-36	-0-	13	1	230	3	Y	-0-					-0-
09	240	N	235	-0-	-5	-0-	13	1	222	3	Y	-0-					-0-
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	744	N	744	-0-	-0-	-0-	45	1	699	3	N	-0-					-0-
06	708	N	708	-0-	-0-	-0-	46	1	662	3	N	-0-					-0-
07	713	N	670	-0-	-43	-0-	46	1	624	3	N	-0-					-0-
08	748	N	748	-0-	-0-	-0-	53	1	695	3	N	-0-					-0-
09	720	N	680	-0-	-40	-0-	44	1	636	3	N	-0-					-0-
10	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					-0-

GENINI WELL #: 3907 RRCID -> 162342 COMPL. DATE 11/27/1996 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 5406 - 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
05	409	N	409	-0-	-0-	-0-	29	1	380	3	Y	-0-					1
06	390	N	384	-0-	-6	-0-	31	1	353	3	Y	-0-					1
07	403	N	400	-0-	-3	-0-	35	1	365	3	Y	-0-					1
08	403	N	402	-0-	-1	-0-	32	1	370	3	Y	-0-					1
*09	391	N	391	-0-	-0-	-0-	29	1	362	3	Y	-0-					1
10	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					1

GENINI WELL #: 3104 RRCID -> 162345 COMPL. DATE 01/28/1997 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5548 - 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
05	129	N	129	-0-	-0-	-0-	9	1	120	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	103	-0-	-17	-0-	8	1	95	3	Y	-0-					-0-
07	155	N	123	-0-	-32	-0-	11	1	112	3	Y	-0-					-0-
08	124	N	123	-0-	-1	-0-	10	1	113	3	Y	-0-					-0-
*09	118	N	118	-0-	-0-	-0-	9	1	109	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1532 RRCID -> 162348 COMPL. DATE 02/04/1997 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5466 - 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
05	602	N	602	-0-	-0-	-0-	37	1	565	3	N	-0-					2
06	591	N	591	-0-	-0-	-0-	38	1	553	3	N	-0-					2
07	589	N	575	-0-	-14	-0-	40	1	535	3	N	-0-					2
08	608	N	608	-0-	-0-	-0-	43	1	565	3	N	-0-					2
*09	646	N	646	-0-	-0-	-0-	42	1	604	3	N	-0-					2
10	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					2

KELLY 125 WELL #: 15 RRCID -> 162356 COMPL. DATE 01/24/1997 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 5272 - 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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WHITWORTH, C. O. WELL #: 18 RRCID -> 162359 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3576 - 3856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	2	N	-0-					-0-
*09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	N	-0-					-0-
10	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
05	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
06	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
07	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-
08	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
*09	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-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
05	582	N	582	-0-	-0-	-0-	51	1	529	3	Y	2					4
							2	9									
06	570	N	551	-0-	-19	-0-	54	1	496	3	Y	1	5	1			-0-
							1	9									
07	558	N	555	-0-	-3	-0-	54	1	501	3	Y	-0-					-0-
08	589	N	550	-0-	-39	-0-	50	1	499	3	Y	1					1
							1	9									
09	540	N	535	-0-	-5	-0-	51	1	482	3	Y	2					3
							2	9									
10	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					3

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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
05	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	9	-0-	-22	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
09	14	N	5	-0-	-9	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
10	9	N	NO RPT	-0-	-9	-0-					Y	NO RPT					-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
05	279	N	254	-0-	-25	-0-	15	1	239	3	N	-0-					-0-
06	263	N	263	-0-	-0-	-0-	17	1	246	3	N	-0-					-0-
07	260	N	260	-0-	-0-	-0-	18	1	242	3	N	-0-					-0-
08	258	N	258	-0-	-0-	-0-	18	1	240	3	N	-0-					-0-
09	270	N	242	-0-	-28	-0-	16	1	226	3	N	-0-					-0-
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
05	93	N	89	-0-	-4	-0-	5	1	84	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	89	-0-	-1	-0-	5	1	84	3	Y	-0-					-0-
07	97	N	97	-0-	-0-	-0-	5	1	92	3	Y	-0-					-0-
08	104	N	104	-0-	-0-	-0-	6	1	98	3	Y	-0-					-0-
*09	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-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
05	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
06	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
07	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
08	9	N	2	-0-	-7	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
*09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
10	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-					Y	NO RPT					-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
05	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-					-0-
06	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	3			N	-0-					-0-
07	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
08	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					-0-
*09	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-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
05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	6	1	90	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	7	1	83	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	86	-0-	-7	-0-	6	1	80	3	Y	-0-					-0-
08	93	N	87	-0-	-6	-0-	6	1	81	3	Y	-0-					-0-
*09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	9	1	84	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-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
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	24	-0-	-6	-0-	2	1	22	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	21	-0-	-10	-0-	2	1	19	3	Y	-0-					-0-
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
*09	472	N	472	-0-	-0-	-0-	48	1	424	3	Y	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-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
05	1054	N	439	-0-	-615	-0-	14	1	425	3	Y	-0-					-0-
06	570	N	339	-0-	-231	-0-	10	1	329	3	Y	-0-					-0-
07	403	N	316	-0-	-87	-0-	11	1	305	3	Y	-0-					-0-
08	434	N	268	-0-	-166	-0-	9	1	259	3	Y	-0-					-0-
09	330	N	252	-0-	-78	-0-	9	1	243	3	Y	-0-					-0-
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-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
05	62	N	61	-0-	-1	-0-	4	1	57	3	N	-0-					-0-
06	60	N	56	-0-	-4	-0-	3	1	53	3	N	-0-					-0-
07	62	N	54	-0-	-8	-0-	3	1	51	3	N	-0-					-0-
08	62	N	48	-0-	-14	-0-	3	1	45	3	N	-0-					-0-
09	60	N	44	-0-	-16	-0-	3	1	41	3	N	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
05	606	N	606	-0-	-0-	-0-	38	1	443	2	Y	-0-					-0-
							125	3									
06	571	N	571	-0-	-0-	-0-	40	1	497	2	Y	-0-					-0-
							34	3									
07	651	N	585	-0-	-66	-0-	34	1	239	2	Y	-0-					-0-
							312	3									
08	620	N	592	-0-	-28	-0-	34	1	558	3	Y	-0-					-0-
09	570	N	566	-0-	-4	-0-	29	1	537	3	Y	-0-					-0-
10	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					-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
05	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	185	1	1006	2	N	-0-					10
06	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	166	1	846	2	N	-0-					10
07	1085	N	804	-0-	-281	-0-	153	1	651	2	N	-0-					10
08	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	180	1	1126	2	N	-0-					10
09	1020	N	841	-0-	-179	-0-	145	1	696	2	N	-0-					10
10	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					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
05	217	N	215	-0-	-2	-0-	14	1	201	3	N	-0-					-0-
06	210	N	204	-0-	-6	-0-	13	1	191	3	N	-0-					-0-
07	217	N	207	-0-	-10	-0-	12	1	195	3	N	-0-					-0-
08	217	N	198	-0-	-19	-0-	13	1	185	3	N	-0-					-0-
09	210	N	188	-0-	-22	-0-	13	1	175	3	N	-0-					-0-
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-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
05	248	N	94	-0-	-154	-0-	6	1	88	3	Y	-0-					-0-
06	197	N	197	-0-	-0-	-0-	11	1	186	3	Y	-0-					-0-
07	66	N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	62	3	Y	-0-					-0-
08	93	N	78	-0-	-15	-0-	5	1	73	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-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
05	217	N	195	-0-	-22	-0-	13	1	182	3	Y	-0-					-0-
06	197	N	197	-0-	-0-	-0-	11	1	186	3	Y	-0-					-0-
07	198	N	198	-0-	-0-	-0-	11	1	187	3	Y	-0-					-0-
08	200	N	200	-0-	-0-	-0-	13	1	187	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	182	-0-	-28	-0-	3	1	179	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-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
05	467	N	467	-0-	-0-	-0-	50	1	417	3	Y	-0-					-0-
06	450	N	445	-0-	-5	-0-	46	1	399	3	Y	-0-					-0-
07	465	N	441	-0-	-24	-0-	50	1	391	3	Y	-0-					-0-
08	465	N	430	-0-	-35	-0-	430	3			Y	-0-					-0-
09	450	N	400	-0-	-50	-0-	400	3			Y	-0-					-0-
10	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
05	282	N	282	-0-	-0-	-0-	19	1	263	3	Y	-0-					-0-
06	292	N	292	-0-	-0-	-0-	17	1	275	3	Y	-0-					-0-
07	302	N	302	-0-	-0-	-0-	17	1	285	3	Y	-0-					-0-
08	308	N	308	-0-	-0-	-0-	20	1	288	3	Y	-0-					-0-
09	300	N	283	-0-	-17	-0-	4	1	279	3	Y	-0-					-0-
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHURLEY 147 WELL #: 13 RRCID -> 162943 COMPL. DATE 03/06/1997 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 5713 - 7038

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	909					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	909					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	909					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	909					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	909					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	909					Y	NO RPT					-0-

SHURLEY 123 WELL #: 15 RRCID -> 162944 COMPL. DATE 03/28/1997 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5090 - 6340

05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	4	1	71	3	Y	-0-					-0-
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	54	-0-	-8	-0-	3	1	51	3	Y	-0-					-0-
08	62	N	54	-0-	-8	-0-	3	1	51	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	3			Y	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHURLEY 147 WELL #: 14 RRCID -> 163019 COMPL. DATE 03/19/1997 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 5492 - 6036

05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S, JR "F" WELL #: 4 RRCID -> 163385 COMPL. DATE 03/24/1997 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6564 - 7710

05	570	N	570	-0-	-0-	-0-	51	1	519	3	N	-0-	1	1			1
06	544	N	544	-0-	-0-	-0-	51	1	493	3	N	-0-					1
07	558	N	549	-0-	-9	-0-	58	1	490	3	N	1	1	1			1
							1	9									
08	558	N	550	-0-	-8	-0-	87	1	462	3	N	1	1	1			1
							1	9									
09	540	N	516	-0-	-24	-0-	56	1	459	3	N	1	1	1			1
							1	9									
10	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					1

WILSON, DUKE WELL #: 1856 RRCID -> 163396 COMPL. DATE 01/24/1997 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5520 - 7731

05	514	N	514	-0-	-0-	-0-	31	1	483	3	N	-0-					-0-
06	510	N	497	-0-	-13	-0-	32	1	465	3	N	-0-					-0-
07	512	N	512	-0-	-0-	-0-	35	1	477	3	N	-0-					-0-
08	527	N	508	-0-	-19	-0-	36	1	472	3	N	-0-					-0-
09	510	N	490	-0-	-20	-0-	32	1	458	3	N	-0-					-0-
10	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

WILSON, DUKE WELL #: 408 RRCID -> 163457 COMPL. DATE 04/27/1997 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 5420 - 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
05	257	N	257	-0-	-0-	-0-	16	1	241	3	N	-0-					-0-
06	247	N	247	-0-	-0-	-0-	16	1	231	3	N	-0-					-0-
07	252	N	252	-0-	-0-	-0-	17	1	235	3	N	-0-					-0-
08	253	N	253	-0-	-0-	-0-	18	1	235	3	N	-0-					-0-
*09	242	N	242	-0-	-0-	-0-	16	1	226	3	N	-0-					-0-
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 409 RRCID -> 163459 COMPL. DATE 05/05/1997 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5698 - 5782

05	177	N	177	-0-	-0-	-0-	11	1	166	3	N	-0-					-0-
06	180	N	169	-0-	-11	-0-	11	1	158	3	N	-0-					-0-
07	186	N	178	-0-	-8	-0-	12	1	166	3	N	-0-					-0-
08	186	N	173	-0-	-13	-0-	12	1	161	3	N	-0-					-0-
09	180	N	139	-0-	-41	-0-	9	1	130	3	N	-0-					-0-
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1368 RRCID -> 163460 COMPL. DATE 04/19/1997 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 5188 - 5390

05	434	N	429	-0-	-5	-0-	26	1	403	3	N	-0-					5
06	420	N	402	-0-	-18	-0-	26	1	376	3	N	-0-					5
07	404	N	404	-0-	-0-	-0-	28	1	376	3	N	-0-					5
08	434	N	430	-0-	-4	-0-	31	1	399	3	N	-0-					5
*09	392	N	392	-0-	-0-	-0-	25	1	367	3	N	-0-					5
10	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					5

WHITWORTH, C. O. WELL #: 17 RRCID -> 163567 COMPL. DATE 02/09/1997 TOTAL DEPTH 4751 PERF. 2728 - 2765

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1773 RRCID -> 163593 COMPL. DATE 04/20/1997 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 5180 - 5374

05	496	N	466	-0-	-30	-0-	28	1	438	3	N	-0-					-0-
06	454	N	454	-0-	-0-	-0-	29	1	425	3	N	-0-					-0-
07	465	N	461	-0-	-4	-0-	32	1	429	3	N	-0-					-0-
08	474	N	474	-0-	-0-	-0-	34	1	440	3	N	-0-					-0-
09	450	N	432	-0-	-18	-0-	28	1	404	3	N	-0-					-0-
10	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-

GENINI WELL #: 3107 RRCID -> 163596 COMPL. DATE 05/11/1997 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5376 - 5638

05	193	N	193	-0-	-0-	-0-	14	1	179	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	141	-0-	-39	-0-	11	1	130	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	107	-0-	-17	-0-	9	1	98	3	Y	-0-					-0-
08	186	N	146	-0-	-40	-0-	12	1	134	3	Y	-0-					-0-
*09	187	N	187	-0-	-0-	-0-	14	1	173	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUNT 24 WELL #: 1 RRCID -> 163634 COMPL. DATE 05/22/1997 TOTAL DEPTH 9376 PERF. 8825 - 8916

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WILSON, DUKE WELL #: 1859 RRCID -> 163900 COMPL. DATE 02/14/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8452 - 8691

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	560 N	560	-0-	-0-	-0-	34	1	526	3	N	-0-					-0-
06	510 N	476	-0-	-34	-0-	31	1	445	3	N	-0-					-0-
07	558 N	536	-0-	-22	-0-	37	1	499	3	N	-0-					-0-
08	558 N	502	-0-	-56	-0-	36	1	466	3	N	-0-					-0-
*09	512 N	512	-0-	-0-	-0-	33	1	479	3	N	-0-					-0-
10	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON 32 WELL #: 7 RRCID -> 163925 COMPL. DATE 06/02/1997 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5376 - 5590

05	590 N	590	-0-	-0-	-0-	36	1	554	3	N	-0-					1
06	570 N	566	-0-	-4	-0-	37	1	529	3	N	-0-					1
07	589 N	580	-0-	-9	-0-	40	1	540	3	N	-0-					1
08	589 N	574	-0-	-15	-0-	41	1	533	3	N	-0-					1
09	570 N	553	-0-	-17	-0-	36	1	517	3	N	-0-					1
10	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					1

WILSON, DUKE WELL #: 3205 RRCID -> 163930 COMPL. DATE 05/27/1997 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5338 - 5520

05	562 N	562	-0-	-0-	-0-	34	1	528	3	N	-0-					1
06	570 N	547	-0-	-23	-0-	35	1	512	3	N	-0-					1
07	558 N	552	-0-	-6	-0-	38	1	514	3	N	-0-					1
08	558 N	554	-0-	-4	-0-	39	1	515	3	N	-0-					1
09	540 N	525	-0-	-15	-0-	34	1	491	3	N	-0-					1
10	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					1

PFLUGER 105 WELL #: 12 RRCID -> 163998 COMPL. DATE 05/04/1997 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5142 - 5298

05	200 N	200	-0-	-0-	-0-	13	1	187	3	Y	-0-					-0-
06	193 N	193	-0-	-0-	-0-	15	1	178	3	Y	-0-					-0-
07	217 N	196	-0-	-21	-0-	14	1	182	3	Y	-0-					-0-
08	194 N	194	-0-	-0-	-0-	13	1	181	3	Y	-0-					-0-
*09	185 N	185	-0-	-0-	-0-	17	1	168	3	Y	-0-					-0-
10	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAVID 109 WELL #: 10 RRCID -> 163999 COMPL. DATE 04/28/1997 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5204 - 5244

05	682 N	682	-0-	-0-	-0-	160	1	413	3	Y	99	99	8			-0-
						109	9									
06	630 N	603	-0-	-27	-0-	176	1	427	3	Y	-0-					-0-
07	635 N	635	-0-	-0-	-0-	180	1	455	3	Y	-0-					-0-
08	651 N	623	-0-	-28	-0-	177	1	446	3	Y	-0-					-0-
*09	603 N	603	-0-	-0-	-0-	183	1	420	3	Y	-0-					-0-
10	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					-0-

JONES 118 WELL #: 15 RRCID -> 164000 COMPL. DATE 05/26/1997 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5038 - 5538

05	120 N	120	-0-	-0-	-0-	6	1	114	3	Y	-0-					-0-
06	124 N	124	-0-	-0-	-0-	6	1	118	3	Y	-0-					-0-
07	124 N	121	-0-	-3	-0-	6	1	115	3	Y	-0-					-0-
08	124 N	118	-0-	-6	-0-	6	1	112	3	Y	-0-					-0-
09	120 N	99	-0-	-21	-0-	99	3			Y	-0-					-0-
10	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
05	155	N	145	-0-	-10	-0-	16	1	129	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	140	-0-	-10	-0-	16	1	124	3	Y	-0-					-0-
07	155	N	142	-0-	-13	-0-	15	1	127	3	Y	-0-					-0-
08	155	N	141	-0-	-14	-0-	14	1	127	3	Y	-0-					-0-
09	150	N	131	-0-	-19	-0-	13	1	118	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	341	N	336	-0-	-5	-0-	20	1	316	3	N	-0-					-0-
06	310	N	310	-0-	-0-	-0-	20	1	290	3	N	-0-					-0-
07	341	N	333	-0-	-8	-0-	23	1	310	3	N	-0-					-0-
08	341	N	318	-0-	-23	-0-	23	1	295	3	N	-0-					-0-
*09	306	N	306	-0-	-0-	-0-	20	1	286	3	N	-0-					-0-
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-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
05	271	N	271	-0-	-0-	-0-	19	1	252	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	144	-0-	-6	-0-	11	1	133	3	Y	-0-					-0-
07	155	N	121	-0-	-34	-0-	11	1	110	3	Y	-0-					-0-
08	279	N	196	-0-	-83	-0-	16	1	180	3	Y	-0-					-0-
*09	151	N	151	-0-	-0-	-0-	11	1	140	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-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
05	248	N	222	-0-	-26	-0-	16	1	206	3	N	-0-					1
06	213	N	213	-0-	-0-	-0-	17	1	196	3	N	-0-					1
07	218	N	218	-0-	-0-	-0-	18	1	200	3	N	-0-	1	1			-0-
08	231	N	231	-0-	-0-	-0-	19	1	212	3	N	-0-					-0-
09	210	N	184	-0-	-26	-0-	16	1	166	3	N	2	1	1			1
							2	9									
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					1

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
05	117	N	117	-0-	-0-	-0-	4	1	50	3	Y	57	57	8			-0-
							63	9									
06	300	N	79	-0-	-221	-0-	6	1	73	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	64	-0-	-122	-0-	5	1	59	3	Y	-0-					-0-
08	157	N	157	-0-	-0-	-0-	11	1	146	3	Y	-0-					-0-
*09	256	N	256	-0-	-0-	-0-	24	1	232	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-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
05	192	N	192	-0-	-0-	-0-	14	1	178	3	Y	-0-					-0-
06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	14	1	167	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	188	-0-	-29	-0-	16	1	172	3	Y	-0-					-0-
08	186	N	179	-0-	-7	-0-	14	1	165	3	Y	-0-					-0-
09	180	N	174	-0-	-6	-0-	13	1	161	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	5	1	67	3	N	2	1	1			2
							2	9									
06	74	N	74	-0-	-0-	-0-	6	1	65	3	N	3	2	1			3
							3	9									
07	77	N	77	-0-	-0-	-0-	6	1	67	3	N	4	2	1			5
							4	9									
08	76	N	76	-0-	-0-	-0-	6	1	68	3	N	2	3	1			4
							2	9									
*09	78	N	78	-0-	-0-	-0-	6	1	61	3	N	10	8	1			6
							11	9									
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					6

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
05	58	N	58	-0-	-0-	-0-	6	1	52	3	N	-0-					1
06	73	N	73	-0-	-0-	-0-	8	1	65	3	N	-0-					1
07	62	N	51	-0-	-11	-0-	5	1	46	3	N	-0-					1
08	62	N	25	-0-	-37	-0-	2	1	15	3	N	7					8
							8	9									
09	60	N	11	-0-	-49	-0-	1	1	10	3	N	-0-					8
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					8

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
05	496	N	455	-0-	-41	-0-	31	1	424	3	Y	-0-					-0-
06	480	N	442	-0-	-38	-0-	35	1	407	3	Y	-0-					-0-
07	496	N	441	-0-	-55	-0-	32	1	409	3	Y	-0-					-0-
08	465	N	456	-0-	-9	-0-	31	1	425	3	Y	-0-					-0-
*09	473	N	473	-0-	-0-	-0-	44	1	429	3	Y	-0-					-0-
10	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					-0-

REED 101 WELL #: 13 RRCID -> 164705 COMPL. DATE 06/14/1997 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4901 - 5226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	115	-0-	-9	-0-	9	1	106	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	112	-0-	-8	-0-	10	1	102	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	114	-0-	-10	-0-	11	1	103	3	Y	-0-					-0-
08	124	N	114	-0-	-10	-0-	11	1	103	3	Y	-0-					-0-
09	120	N	107	-0-	-13	-0-	11	1	96	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 12 RRCID -> 164935 COMPL. DATE 07/31/1997 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6884 - 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
05	358	N	358	-0-	-0-	-0-	26	1	326	3	N	5	3	1			6
							6	9									
06	320	N	320	-0-	-0-	-0-	25	1	293	3	N	2	4	1			4
							2	9									
07	314	N	314	-0-	-0-	-0-	25	1	289	3	N	-0-	2	1			2
08	319	N	319	-0-	-0-	-0-	26	1	293	3	N	-0-	1	1			1
*09	303	N	303	-0-	-0-	-0-	26	1	268	3	N	8	4	1			5
							9	9									
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					5

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MCMILLAN, LEO H. -11- WELL #: 8 RRCID -> 164938 COMPL. DATE 07/06/1997 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5210 - 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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			1
07	141	N	141	-0-	-0-	-0-	15	1	126	3	N	-0-					1
08	154	N	154	-0-	-0-	-0-	16	1	138	3	N	-0-					1
*09	143	N	143	-0-	-0-	-0-	15	1	127	3	N	1					2
							1	9									
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					2

SHURLEY 148 WELL #: 8 RRCID -> 164940 COMPL. DATE 07/02/1997 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5582 - 6010

05	186	N	185	-0-	-1	-0-	12	1	173	3	Y	-0-					-0-
06	183	N	183	-0-	-0-	-0-	11	1	172	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	183	-0-	-3	-0-	10	1	173	3	Y	-0-					-0-
08	186	N	180	-0-	-6	-0-	12	1	168	3	Y	-0-					-0-
09	180	N	159	-0-	-21	-0-	2	1	157	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

REED 101 WELL #: 14 RRCID -> 165125 COMPL. DATE 06/22/1997 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6236 - 6270

05	31	N	28	-0-	-3	-0-	2	1	26	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	22	-0-	-158	-0-	2	1	20	3	Y	-0-					-0-
07	167	N	167	-0-	-0-	-0-	147	1	20	3	Y	-0-					-0-
08	168	N	168	-0-	-0-	-0-	147	1	21	3	Y	-0-					-0-
*09	163	N	163	-0-	-0-	-0-	142	1	21	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

REED 101 WELL #: 15 RRCID -> 165126 COMPL. DATE 08/07/1997 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 4972 - 6036

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHURLEY 36 WELL #: 11 RRCID -> 165129 COMPL. DATE 06/28/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5430 - 6484

05	357	N	357	-0-	-0-	-0-	24	1	333	3	Y	-0-					-0-
06	360	N	346	-0-	-14	-0-	20	1	326	3	Y	-0-					-0-
07	372	N	336	-0-	-36	-0-	19	1	317	3	Y	-0-					-0-
08	372	N	328	-0-	-44	-0-	22	1	306	3	Y	-0-					-0-
09	360	N	288	-0-	-72	-0-	4	1	284	3	Y	-0-					-0-
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					-0-

REED 100 WELL #: 15 RRCID -> 165163 COMPL. DATE 07/04/1997 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 4880 - 6074

05	186	N	148	-0-	-38	-0-	12	1	136	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	177	-0-	-3	-0-	16	1	161	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	170	-0-	-16	-0-	17	1	153	3	Y	-0-					-0-
08	164	N	164	-0-	-0-	-0-	16	1	148	3	Y	-0-					-0-
09	180	N	137	-0-	-43	-0-	14	1	123	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
PHILLIPS -7- WELL #: 1 RRCID -> 165462 COMPL. DATE 09/23/1997 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3174 - 3227

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 0835S RRCID -> 165464 COMPL. DATE 09/19/1997 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5160 - 5224

05	93	N	3	-0-	-90	-0-	3	3			Y	-0-				-0-
06	90	N	1	-0-	-89	-0-	1	3			Y	-0-				-0-
07	10	N	3	-0-	-7	-0-	3	3			Y	-0-				-0-
08	50	N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	3	Y	-0-				-0-
*09	44	N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	3	Y	-0-				-0-
10	3	N	NO RPT	-0-	-3	-0-					Y	NO RPT				-0-

CANYON RANCH WELL #: 1071OS RRCID -> 165714 COMPL. DATE 09/19/1997 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5156 - 5228

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "LL" WELL #: 4 RRCID -> 165848 COMPL. DATE 10/06/1997 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6621 - 7813

05	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	115	1	1086	3	N	-0-				1
06	1170	N	1157	-0-	-13	-0-	126	1	1031	3	N	-0-	1	1		-0-
07	1209	N	1204	-0-	-5	-0-	125	1	1079	3	N	-0-				-0-
08	1209	N	1187	-0-	-22	-0-	119	1	1068	3	N	-0-				-0-
09	1170	N	1134	-0-	-36	-0-	103	1	1030	3	N	1				1
							1	9								
10	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT				1

BAKER, ROY "15" WELL #: 16 RRCID -> 166224 COMPL. DATE 08/29/1997 TOTAL DEPTH 4209 PERF. 3216 - 3405

05	6	N	5	-0-	-1	-0-	4	1	1	3	N	-0-				-0-
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	4	1	2	3	N	-0-				-0-
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	4	1	2	3	N	-0-				-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	3	1	2	3	N	-0-				-0-
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	5	1	1	3	N	-0-				-0-
10	6	N	NO RPT	-0-	-6	-0-					N	NO RPT				-0-

CANYON RANCH WELL #: 0836S RRCID -> 166240 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 5485 PERF. 5150 - 5238

05	465	N	68	-0-	-397	-0-	5	1	63	3	Y	-0-				-0-
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-				-0-
07	453	N	453	-0-	-0-	-0-	33	1	420	3	Y	-0-				-0-
08	802	N	802	-0-	-0-	-0-	55	1	747	3	Y	-0-				-0-
*09	622	N	622	-0-	-0-	-0-	58	1	564	3	Y	-0-				-0-
10	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT				-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
05	496	N	470	-0-	-26	-0-	45	1	424	3	N	1	1	1			1
							1	9									
06	450	N	447	-0-	-3	-0-	49	1	397	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	465	N	450	-0-	-15	-0-	47	1	403	3	N	-0-					1
08	465	N	429	-0-	-36	-0-	43	1	386	3	N	-0-					1
09	450	N	399	-0-	-51	-0-	36	1	363	3	N	-0-					1
10	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					1

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
05	372	N	322	-0-	-50	-0-	17	1	305	3	Y	-0-					-0-
06	330	N	303	-0-	-27	-0-	16	1	287	3	Y	-0-					-0-
07	409	N	409	-0-	-0-	-0-	117	1	292	3	Y	-0-					-0-
08	408	N	408	-0-	-0-	-0-	117	1	291	3	Y	-0-					-0-
09	300	N	285	-0-	-15	-0-	285	3			Y	-0-					-0-
10	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					-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
05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	3	N	-0-					-0-
06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	N	-0-					-0-
07	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	N	-0-					-0-
08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	N	-0-					-0-
*09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	N	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMILLAN, W. B. 10 WELL #: 7 RRCID -> 166258 COMPL. DATE 09/18/1997 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5168 - 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
05	880	N	880	-0-	-0-	-0-	96	1	784	3	N	-0-					16
06	902	N	902	-0-	-0-	-0-	94	1	796	3	N	11	11	1			16
							12	9									
07	889	N	889	-0-	-0-	-0-	92	1	795	3	N	2					18
							2	9									
08	837	N	837	-0-	-0-	-0-	85	1	748	3	N	4	1	8			21
							4	9									
*09	929	N	929	-0-	-0-	-0-	98	1	828	3	N	3	1	8			23
							3	9									
10	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					23

SHURLEY 99 WELL #: 7 RRCID -> 166259 COMPL. DATE 09/07/1997 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 5680 - 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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

SHURLEY 110 WELL #: 7 RRCID -> 166262 COMPL. DATE 07/29/1997 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 5570 - 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
05	221	N	221	-0-	-0-	-0-	16	1	205	3	N	-0-					-0-
06	213	N	213	-0-	-0-	-0-	21	1	192	3	N	-0-					-0-
07	217	N	208	-0-	-9	-0-	25	1	183	3	N	-0-					-0-
08	224	N	224	-0-	-0-	-0-	15	1	209	3	N	-0-					-0-
*09	212	N	212	-0-	-0-	-0-	15	1	197	3	N	-0-					-0-
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY 111 WELL #: 9 RRCID -> 166264 COMPL. DATE 08/30/1997 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 6110 - 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
05	527	N	489	-0-	-38	-0-	35	1	454	3	N	-0-					-0-
06	480	N	471	-0-	-9	-0-	46	1	425	3	N	-0-					-0-
07	527	N	398	-0-	-129	-0-	48	1	350	3	N	-0-					-0-
08	520	N	520	-0-	-0-	-0-	34	1	486	3	N	-0-					-0-
*09	488	N	488	-0-	-0-	-0-	35	1	453	3	N	-0-					-0-
10	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY 111 WELL #: 11 RRCID -> 166268 COMPL. DATE 08/20/1997 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 5472 - 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITWORTH, C. O. WELL #: 20 RRCID -> 166283 COMPL. DATE 07/31/1997 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3610 - 3630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	124	N	100	-0-	-24	-0-	16	1	84	2	N	-0-					1
06	120	N	93	-0-	-27	-0-	15	1	78	2	N	-0-					1
07	93	N	65	-0-	-28	-0-	12	1	53	2	N	-0-					1
08	164	N	164	-0-	-0-	-0-	23	1	141	2	N	-0-					1
*09	91	N	91	-0-	-0-	-0-	16	1	75	2	N	-0-					1
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					1

WHITWORTH, C. O. WELL #: 24 RRCID -> 166287 COMPL. DATE 10/19/1997 TOTAL DEPTH 5424 PERF. 3570 - 3590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

MAYER 15 WELL #: 2 RRCID -> 166298 COMPL. DATE 10/14/1997 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6518 - 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
05	403	N	377	-0-	-26	-0-	42	1	335	3	Y	-0-					-0-
06	366	N	366	-0-	-0-	-0-	42	1	321	3	Y	3					3
							3	9									
07	374	N	374	-0-	-0-	-0-	38	1	332	3	Y	4					7
							4	9									
08	372	N	354	-0-	-18	-0-	35	1	319	3	Y	-0-					7
09	360	N	339	-0-	-21	-0-	32	1	307	3	Y	-0-					7
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					7

MAYER 15 WELL #: 3 RRCID -> 166300 COMPL. DATE 11/03/1997 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6468 - 7210

05	527	N	505	-0-	-22	-0-	56	1	449	3	Y	-0-					-0-
06	489	N	489	-0-	-0-	-0-	57	1	432	3	Y	-0-					-0-
07	497	N	497	-0-	-0-	-0-	51	1	446	3	Y	-0-					-0-
08	496	N	485	-0-	-11	-0-	48	1	437	3	Y	-0-					-0-
09	480	N	471	-0-	-9	-0-	45	1	426	3	Y	-0-					-0-
10	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					-0-

BAKER, ROY WELL #: 2103 RRCID -> 166689 COMPL. DATE 12/09/1997 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 3398 - 3538

05	2604	N	2424	-0-	-180	-0-	367	1	2057	3	N	-0-					-0-
06	2460	N	2355	-0-	-105	-0-	354	1	2001	3	N	-0-					-0-
07	2542	N	2436	-0-	-106	-0-	388	1	2048	3	N	-0-					-0-
08	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	474	1	2056	3	N	-0-					-0-
09	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	459	1	1911	3	N	-0-					-0-
10	2449	N	NO RPT	-0-	-2449	-0-					N	NO RPT					-0-

BAKER, ROY WELL #: 4604 RRCID -> 166691 COMPL. DATE 12/11/1997 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3414 - 3440

05	155	N	2	-0-	-153	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	93	N	4	-0-	-89	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
08	26	N	26	-0-	-0-	-0-	5	1	21	3	N	-0-					-0-
*09	88	N	88	-0-	-0-	-0-	17	1	71	3	N	-0-					-0-
10	4	N	NO RPT	-0-	-4	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER, MINNIE H. WELL #: 4 RRCID -> 166730 COMPL. DATE 01/19/1998 TOTAL DEPTH 8062 PERF. 6923 - 7054

05	327	N	327	-0-	-0-	-0-	22	1	305	3	N	-0-					-0-
06	315	N	315	-0-	-0-	-0-	18	1	297	3	N	-0-					-0-
07	322	N	322	-0-	-0-	-0-	18	1	304	3	N	-0-					-0-
08	323	N	323	-0-	-0-	-0-	15	1	308	3	N	-0-					-0-
*09	307	N	307	-0-	-0-	-0-	13	1	294	3	N	-0-					-0-
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMILLAN, LEO H. -11- WELL #: 9 RRCID -> 166873 COMPL. DATE 11/17/1997 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5212 - 5294

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
05	372	N	368	-0-	-4	-0-	368	3			Y	-0-					3
06	360	N	352	-0-	-8	-0-	352	3			Y	-0-					3
07	352	N	352	-0-	-0-	-0-	351	3	1	9	Y	1	1	8			3
08	372	N	350	-0-	-22	-0-	350	3			Y	-0-					3
09	360	N	315	-0-	-45	-0-	315	3			Y	-0-					3
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					3

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
05	558	N	554	-0-	-4	-0-	40	1	512	3	N	2	1	1			3
							2	9									
06	540	N	534	-0-	-6	-0-	42	1	1	2	N	1	2	1			2
							490	3	1	9							
07	558	N	549	-0-	-9	-0-	45	1	504	3	N	-0-	1	1			1
08	558	N	546	-0-	-12	-0-	45	1	501	3	N	-0-	1	1			-0-
09	540	N	529	-0-	-11	-0-	47	1	480	3	N	2	1	1			1
							2	9									
10	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					1

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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	248	N	235	-0-	-13	-0-	17	1	218	3	N	-0-					-0-
06	240	N	119	-0-	-121	-0-	12	1	107	3	N	-0-					-0-
07	248	N	88	-0-	-160	-0-	11	1	77	3	N	-0-					-0-
08	248	N	47	-0-	-201	-0-	3	1	44	3	N	-0-					-0-
09	120	N	35	-0-	-85	-0-	2	1	33	3	N	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-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
05	155	N	146	-0-	-9	-0-	11	1	135	3	N	-0-					-0-
06	150	N	138	-0-	-12	-0-	13	1	125	3	N	-0-					-0-
07	155	N	149	-0-	-6	-0-	18	1	131	3	N	-0-					-0-
08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	10	1	145	3	N	-0-					-0-
09	150	N	146	-0-	-4	-0-	10	1	136	3	N	-0-					-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
05	310	N	285	-0-	-25	-0-	17	1	268	3	N	-0-					1
06	282	N	282	-0-	-0-	-0-	18	1	264	3	N	-0-					1
07	310	N	290	-0-	-20	-0-	20	1	270	3	N	-0-	1	1			-0-
08	279	N	275	-0-	-4	-0-	20	1	255	3	N	-0-					-0-
*09	278	N	278	-0-	-0-	-0-	18	1	260	3	N	-0-					-0-
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMILLAN, LEO H. 108 WELL #: 8 RRCID -> 167074 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 5230 - 5310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	N	263	-0-	-16	-0-	29	1	234	3	N	-0-					3
06	253	N	253	-0-	-0-	-0-	27	1	226	3	N	-0-	1	1			2
07	279	N	254	-0-	-25	-0-	26	1	228	3	N	-0-					2
08	248	N	238	-0-	-10	-0-	24	1	214	3	N	-0-					2
*09	254	N	254	-0-	-0-	-0-	27	1	227	3	N	-0-					2
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					2

MCMILLAN, LEO H. -11- WELL #: 7 RRCID -> 167222 COMPL. DATE 11/10/1997 TOTAL DEPTH 5777 PERF. 4510 - 4542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "R" WELL #: 2 RRCID -> 167224 COMPL. DATE 12/07/1997 TOTAL DEPTH 8424 PERF. 6932 - 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
05	129	N	129	-0-	-0-	-0-	9	1	120	3	N	-0-					-0-
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	10	1	117	3	N	-0-					-0-
07	131	N	131	-0-	-0-	-0-	11	1	120	3	N	-0-					-0-
08	132	N	132	-0-	-0-	-0-	11	1	121	3	N	-0-					-0-
*09	128	N	128	-0-	-0-	-0-	11	1	114	3	N	3	1	1			2
							3	9									
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					2

GENINI WELL #: 3109 RRCID -> 167322 COMPL. DATE 12/07/1997 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5598 - 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
05	618	N	618	-0-	-0-	-0-	44	1	574	3	Y	-0-					1
06	510	N	455	-0-	-55	-0-	36	1	419	3	Y	-0-					1
07	651	N	456	-0-	-195	-0-	40	1	416	3	Y	-0-					1
08	620	N	445	-0-	-175	-0-	36	1	408	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
*09	523	N	523	-0-	-0-	-0-	39	1	484	3	Y	-0-					1
10	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					1

GENINI WELL #: 3910 RRCID -> 167323 COMPL. DATE 12/27/1997 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5394 - 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
05	583	N	583	-0-	-0-	-0-	42	1	541	3	Y	-0-					1
06	479	N	479	-0-	-0-	-0-	38	1	441	3	Y	-0-					1
07	496	N	494	-0-	-2	-0-	43	1	451	3	Y	-0-					1
08	589	N	471	-0-	-118	-0-	38	1	433	3	Y	-0-					1
09	480	N	402	-0-	-78	-0-	30	1	372	3	Y	-0-					1
10	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
05	283	N	283	-0-	-0-	-0-	20	1	263	3	Y	-0-					1
06	240	N	236	-0-	-4	-0-	19	1	217	3	Y	-0-					1
07	279	N	229	-0-	-50	-0-	20	1	209	3	Y	-0-					1
08	279	N	276	-0-	-3	-0-	22	1	254	3	Y	-0-					1
09	240	N	144	-0-	-96	-0-	11	1	133	3	Y	-0-					1
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					1

JONES RANCH WELL #: 1872 RRCID -> 167325 COMPL. DATE 12/13/1997 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 6324 - 6408

05	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			Y	-0-					-0-
06	60	N	3	-0-	-57	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
09	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCMILLAN, LEO H. -11- WELL #: 14 RRCID -> 167382 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5192 - 5278

05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	11	1	88	3	N	-0-					1
06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	10	1	85	3	N	-0-					1
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	10	1	85	3	N	-0-					1
08	93	N	88	-0-	-5	-0-	9	1	79	3	N	-0-					1
*09	94	N	94	-0-	-0-	-0-	10	1	84	3	N	-0-					1
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					1

MCMILLAN, W. B. 14 WELL #: 8 RRCID -> 167385 COMPL. DATE 01/12/1998 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5150 - 5228

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 13 RRCID -> 167468 COMPL. DATE 12/28/1997 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6510 - 7158

05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
*09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
10	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					-0-

PFLUGER 104 WELL #: 11 RRCID -> 167471 COMPL. DATE 01/27/1998 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5014 - 5254

05	265	N	265	-0-	-0-	-0-	18	1	247	3	Y	-0-					-0-
06	263	N	263	-0-	-0-	-0-	21	1	242	3	Y	-0-					-0-
07	268	N	268	-0-	-0-	-0-	19	1	249	3	Y	-0-					-0-
08	279	N	263	-0-	-16	-0-	18	1	245	3	Y	-0-					-0-
09	270	N	243	-0-	-27	-0-	23	1	220	3	Y	-0-					-0-
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHURLEY 147 WELL #: 15 RRCID -> 167474 COMPL. DATE 01/24/1998 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5428 - 6908

05	310	N	250	-0-	-60	-0-	17	1	233	3	Y	-0-					-0-
06	270	N	243	-0-	-27	-0-	14	1	229	3	Y	-0-					-0-
07	346	N	346	-0-	-0-	-0-	115	1	231	3	Y	-0-					-0-
08	343	N	343	-0-	-0-	-0-	117	1	226	3	Y	-0-					-0-
09	240	N	215	-0-	-25	-0-	3	1	212	3	Y	-0-					-0-
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
05	98	N	98	-0-	-0-	-0-	11	1	87	3	Y	-0-					1
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	11	1	87	3	Y	-0-					1
07	96	N	96	-0-	-0-	-0-	10	1	86	3	Y	-0-					1
08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	10	1	87	3	Y	-0-					1
*09	91	N	91	-0-	-0-	-0-	9	1	82	3	Y	-0-					1
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					1

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
05	237	N	237	-0-	-0-	-0-	16	1	221	3	Y	-0-					-0-
06	231	N	231	-0-	-0-	-0-	18	1	213	3	Y	-0-					-0-
07	237	N	237	-0-	-0-	-0-	17	1	220	3	Y	-0-					-0-
08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	15	1	202	3	Y	-0-					-0-
*09	230	N	230	-0-	-0-	-0-	22	1	208	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-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
05	155	N	133	-0-	-22	-0-	15	1	118	3	N	-0-					-0-
06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	14	1	119	3	N	-0-					-0-
07	134	N	134	-0-	-0-	-0-	14	1	120	3	N	-0-					-0-
08	124	N	124	-0-	-0-	-0-	13	1	111	3	N	-0-					-0-
*09	132	N	132	-0-	-0-	-0-	14	1	118	3	N	-0-					-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-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
05	155	N	152	-0-	-3	-0-	10	1	142	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	148	-0-	-2	-0-	12	1	136	3	Y	-0-					-0-
07	155	N	152	-0-	-3	-0-	11	1	141	3	Y	-0-					-0-
08	155	N	152	-0-	-3	-0-	10	1	142	3	Y	-0-					-0-
09	150	N	146	-0-	-4	-0-	14	1	132	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-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
05	390	N	390	-0-	-0-	-0-	30	1	340	3	Y	18					21
							20	9									
06	420	N	320	-0-	-100	-0-	28	1	292	3	Y	-0-	19	1			2
07	434	N	295	-0-	-139	-0-	29	1	266	3	Y	-0-	2	1			-0-
08	403	N	294	-0-	-109	-0-	29	1	265	3	Y	-0-					-0-
09	330	N	279	-0-	-51	-0-	28	1	251	3	Y	-0-					-0-
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
*09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	3	Y	-0-					-0-
10	10	N	NO RPT	-0-	-10	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCMILLAN, LEO H. -11- WELL #: 16 RRCID -> 167722 COMPL. DATE 02/26/1998 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5226 - 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
05	398	N	398	-0-	-0-	-0-	44	1	354	3	N	-0-					4
06	370	N	370	-0-	-0-	-0-	39	1	331	3	N	-0-	2	1			2
07	372	N	358	-0-	-14	-0-	37	1	321	3	N	-0-					2
08	372	N	326	-0-	-46	-0-	33	1	293	3	N	-0-					2
09	360	N	337	-0-	-23	-0-	36	1	301	3	N	-0-					2
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					2

SHURLEY 123 WELL #: 13 RRCID -> 167723 COMPL. DATE 02/26/1998 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5038 - 6397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	558	N	522	-0-	-36	-0-	27	1	495	3	Y	-0-					-0-
06	510	N	489	-0-	-21	-0-	25	1	464	3	Y	-0-					-0-
07	527	N	499	-0-	-28	-0-	26	1	473	3	Y	-0-					-0-
08	527	N	460	-0-	-67	-0-	24	1	436	3	Y	-0-					-0-
09	480	N	421	-0-	-59	-0-	421	3			Y	-0-					-0-
10	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHURLEY 147 WELL #: 16 RRCID -> 167726 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5352 - 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
05	155	N	66	-0-	-89	-0-	4	1	62	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	58	-0-	-92	-0-	3	1	55	3	Y	-0-					-0-
07	155	N	22	-0-	-133	-0-	1	1	21	3	Y	-0-					-0-
08	62	N	6	-0-	-56	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
09	60	N	4	-0-	-56	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

KELLY 125A WELL #: 18 RRCID -> 167729 COMPL. DATE 02/18/1998 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5240 - 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
05	589	N	8	-0-	-581	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
06	480	N	2	-0-	-478	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
07	93	N	16	-0-	-77	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					-0-
08	8	N	3	-0-	-5	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
*09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCMILLAN, W. B. 14 WELL #: 13 RRCID -> 167730 COMPL. DATE 02/19/1998 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4894 - 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
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					1
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					1
07	120	N	120	-0-	-0-	-0-	12	1	108	3	N	-0-	1	1			-0-
08	59	N	59	-0-	-0-	-0-	6	1	53	3	N	-0-					-0-
*09	45	N	45	-0-	-0-	-0-	5	1	40	3	N	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

PFLUGER 84 WELL #: 11 RRCID -> 167734 COMPL. DATE 02/19/1998 TOTAL DEPTH 5515 PERF. 5229 - 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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
05	124 N	94	-0-	-30	-0-	7	1	87	3	N	-0-					-0-
06	120 N	68	-0-	-52	-0-	7	1	61	3	N	-0-					-0-
07	124 N	52	-0-	-72	-0-	6	1	46	3	N	-0-					-0-
08	93 N	49	-0-	-44	-0-	3	1	46	3	N	-0-					-0-
09	60 N	51	-0-	-9	-0-	4	1	47	3	N	-0-					-0-
10	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

BAKER, ROY WELL #: 2002 RRCID -> 167789 COMPL. DATE 03/14/1998 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3330 - 3414

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAKER, ROY WELL #: 2104 RRCID -> 168039 COMPL. DATE 03/04/1998 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3370 - 3480

05	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	156	1	873	3	N	-0-					-0-
06	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	207	1	1171	3	N	-0-					-0-
07	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	199	1	1053	3	N	-0-					-0-
08	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	256	1	1111	3	N	-0-					-0-
*09	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	268	1	1117	3	N	-0-					-0-
10	1240 N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					-0-

BAKER, ROY WELL #: 2105 RRCID -> 168040 COMPL. DATE 03/12/1998 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3398 - 3442

05	474 N	474	-0-	-0-	-0-	72	1	402	3	N	-0-					-0-
06	453 N	453	-0-	-0-	-0-	68	1	385	3	N	-0-					-0-
07	467 N	467	-0-	-0-	-0-	74	1	393	3	N	-0-					-0-
08	481 N	481	-0-	-0-	-0-	90	1	391	3	N	-0-					-0-
*09	401 N	401	-0-	-0-	-0-	78	1	323	3	N	-0-					-0-
10	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1072A RRCID -> 168072 COMPL. DATE 04/02/1998 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5210 - 5288

05	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			Y	-0-					-0-
06	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					-0-
07	124 N	85	-0-	-39	-0-	85	3			Y	-0-					-0-
08	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	3			Y	-0-					-0-
09	60 N	36	-0-	-24	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
10	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1079S RRCID -> 168073 COMPL. DATE 04/09/1998 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5123 - 5176

05	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			Y	-0-					-0-
06	480 N	439	-0-	-41	-0-	439	3			Y	-0-					-0-
07	589 N	552	-0-	-37	-0-	552	3			Y	-0-					-0-
08	651 N	564	-0-	-87	-0-	564	3			Y	-0-					-0-
09	450 N	325	-0-	-125	-0-	325	3			Y	-0-					-0-
10	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 8310S RRCID -> 168075 COMPL. DATE 04/01/1998 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5178 - 5252

05	465 N	456	-0-	-9	-0-	31	1	425	3	Y	-0-					-0-
06	450 N	431	-0-	-19	-0-	34	1	397	3	Y	-0-					-0-
07	465 N	408	-0-	-57	-0-	30	1	378	3	Y	-0-					-0-
08	465 N	352	-0-	-113	-0-	24	1	328	3	Y	-0-					-0-
09	420 N	360	-0-	-60	-0-	34	1	326	3	Y	-0-					-0-
10	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
05	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
06	90	N	77	-0-	-13	-0-	77	3			N	-0-					-0-
07	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	3			N	-0-					-0-
08	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
*09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

DUNBAR, NED WELL #: 24 RRCID -> 168137 COMPL. DATE 04/04/1998 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5147 - 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
05	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	3			N	-0-					-0-
06	150	N	106	-0-	-44	-0-	106	3			N	-0-					-0-
07	155	N	101	-0-	-54	-0-	101	3			N	-0-					-0-
08	124	N	96	-0-	-28	-0-	96	3			N	-0-					-0-
09	120	N	100	-0-	-20	-0-	100	3			N	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

DUNBAR, NED WELL #: 25 RRCID -> 168138 COMPL. DATE 04/08/1998 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4983 - 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PFLUGER 104 WELL #: 13 RRCID -> 168141 COMPL. DATE 03/11/1998 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5248 - 5258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	637	N	637	-0-	-0-	-0-	43	1	594	3	Y	-0-					-0-
06	652	N	652	-0-	-0-	-0-	51	1	601	3	Y	-0-					-0-
07	700	N	700	-0-	-0-	-0-	51	1	649	3	Y	-0-					-0-
08	688	N	688	-0-	-0-	-0-	47	1	641	3	Y	-0-					-0-
*09	718	N	718	-0-	-0-	-0-	67	1	651	3	Y	-0-					-0-
10	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					-0-

PFLUGER 104 WELL #: 14 RRCID -> 168142 COMPL. DATE 03/04/1998 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5155 - 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
05	623	N	623	-0-	-0-	-0-	42	1	581	3	Y	-0-					-0-
06	600	N	589	-0-	-11	-0-	46	1	543	3	Y	-0-					-0-
07	651	N	594	-0-	-57	-0-	43	1	551	3	Y	-0-					-0-
08	620	N	572	-0-	-48	-0-	39	1	533	3	Y	-0-					-0-
09	600	N	588	-0-	-12	-0-	55	1	533	3	Y	-0-					-0-
10	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCMILLAN, W. B. 10 WELL #: 8 RRCID -> 168144 COMPL. DATE 03/25/1998 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5219 - 5305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	N	465	-0-	-0-	-0-	51	1	414	3	N	-0-					4
06	480	N	447	-0-	-33	-0-	47	1	399	3	N	1	2	1			3
							1	9									
07	397	N	397	-0-	-0-	-0-	41	1	356	3	N	-0-					3
08	465	N	398	-0-	-67	-0-	41	1	357	3	N	-0-					3
09	450	N	422	-0-	-28	-0-	45	1	377	3	N	-0-					3
10	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					3

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

MCMILLAN, W. B. 14 WELL #: 9 RRCID -> 168145 COMPL. DATE 03/17/1998 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5166 - 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
05	992	N	985	-0-	-7	-0-	108	1	877	3	N	-0-					6
06	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	107	1	915	3	N	-0-	3	1			3
07	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	106	1	922	3	N	1					4
							1	9									
08	992	N	982	-0-	-10	-0-	101	1	881	3	N	-0-					4
*09	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	118	1	1001	3	N	-0-					4
10	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					4

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
05	194	N	194	-0-	-0-	-0-	21	1	173	3	N	-0-					1
06	188	N	188	-0-	-0-	-0-	20	1	167	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	185	N	185	-0-	-0-	-0-	19	1	166	3	N	-0-					1
08	169	N	169	-0-	-0-	-0-	17	1	152	3	N	-0-					1
*09	179	N	179	-0-	-0-	-0-	19	1	160	3	N	-0-					1
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					1

MCMILLAN, W. B. 14 WELL #: 14 RRCID -> 168149 COMPL. DATE 04/24/1998 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5204 - 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
05	248	N	94	-0-	-154	-0-	10	1	84	3	N	-0-					3
06	150	N	83	-0-	-67	-0-	9	1	74	3	N	-0-	1	1			2
07	552	N	552	-0-	-0-	-0-	57	1	495	3	N	-0-					2
08	862	N	862	-0-	-0-	-0-	88	1	774	3	N	-0-					2
*09	281	N	281	-0-	-0-	-0-	30	1	251	3	N	-0-					2
10	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					2

SHURLEY 99 WELL #: 9 RRCID -> 168152 COMPL. DATE 03/11/1998 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5386 - 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
05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	38	3	N	2					2
							2	9									
06	450	N	3	-0-	-447	-0-	3	3			N	-0-					2
07	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	3			N	-0-					2
08	465	N	465	-0-	-0-	-0-	30	1	435	3	N	-0-					2
*09	580	N	580	-0-	-0-	-0-	41	1	539	3	N	-0-					2
10	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					2

SAWYER 112 WELL #: 13 RRCID -> 168158 COMPL. DATE 03/20/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5400 - 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
05	186	N	150	-0-	-36	-0-	7	1	143	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	111	-0-	-69	-0-	5	1	106	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	186	-0-	-0-	-0-	90	1	96	3	Y	-0-					-0-
08	198	N	198	-0-	-0-	-0-	107	1	91	3	Y	-0-					-0-
09	120	N	110	-0-	-10	-0-	6	1	104	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

VANDERSTUCKEN 49 WELL #: 9 RRCID -> 168163 COMPL. DATE 03/23/1998 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5118 - 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
05	93	N	89	-0-	-4	-0-	11	1	78	3	N	-0-					-0-
06	86	N	86	-0-	-0-	-0-	10	1	76	3	N	-0-					-0-
07	124	N	88	-0-	-36	-0-	11	1	77	3	N	-0-					-0-
08	93	N	86	-0-	-7	-0-	11	1	75	3	N	-0-					-0-
09	90	N	89	-0-	-1	-0-	20	1	69	3	N	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
FIELDS 19 WELL #: 7 RRCID -> 168167 COMPL. DATE 04/08/1998 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5234 - 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
05	496	N	386	-0-	-110	-0-	56	1	330	3	N	-0-					3
06	510	N	419	-0-	-91	-0-	67	1	352	3	N	-0-					3
07	518	N	518	-0-	-0-	-0-	69	1	449	3	N	-0-					3
08	486	N	486	-0-	-0-	-0-	62	1	424	3	N	-0-					3
*09	495	N	495	-0-	-0-	-0-	114	1	380	3	N	1					4
							1	9									
10	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					4

FIELDS 15 WELL #: 9 RRCID -> 168169 COMPL. DATE 04/08/1998 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4994 - 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
05	31	N	21	-0-	-10	-0-	2	1	19	3	N	-0-					1
06	30	N	16	-0-	-14	-0-	2	1	14	3	N	-0-					1
07	31	N	14	-0-	-17	-0-	2	1	12	3	N	-0-					1
08	31	N	17	-0-	-14	-0-	2	1	15	3	N	-0-					1
09	30	N	20	-0-	-10	-0-	2	1	17	3	N	1					2
							1	9									
10	14	N	NO RPT	-0-	-14	-0-					N	NO RPT					2

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
05	310	N	294	-0-	-16	-0-	21	1	273	3	Y	-0-					1
06	300	N	281	-0-	-19	-0-	22	1	259	3	Y	-0-					1
07	310	N	290	-0-	-20	-0-	25	1	265	3	Y	-0-					1
08	288	N	288	-0-	-0-	-0-	23	1	265	3	Y	-0-					1
*09	281	N	281	-0-	-0-	-0-	21	1	260	3	Y	-0-					1
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					1

SIMMONS 73 WELL #: 5 RRCID -> 168606 COMPL. DATE 03/28/1998 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 6340 - 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
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	Y	-0-					-0-
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	Y	-0-					-0-
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	Y	-0-					-0-
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	Y	-0-					-0-
*09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCMILLAN, LEO H. 108 WELL #: 9 RRCID -> 169166 COMPL. DATE 05/27/1998 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5210 - 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
05	93	N	86	-0-	-7	-0-	9	1	77	3	N	-0-					1
06	90	N	83	-0-	-7	-0-	9	1	74	3	N	-0-					1
07	93	N	82	-0-	-11	-0-	8	1	74	3	N	-0-	1	1			-0-
08	93	N	76	-0-	-17	-0-	8	1	68	3	N	-0-					-0-
09	90	N	79	-0-	-11	-0-	8	1	71	3	N	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMILLAN, LEO H. -11- WELL #: 10 RRCID -> 169169 COMPL. DATE 05/13/1998 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4912 - 5312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MCMILLAN, LEO H. -11- WELL #: 11 RRCID -> 169170 COMPL. DATE 05/05/1998 TOTAL DEPTH 5517 PERF. 5202 - 5335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	3	N	-0-					-0-
*09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	6	1	55	3	N	-0-					-0-
10	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY 94 WELL #: 3 RRCID -> 169171 COMPL. DATE 04/29/1998 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5223 - 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
05	186	N	144	-0-	-42	-0-	10	1	134	3	N	-0-					-0-
06	180	N	72	-0-	-108	-0-	7	1	65	3	N	-0-					-0-
07	217	N	132	-0-	-85	-0-	16	1	116	3	N	-0-					-0-
08	157	N	157	-0-	-0-	-0-	10	1	147	3	N	-0-					-0-
09	60	N	39	-0-	-21	-0-	3	1	36	3	N	-0-					-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY 99 WELL #: 10 RRCID -> 169175 COMPL. DATE 05/06/1998 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5244 - 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
05	651	N	547	-0-	-104	-0-	39	1	508	3	N	-0-					1
06	570	N	532	-0-	-38	-0-	52	1	480	3	N	-0-					1
07	620	N	483	-0-	-137	-0-	59	1	424	3	N	-0-					1
08	558	N	523	-0-	-35	-0-	34	1	489	3	N	-0-					1
*09	635	N	635	-0-	-0-	-0-	45	1	590	3	N	-0-					1
10	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					1

SHURLEY 99 WELL #: 11 RRCID -> 169181 COMPL. DATE 05/15/1998 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 5218 - 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
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	60	3	N	-0-					-0-
06	80	N	80	-0-	-0-	-0-	8	1	72	3	N	-0-					-0-
07	76	N	76	-0-	-0-	-0-	9	1	67	3	N	-0-					-0-
08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	5	1	66	3	N	-0-					-0-
*09	47	N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	3	N	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMILLAN, W. B. 14 WELL #: 11 RRCID -> 169186 COMPL. DATE 05/20/1998 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5164 - 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMILLAN, W. B. 14 WELL #: 12 RRCID -> 169188 COMPL. DATE 04/30/1998 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4870 - 5258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BLOODWORTH 11 WELL #: 2 RRCID -> 169216 COMPL. DATE 06/07/1998 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7031 - 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
05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	47	2	N	-0-					-0-
							13	3									
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	4	1	53	2	N	-0-					-0-
							4	3									
07	62	N	58	-0-	-4	-0-	3	1	24	2	N	-0-					-0-
							31	3									
08	62	N	57	-0-	-5	-0-	3	1	54	3	N	-0-					-0-
09	60	N	55	-0-	-5	-0-	3	1	52	3	N	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

DUNBAR, NED WELL #: 26 RRCID -> 169362 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5252 - 5992

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUNBAR, NED WELL #: 27 RRCID -> 169368 COMPL. DATE 06/19/1998 TOTAL DEPTH 6316 PERF. 5195 - 5975

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD 34 WELL #: 9 RRCID -> 169469 COMPL. DATE 05/07/1998 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6338 - 7226

05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
10	10	N	NO RPT	-0-	-10	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 139S RRCID -> 169470 COMPL. DATE 06/17/1998 TOTAL DEPTH 5675 PERF. 5146 - 5220

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 838S RRCID -> 169471 COMPL. DATE 06/10/1998 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5158 - 5250

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CANYON RANCH WELL #: 1071A RRCID -> 169472 COMPL. DATE 06/17/1998 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5206 - 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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAYFIELD 39 WELL #: 10 RRCID -> 169716 COMPL. DATE 07/03/1998 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6296 - 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
05	615	N	615	-0-	-0-	-0-	54	1	561	3	Y	-0-					1
06	600	N	563	-0-	-37	-0-	50	1	513	3	Y	-0-					1
07	620	N	590	-0-	-30	-0-	50	1	539	3	Y	1					2
							1	9									
08	620	N	563	-0-	-57	-0-	47	1	516	3	Y	-0-					2
09	570	N	546	-0-	-24	-0-	50	1	496	3	Y	-0-					2
10	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					2

PFLUGER 85 WELL #: 12 RRCID -> 169727 COMPL. DATE 06/10/1998 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4640 - 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
05	268	N	268	-0-	-0-	-0-	18	1	250	3	Y	-0-					-0-
06	260	N	260	-0-	-0-	-0-	20	1	240	3	Y	-0-					-0-
07	279	N	268	-0-	-11	-0-	19	1	249	3	Y	-0-					-0-
08	279	N	267	-0-	-12	-0-	18	1	249	3	Y	-0-					-0-
09	270	N	256	-0-	-14	-0-	24	1	232	3	Y	-0-					-0-
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	201	1	1097	2	N	-0-					9
06	1290	N	1251	-0-	-39	-0-	205	1	1046	2	N	-0-					9
07	1302	N	799	-0-	-503	-0-	152	1	647	2	N	-0-					9
08	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	202	1	1261	2	N	-0-					9
09	1260	N	1243	-0-	-17	-0-	214	1	1029	2	N	-0-					9
10	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					9

PFLUGER 84 WELL #: 10 RRCID -> 170053 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5246 - 5310

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

MCMILLAN, W. B. 14 WELL #: 16 RRCID -> 170057 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5120 - 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
05	31	N	15	-0-	-16	-0-	2	1	13	3	N	-0-					1
06	49	N	49	-0-	-0-	-0-	5	1	44	3	N	-0-					1
07	31	N	18	-0-	-13	-0-	2	1	16	3	N	-0-	1	1			-0-
08	16	N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	3	N	-0-					-0-
09	60	N	25	-0-	-35	-0-	3	1	22	3	N	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SHANNON 51 WELL #: 7 RRCID -> 170489 COMPL. DATE 09/14/1998 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6440 - 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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAYER 48 WELL #: 3 RRCID -> 170492 COMPL. DATE 08/11/1998 TOTAL DEPTH 8281 PERF. 6320 - 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
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	73	-0-	73	73	7	1	66	3	Y	-0-					-0-
09	T. A.	88	-0-	88	161	8	1	80	3	Y	-0-					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	161					Y	NO RPT					-0-

MCMILLAN, LEO H. -11- WELL #: 13 RRCID -> 170505 COMPL. DATE 08/19/1998 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5164 - 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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMILLAN, LEO H. -11- WELL #: 15 RRCID -> 170506 COMPL. DATE 09/02/1998 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5180 - 5248

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	548 N	548	-0-	-0-	-0-	60	1	488	3	N	-0-					21
06	370 N	370	-0-	-0-	-0-	39	1	331	3	N	-0-	9	1			12
07	506 N	506	-0-	-0-	-0-	52	1	453	3	N	1					13
						1	9									
08	744 N	744	-0-	-0-	-0-	76	1	665	3	N	3					16
						3	9									
*09	648 N	648	-0-	-0-	-0-	68	1	579	3	N	1					17
						1	9									
10	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					17

MCMILLAN, W. B. 10 WELL #: 9 RRCID -> 170525 COMPL. DATE 08/30/1998 TOTAL DEPTH 5502 PERF. 5216 - 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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MCMILLAN, LEO H. 108 WELL #: 11 RRCID -> 170526 COMPL. DATE 09/12/1998 TOTAL DEPTH 5603 PERF. 5230 - 5351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	139	N	139	-0-	-0-	-0-	15	1	124	3	N	-0-					1
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	13	1	114	3	N	-0-					1
07	124	N	98	-0-	-26	-0-	10	1	88	3	N	-0-					1
08	124	N	96	-0-	-28	-0-	10	1	86	3	N	-0-					1
09	120	N	103	-0-	-17	-0-	11	1	92	3	N	-0-					1
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					1

MAYER, EDWIN S. JR. "K" WELL #: 8 RRCID -> 170671 COMPL. DATE 09/11/1998 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6410 - 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
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	1	3	29	9	N	26	11	1			15
06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	15					30
07	59	N	59	-0-	-0-	-0-	4	1	38	3	N	15	13	1			32
							17	9									
08	46	N	46	-0-	-0-	-0-	4	1	22	3	N	18	16	1			34
							20	9									
*09	45	N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	29	3	N	11	13	1			32
							12	9									
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					32

MAYER, EDWIN S. JR. "S" WELL #: 4 RRCID -> 170676 COMPL. DATE 09/16/1998 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6581 - 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 837S RRCID -> 170682 COMPL. DATE 09/20/1998 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5179 - 5241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
08	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 839S RRCID -> 170683 COMPL. DATE 09/25/1998 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5164 - 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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	264	N	264	-0-	-0-	-0-	18	1	246	3	Y	-0-					-0-
06	270	N	253	-0-	-17	-0-	20	1	233	3	Y	-0-					-0-
07	279	N	256	-0-	-23	-0-	19	1	237	3	Y	-0-					-0-
08	279	N	251	-0-	-28	-0-	17	1	234	3	Y	-0-					-0-
*09	245	N	245	-0-	-0-	-0-	23	1	222	3	Y	-0-					-0-
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
PFLUGER 104 WELL #: 15 RRCID -> 170831 COMPL. DATE 10/12/1998 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5127 - 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
05	280	N	280	-0-	-0-	-0-	19	1	261	3	Y	-0-					-0-
06	251	N	251	-0-	-0-	-0-	20	1	231	3	Y	-0-					-0-
07	310	N	215	-0-	-95	-0-	16	1	199	3	Y	-0-					-0-
08	279	N	180	-0-	-99	-0-	12	1	168	3	Y	-0-					-0-
*09	259	N	259	-0-	-0-	-0-	24	1	235	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAYER WELL #: 2 RRCID -> 170837 COMPL. DATE 10/09/1998 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7190 - 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
05	168	N	168	-0-	-0-	-0-	15	1	153	3	N	-0-					-0-
06	165	N	165	-0-	-0-	-0-	15	1	150	3	N	-0-					-0-
07	170	N	170	-0-	-0-	-0-	16	1	154	3	N	-0-					-0-
08	168	N	168	-0-	-0-	-0-	21	1	147	3	N	-0-					-0-
09	180	N	163	-0-	-17	-0-	19	1	144	3	N	-0-					-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER WELL #: 3 RRCID -> 170838 COMPL. DATE 10/10/1998 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7234 - 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
05	93	N	56	-0-	-37	-0-	5	1	51	3	N	-0-					-0-
06	60	N	25	-0-	-35	-0-	2	1	23	3	N	-0-					-0-
07	62	N	58	-0-	-4	-0-	5	1	53	3	N	-0-					-0-
08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	9	1	60	3	N	-0-					-0-
*09	72	N	72	-0-	-0-	-0-	8	1	64	3	N	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 8311S RRCID -> 170956 COMPL. DATE 09/27/1998 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5159 - 5248

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

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "Z" WELL #: 4 RRCID -> 170976 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6418 - 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10	4	1			6
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

DUNBAR, NED WELL #: 29 RRCID -> 170992 COMPL. DATE 09/19/1998 TOTAL DEPTH 6296 PERF. 5143 - 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	101	1	95	3	N	-0-					-0-
06	626	N	626	-0-	-0-	-0-	98	1	528	3	N	-0-					-0-
07	583	N	583	-0-	-0-	-0-	101	1	482	3	N	-0-					-0-
08	569	N	569	-0-	-0-	-0-	101	1	468	3	N	-0-					-0-
*09	522	N	522	-0-	-0-	-0-	98	1	424	3	N	-0-					-0-
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

DUNBAR, NED WELL #: 31 RRCID -> 170994 COMPL. DATE 10/02/1998 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 5092 - 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUNBAR, NED WELL #: 32 RRCID -> 170996 COMPL. DATE 10/09/1998 TOTAL DEPTH 6292 PERF. 5167 - 6039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUNBAR, NED WELL #: 34 RRCID -> 170998 COMPL. DATE 10/11/1998 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5063 - 6003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	829	N	829	-0-	-0-	-0-	102	1	727	3	N	-0-					-0-
06	768	N	768	-0-	-0-	-0-	98	1	670	3	N	-0-					-0-
07	732	N	732	-0-	-0-	-0-	102	1	630	3	N	-0-					-0-
08	758	N	758	-0-	-0-	-0-	102	1	656	3	N	-0-					-0-
*09	687	N	687	-0-	-0-	-0-	98	1	589	3	N	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

DUNBAR, NED WELL #: 35 RRCID -> 170999 COMPL. DATE 09/12/1998 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 5015 - 5983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
06	60	N	38	-0-	-22	-0-	38	3			N	-0-					-0-
07	62	N	22	-0-	-40	-0-	22	3			N	-0-					-0-
08	62	N	20	-0-	-42	-0-	20	3			N	-0-					-0-
*09	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

DUNBAR, NED WELL #: 37 RRCID -> 171000 COMPL. DATE 10/21/1998 TOTAL DEPTH 6311 PERF. 5197 - 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUNBAR, NED WELL #: 39 RRCID -> 171010 COMPL. DATE 10/25/1998 TOTAL DEPTH 6311 PERF. 5159 - 6049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496	N	188	-0-	-308	-0-	65	1	123	3	N	-0-					-0-
06	570	N	134	-0-	-436	-0-	52	1	82	3	N	-0-					-0-
07	217	N	130	-0-	-87	-0-	59	1	71	3	N	-0-					-0-
08	186	N	132	-0-	-54	-0-	69	1	63	3	N	-0-					-0-
09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	62	1	58	3	N	-0-					-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
06	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
07	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
08	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
05	52	N	52	-0-	-0-	-0-	4	1	47	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	52	N	52	-0-	-0-	-0-	4	1	47	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	61	N	61	-0-	-0-	-0-	5	1	54	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	7	1	54	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
09	60	N	58	-0-	-2	-0-	5	1	53	3	Y	-0-					2
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					2

DUNBAR, NED WELL #: 33 RRCID -> 171068 COMPL. DATE 10/15/1998 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 5179 - 6109

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUNBAR, NED WELL #: 40 RRCID -> 171150 COMPL. DATE 11/02/1998 TOTAL DEPTH 6309 PERF. 5161 - 6051

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMILLAN, W. B. 10 WELL #: 11 RRCID -> 171980 COMPL. DATE 02/02/1999 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5165 - 5290

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1					N	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 135S RRCID -> 172031 COMPL. DATE 01/30/1999 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5132 - 5198

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S., JR. "E" WELL #: 16 RRCID -> 172070 COMPL. DATE 02/16/1999 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7088 - 7330

05	434	N	280	-0-	-154	-0-	20	1	259	3	N	1	1	1			1
							1	9									
06	420	N	308	-0-	-112	-0-	24	1	283	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	403	N	276	-0-	-127	-0-	22	1	254	3	N	-0-					1
08	356	N	356	-0-	-0-	-0-	29	1	326	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*09	342	N	342	-0-	-0-	-0-	31	1	311	3	N	-0-					1
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MCMILLAN, W. B. 10 WELL #: 12 RRCID -> 172177 COMPL. DATE 01/22/1999 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5190 - 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
05	174	N	174	-0-	-0-	-0-	19	1	155	3	N	-0-					1
06	140	N	140	-0-	-0-	-0-	15	1	125	3	N	-0-					1
07	125	N	125	-0-	-0-	-0-	13	1	112	3	N	-0-	1	1			-0-
08	93	N	90	-0-	-3	-0-	9	1	81	3	N	-0-					-0-
09	90	N	87	-0-	-3	-0-	9	1	78	3	N	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 0137S RRCID -> 172294 COMPL. DATE 03/06/1999 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5186 - 5248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			Y	-0-					-0-
06	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	3			Y	-0-					-0-
07	186	N	155	-0-	-31	-0-	155	3			Y	-0-					-0-
08	186	N	156	-0-	-30	-0-	156	3			Y	-0-					-0-
09	120	N	106	-0-	-14	-0-	106	3			Y	-0-					-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1310S RRCID -> 172295 COMPL. DATE 02/08/1999 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5108 - 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
05	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			Y	-0-					-0-
06	90	N	54	-0-	-36	-0-	54	3			Y	-0-					-0-
07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			Y	-0-					-0-
08	124	N	60	-0-	-64	-0-	60	3			Y	-0-					-0-
09	60	N	2	-0-	-58	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCMILLAN, W. B. 10 WELL #: 10 RRCID -> 172338 COMPL. DATE 02/11/1999 TOTAL DEPTH 5618 PERF. 5220 - 5308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S., JR. "E" WELL #: 15 RRCID -> 172366 COMPL. DATE 03/12/1999 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 7067 - 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
05	132	N	132	-0-	-0-	-0-	10	1	121	3	N	1					1
							1	9									
06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	10	1	116	3	N	-0-					1
07	127	N	127	-0-	-0-	-0-	10	1	117	3	N	-0-	1	1			-0-
08	129	N	129	-0-	-0-	-0-	11	1	118	3	N	-0-					-0-
*09	126	N	126	-0-	-0-	-0-	11	1	115	3	N	-0-					-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-					-0-
06	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
07	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
08	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	3			N	-0-					-0-
*09	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	3			N	-0-					-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	14	1	110	3	N	-0-					-0-
06	120	N	117	-0-	-3	-0-	12	1	105	3	N	-0-					-0-
07	124	N	116	-0-	-8	-0-	12	1	104	3	N	-0-					-0-
08	124	N	109	-0-	-15	-0-	11	1	98	3	N	-0-					-0-
*09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	13	1	112	3	N	-0-					-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-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
05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	24	1	193	3	N	-0-					2
06	210	N	206	-0-	-4	-0-	22	1	184	3	N	-0-	1	1			1
07	217	N	197	-0-	-20	-0-	20	1	177	3	N	-0-					1
08	217	N	184	-0-	-33	-0-	19	1	165	3	N	-0-					1
09	210	N	181	-0-	-29	-0-	19	1	162	3	N	-0-					1
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					1

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
05	279	N	269	-0-	-10	-0-	18	1	251	3	N	-0-					-0-
06	270	N	265	-0-	-5	-0-	15	1	250	3	N	-0-					-0-
07	279	N	272	-0-	-7	-0-	16	1	256	3	N	-0-					-0-
08	279	N	268	-0-	-11	-0-	12	1	256	3	N	-0-					-0-
09	270	N	255	-0-	-15	-0-	11	1	244	3	N	-0-					-0-
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-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
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	3	N	-0-					-0-
06	60	N	28	-0-	-32	-0-	2	1	26	3	N	-0-					-0-
07	62	N	25	-0-	-37	-0-	1	1	24	3	N	-0-					-0-
08	62	N	46	-0-	-16	-0-	2	1	44	3	N	-0-					-0-
*09	53	N	53	-0-	-0-	-0-	2	1	51	3	N	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-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
05	217	N	180	-0-	-37	-0-	12	1	168	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	137	-0-	-43	-0-	11	1	126	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	137	-0-	-49	-0-	10	1	127	3	Y	-0-					-0-
08	186	N	133	-0-	-53	-0-	9	1	124	3	Y	-0-					-0-
09	150	N	124	-0-	-26	-0-	12	1	112	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-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
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	Y	-0-					-0-
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	Y	-0-					-0-
07	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	3	Y	-0-					-0-
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	Y	-0-					-0-
09	30	N	17	-0-	-13	-0-	2	1	15	3	Y	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
05	93	N	83	-0-	-10	-0-	7	1	76	3	Y	-0-	39	1			7
06	90	N	74	-0-	-16	-0-	7	1	67	3	Y	-0-	4	1			3
07	127	N	127	-0-	-0-	-0-	53	1	74	3	Y	-0-					3
08	175	N	175	-0-	-0-	-0-	101	1	74	3	Y	-0-					3
09	60	N	59	-0-	-1	-0-	5	1	53	3	Y	1					4
							1	9									
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					4

MCMILLAN, LEO H. 108 WELL #: 14 RRCID -> 172857 COMPL. DATE 04/10/1999 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5226 - 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
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	17	1	138	3	N	-0-					1
06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	16	1	134	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	155	N	143	-0-	-12	-0-	15	1	128	3	N	-0-					1
08	155	N	128	-0-	-27	-0-	13	1	115	3	N	-0-					1
09	150	N	144	-0-	-6	-0-	15	1	129	3	N	-0-					1
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					1

PFLUGER 105 WELL #: 11 RRCID -> 172920 COMPL. DATE 02/23/1999 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5200 - 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
05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	13	1	174	3	Y	-0-					-0-
06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	14	1	167	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	184	-0-	-2	-0-	13	1	171	3	Y	-0-					-0-
08	186	N	152	-0-	-34	-0-	10	1	142	3	Y	-0-					-0-
*09	194	N	194	-0-	-0-	-0-	18	1	176	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 4 RRCID -> 172921 COMPL. DATE 02/26/1999 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 6520 - 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
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
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	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD 46 WELL #: 12 RRCID -> 172980 COMPL. DATE 03/14/1999 TOTAL DEPTH 8403 PERF. 6156 - 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
05	1209	N	1181	-0-	-28	-0-	104	1	1077	3	Y	-0-					2
06	1170	N	953	-0-	-217	-0-	85	1	868	3	Y	-0-	1	1			1
07	1178	N	625	-0-	-553	-0-	156	1	467	3	Y	2					3
							2	9									
08	1178	N	223	-0-	-955	-0-	122	1	101	3	Y	-0-					3
*09	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	98	1	982	3	Y	1					4
							1	9									
10	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					4

SAWYER 112 WELL #: 15 RRCID -> 173420 COMPL. DATE 04/03/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6348 - 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
05	62	N	54	-0-	-8	-0-	3	1	51	3	Y	-0-					-0-
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	3	Y	-0-					-0-
07	136	N	136	-0-	-0-	-0-	88	1	48	3	Y	-0-					-0-
08	162	N	162	-0-	-0-	-0-	105	1	57	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	51	-0-	-9	-0-	3	1	48	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

PFLUGER 85 WELL #: 15 RRCID -> 173421 COMPL. DATE 04/18/1999 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5168 - 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
05	186	N	173	-0-	-13	-0-	12	1	161	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	140	-0-	-40	-0-	11	1	129	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	174	-0-	-12	-0-	13	1	161	3	Y	-0-					-0-
08	186	N	160	-0-	-26	-0-	11	1	149	3	Y	-0-					-0-
09	150	N	113	-0-	-37	-0-	11	1	102	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	219	N	219	-0-	-0-	-0-	19	1	200	3	Y	-0-					1
06	167	N	167	-0-	-0-	-0-	15	1	151	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	155	N	111	-0-	-44	-0-	9	1	102	3	Y	-0-					1
08	217	N	150	-0-	-67	-0-	13	1	137	3	Y	-0-					1
09	180	N	163	-0-	-17	-0-	15	1	148	3	Y	-0-					1
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					1

PFLUGER 84 WELL #: 13 RRCID -> 173423 COMPL. DATE 04/25/1999 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5231 - 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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAYER 47 WELL #: 5 RRCID -> 173424 COMPL. DATE 05/06/1999 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6984 - 7078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FIELDS 17 WELL #: 13 RRCID -> 173430 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5830 - 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
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	14	1	83	3	N	-0-					-0-
06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	15	1	80	3	N	-0-					-0-
07	124	N	100	-0-	-24	-0-	13	1	87	3	N	-0-					-0-
08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	13	1	87	3	N	-0-					-0-
*09	109	N	109	-0-	-0-	-0-	25	1	84	3	N	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

FIELDS 20 WELL #: 8 RRCID -> 173607 COMPL. DATE 05/09/1999 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5338 - 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
05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	27	1	160	3	N	-0-					-0-
06	173	N	173	-0-	-0-	-0-	28	1	145	3	N	-0-					-0-
07	217	N	114	-0-	-103	-0-	15	1	99	3	N	-0-					-0-
08	186	N	155	-0-	-31	-0-	20	1	135	3	N	-0-					-0-
*09	194	N	194	-0-	-0-	-0-	45	1	149	3	N	-0-					-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
FIELDS 17 WELL #: 14 RRCID -> 173612 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5449 - 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
05	248 N	179	-0-	-69	-0-	26	1	153	3	N	-0-					2
06	210 N	173	-0-	-37	-0-	28	1	145	3	N	-0-					2
07	217 N	177	-0-	-40	-0-	23	1	154	3	N	-0-					2
08	186 N	175	-0-	-11	-0-	22	1	153	3	N	-0-					2
*09	190 N	190	-0-	-0-	-0-	44	1	146	3	N	-0-					2
10	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					2

MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 19 RRCID -> 173750 COMPL. DATE 06/02/1999 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7212 - 7221

05	36 N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	N	-0-					-0-
06	34 N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	N	-0-					-0-
07	36 N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	N	-0-					-0-
08	34 N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	N	-0-					-0-
*09	32 N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	N	-0-					-0-
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD 45 WELL #: 7 RRCID -> 173799 COMPL. DATE 07/12/1999 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 7250 - 7272

05	159 N	159	-0-	-0-	-0-	14	1	145	3	Y	-0-					1
06	180 N	164	-0-	-16	-0-	15	1	149	3	Y	-0-					1
07	186 N	149	-0-	-37	-0-	13	1	136	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	155 N	144	-0-	-11	-0-	12	1	132	3	Y	-0-					-0-
09	150 N	136	-0-	-14	-0-	12	1	124	3	Y	-0-					-0-
10	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHURLEY 111 WELL #: 13 RRCID -> 173894 COMPL. DATE 07/17/1999 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5338 - 5361

05	31 N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
06	17 N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	3	N	-0-					-0-
07	31 N	19	-0-	-12	-0-	2	1	17	3	N	-0-					-0-
08	31 N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	3	N	-0-					-0-
09	30 N	18	-0-	-12	-0-	1	1	17	3	N	-0-					-0-
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY 99 WELL #: 14 RRCID -> 173929 COMPL. DATE 06/12/1999 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6062 - 6308

05	341 N	330	-0-	-11	-0-	24	1	306	3	N	-0-					-0-
06	330 N	307	-0-	-23	-0-	30	1	277	3	N	-0-					-0-
07	341 N	290	-0-	-51	-0-	35	1	255	3	N	-0-					-0-
08	341 N	306	-0-	-35	-0-	20	1	286	3	N	-0-					-0-
*09	320 N	320	-0-	-0-	-0-	23	1	297	3	N	-0-					-0-
10	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARDSON 138 WELL #: 8 RRCID -> 173983 COMPL. DATE 06/26/1999 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6819 - 7160

05	291 N	291	-0-	-0-	-0-	26	1	265	3	Y	-0-					-0-
06	259 N	259	-0-	-0-	-0-	23	1	236	3	Y	-0-					-0-
07	279 N	267	-0-	-12	-0-	23	1	244	3	Y	-0-					-0-
08	279 N	277	-0-	-2	-0-	23	1	254	3	Y	-0-					-0-
09	270 N	245	-0-	-25	-0-	22	1	223	3	Y	-0-					-0-
10	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHURLEY 99 WELL #: 12 RRCID -> 174065 COMPL. DATE 06/29/1999 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5282 - 5304

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
05	434	N	431	-0-	-3	-0-	29	1	402	3	Y	-0-					-0-
06	420	N	420	-0-	-0-	-0-	33	1	387	3	Y	-0-					-0-
07	434	N	393	-0-	-41	-0-	28	1	365	3	Y	-0-					-0-
08	434	N	395	-0-	-39	-0-	27	1	368	3	Y	-0-					-0-
09	420	N	376	-0-	-44	-0-	35	1	341	3	Y	-0-					-0-
10	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					-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
05	124	N	76	-0-	-48	-0-	5	1	71	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	75	-0-	-15	-0-	6	1	69	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	91	-0-	-2	-0-	7	1	84	3	Y	-0-					-0-
08	62	N	53	-0-	-9	-0-	4	1	49	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	65	-0-	-25	-0-	6	1	59	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	124	N	49	-0-	-75	-0-	3	1	46	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	38	-0-	-82	-0-	3	1	35	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	25	-0-	-68	-0-	2	1	23	3	Y	-0-					-0-
08	62	N	11	-0-	-51	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
*09	97	N	97	-0-	-0-	-0-	9	1	88	3	Y	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-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
05	830	N	830	-0-	-0-	-0-	74	1	756	3	Y	-0-					-0-
06	898	N	898	-0-	-0-	-0-	118	1	780	3	Y	-0-					-0-
07	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	136	1	903	3	Y	-0-					-0-
08	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	131	1	1034	3	Y	-0-					-0-
*09	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	115	1	1101	3	Y	-0-					-0-
10	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					-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
05	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			Y	-0-					1
06	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			Y	-0-					1
07	465	N	462	-0-	-3	-0-	462	3			Y	-0-					1
08	465	N	456	-0-	-9	-0-	455	3	1	9	Y	1					2
09	480	N	449	-0-	-31	-0-	449	3			Y	-0-					2
10	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					2

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
05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	15	1	202	3	Y	-0-					-0-
06	397	N	397	-0-	-0-	-0-	31	1	366	3	Y	-0-					-0-
07	323	N	323	-0-	-0-	-0-	23	1	300	3	Y	-0-					-0-
08	244	N	244	-0-	-0-	-0-	17	1	227	3	Y	-0-					-0-
09	390	N	122	-0-	-268	-0-	11	1	111	3	Y	-0-					-0-
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
05	314	N	314	-0-	-0-	-0-	30	1	284	3	N	-0-					1
06	304	N	304	-0-	-0-	-0-	33	1	271	3	N	-0-	1	1			-0-
07	316	N	316	-0-	-0-	-0-	33	1	282	3	N	1					1
							1	9									
08	310	N	306	-0-	-4	-0-	31	1	275	3	N	-0-					1
09	300	N	286	-0-	-14	-0-	26	1	260	3	N	-0-					1
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					1

FIELDS 17 WELL #: 15 RRCID -> 174717 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5428 - 5792

05	62	N	22	-0-	-40	-0-	3	1	19	3	N	-0-					-0-
06	60	N	30	-0-	-30	-0-	5	1	25	3	N	-0-					-0-
07	58	N	58	-0-	-0-	-0-	8	1	50	3	N	-0-					-0-
08	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

PFLUGER 103 WELL #: 7 RRCID -> 174756 COMPL. DATE 08/25/1999 TOTAL DEPTH 5565 PERF. 4796 - 5292

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FIELDS 21 WELL #: 7 RRCID -> 174838 COMPL. DATE 03/19/1999 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5322 - 5776

05	310	N	296	-0-	-14	-0-	43	1	253	3	N	-0-					2
06	300	N	287	-0-	-13	-0-	46	1	241	3	N	-0-					2
07	310	N	293	-0-	-17	-0-	39	1	254	3	N	-0-					2
08	310	N	310	-0-	-0-	-0-	40	1	270	3	N	-0-					2
*09	333	N	333	-0-	-0-	-0-	77	1	256	3	N	-0-					2
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					2

MAYER 1 WELL #: 3 RRCID -> 175053 COMPL. DATE 10/17/1999 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6364 - 7292

05	312	N	312	-0-	-0-	-0-	20	1	291	2	Y	1					1
							1	9									
06	304	N	304	-0-	-0-	-0-	20	1	284	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	312	N	312	-0-	-0-	-0-	23	1	289	2	Y	-0-					-0-
08	310	N	307	-0-	-3	-0-	19	1	288	2	Y	-0-					-0-
09	300	N	294	-0-	-6	-0-	17	1	277	2	Y	-0-					-0-
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 808 RRCID -> 175070 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6446 - 6586

05	48	N	48	-0-	-0-	-0-	3	1	45	3	N	-0-					-0-
06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	3	N	-0-					-0-
07	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	3	N	-0-					-0-
08	62	N	46	-0-	-16	-0-	2	1	44	3	N	-0-					-0-
*09	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	3	N	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BEE COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 5 RRCID -> 175071 COMPL. DATE 10/21/1999 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6404 - 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
05	725	N	725	-0-	-0-	-0-	49	1	3	2	N	-0-					-0-
							673	3									
06	710	N	710	-0-	-0-	-0-	39	1	7	2	N	-0-					-0-
							664	3									
07	739	N	739	-0-	-0-	-0-	41	1	20	2	N	-0-					-0-
							678	3									
08	733	N	733	-0-	-0-	-0-	32	1	13	2	N	-0-					-0-
							688	3									
*09	697	N	697	-0-	-0-	-0-	29	1	7	2	N	-0-					-0-
							661	3									
10	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					-0-

FIELDS 56 WELL #: 5 RRCID -> 175195 COMPL. DATE 10/05/1999 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 5451 - 5562

05	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	10	N	5	-0-	-5	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
08	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	3			N	-0-					-0-
09	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	3			N	-0-					-0-
10	7	N	NO RPT	-0-	-7	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER 15 WELL #: 7 RRCID -> 175204 COMPL. DATE 10/01/1999 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6518 - 6660

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHURLEY 98 WELL #: 15 RRCID -> 175205 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5282 - 6213

05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	N	-0-					-0-
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	N	-0-					-0-
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	4	1	28	3	N	-0-					-0-
08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	N	-0-					-0-
09	30	N	28	-0-	-2	-0-	2	1	26	3	N	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARDSON 6 WELL #: 6 RRCID -> 175411 COMPL. DATE 08/26/1999 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6873 - 7799

05	248	N	238	-0-	-10	-0-	113	1	125	3	Y	-0-					1
06	240	N	225	-0-	-15	-0-	109	1	116	3	Y	-0-					1
07	248	N	235	-0-	-13	-0-	113	1	122	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	248	N	245	-0-	-3	-0-	113	1	132	3	Y	-0-					-0-
09	240	N	224	-0-	-16	-0-	109	1	115	3	Y	-0-					-0-
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-

DUNBAR, NED WELL #: 45 RRCID -> 175479 COMPL. DATE 10/19/1999 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5107 - 5940

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DUNBAR, NED WELL #: 46 RRCID -> 175480 COMPL. DATE 10/19/1999 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 5674 - 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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BAKER, ROY WELL #: 4603 RRCID -> 175535 COMPL. DATE 12/14/1999 TOTAL DEPTH 5206 PERF. 3470 - 3520

05	930 N	594	-0-	-336	-0-	90	1	504	3	N	-0-			-0-
06	720 N	559	-0-	-161	-0-	84	1	475	3	N	-0-			-0-
07	558 N	375	-0-	-183	-0-	60	1	315	3	N	-0-			-0-
08	649 N	649	-0-	-0-	-0-	122	1	527	3	N	-0-			-0-
*09	708 N	708	-0-	-0-	-0-	137	1	571	3	N	-0-			-0-
10	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT			-0-

CANYON RANCH WELL #: 833X RRCID -> 175792 COMPL. DATE 10/17/1999 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4868 - 5134

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CANYON RANCH WELL #: 8302X RRCID -> 175793 COMPL. DATE 10/28/1999 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4656 - 5164

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CANYON RANCH WELL #: 8312S RRCID -> 175804 COMPL. DATE 10/24/1999 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4738 - 5208

05	474 N	474	-0-	-0-	-0-	32	1	442	3	Y	-0-			-0-
06	479 N	479	-0-	-0-	-0-	38	1	441	3	Y	-0-			-0-
07	496 N	364	-0-	-132	-0-	26	1	338	3	Y	-0-			-0-
08	479 N	479	-0-	-0-	-0-	33	1	446	3	Y	-0-			-0-
09	480 N	471	-0-	-9	-0-	44	1	427	3	Y	-0-			-0-
10	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT			-0-

CANYON RANCH WELL #: 1073A RRCID -> 175810 COMPL. DATE 10/18/1999 TOTAL DEPTH 5520 PERF. 4662 - 5185

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CANYON RANCH WELL #: 1311S RRCID -> 175811 COMPL. DATE 10/22/1999 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4830 - 5180

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
05	709	N	709	-0-	-0-	-0-	62	1	645	3	Y	2					8
							2	9									
06	630	N	466	-0-	-164	-0-	45	1	419	3	Y	2	9	1			1
							2	9									
07	923	N	923	-0-	-0-	-0-	90	1	827	3	Y	5					6
							6	9									
08	941	N	941	-0-	-0-	-0-	85	1	853	3	Y	3					9
							3	9									
*09	898	N	898	-0-	-0-	-0-	85	1	809	3	Y	4					13
							4	9									
10	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					13

ASKEW & GLIMP 55 WELL #: 7 RRCID -> 175819 COMPL. DATE 11/10/1999 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5366 - 5754

05	14B2	EXT	30	-0-	30	87	3	1	27	3	Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	87					Y	-0-					-0-
07	87	X	-0-	-0-	-87	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLOODWORTH 139 WELL #: 7 RRCID -> 175822 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6755 - 7244

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FIELDS 20 WELL #: 11 RRCID -> 175824 COMPL. DATE 09/18/1999 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5420 - 5876

05	527	N	462	-0-	-65	-0-	67	1	395	3	N	-0-					3
06	540	N	450	-0-	-90	-0-	72	1	378	3	N	-0-					3
07	527	N	469	-0-	-58	-0-	62	1	407	3	N	-0-					3
08	465	N	398	-0-	-67	-0-	51	1	347	3	N	-0-					3
*09	568	N	568	-0-	-0-	-0-	131	1	436	3	N	1					4
							1	9									
10	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					4

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "CC" WELL #: 3 RRCID -> 175827 COMPL. DATE 10/13/1999 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6490 - 7847

05	354	N	354	-0-	-0-	-0-	24	1	330	3	N	-0-					-0-
06	341	N	341	-0-	-0-	-0-	19	1	322	3	N	-0-					-0-
07	351	N	351	-0-	-0-	-0-	20	1	331	3	N	-0-					-0-
08	342	N	342	-0-	-0-	-0-	15	1	327	3	N	-0-					-0-
09	330	N	324	-0-	-6	-0-	14	1	310	3	N	-0-					-0-
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

MAYER 18 WELL #: 4 RRCID -> 175829 COMPL. DATE 09/29/1999 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 6284 - 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
05	341	N	320	-0-	-21	-0-	20	1	299	2	Y	1					7
							1	9									
06	305	N	305	-0-	-0-	-0-	20	1	285	2	Y	-0-	5	1			2
07	329	N	329	-0-	-0-	-0-	24	1	305	2	Y	-0-					2
08	322	N	322	-0-	-0-	-0-	20	1	302	2	Y	-0-					2
*09	303	N	303	-0-	-0-	-0-	17	1	286	2	Y	-0-					2
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					2

MAYER 1 WELL #: 4 RRCID -> 175831 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6478 - 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
05	640	N	640	-0-	-0-	-0-	41	1	598	2	Y	1					1
							1	9									
06	600	N	592	-0-	-8	-0-	38	1	554	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	635	N	635	-0-	-0-	-0-	47	1	588	2	Y	-0-					-0-
08	651	N	602	-0-	-49	-0-	38	1	564	2	Y	-0-					-0-
09	600	N	590	-0-	-10	-0-	33	1	557	2	Y	-0-					-0-
10	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 23 RRCID -> 175832 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6805 - 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
05	81	N	81	-0-	-0-	-0-	8	1	73	3	Y	-0-					2
06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	10	1	83	3	Y	-0-					2
07	93	N	76	-0-	-17	-0-	8	1	68	3	Y	-0-					2
08	93	N	77	-0-	-16	-0-	8	1	69	3	Y	-0-					2
09	90	N	75	-0-	-15	-0-	7	1	68	3	Y	-0-					2
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					2

MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 22 RRCID -> 175838 COMPL. DATE 11/17/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6466 - 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
05	155	N	150	-0-	-5	-0-	14	1	136	3	Y	-0-					-0-
06	191	N	191	-0-	-0-	-0-	16	1	129	3	Y	42					42
							46	9									
07	155	N	150	-0-	-5	-0-	15	1	134	3	Y	1					43
							1	9									
08	155	N	149	-0-	-6	-0-	15	1	134	3	Y	-0-					43
09	180	N	141	-0-	-39	-0-	13	1	128	3	Y	-0-					43
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					43

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					19
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	6	1	64	3	Y	-0-	1	1			18
07	116	N	116	-0-	-0-	-0-	10	1	106	3	Y	-0-					18
08	73	N	73	-0-	-0-	-0-	6	1	67	3	Y	-0-					18
*09	123	N	123	-0-	-0-	-0-	11	1	112	3	Y	-0-					18
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					18

RICHARDSON 139 WELL #: 7 RRCID -> 175855 COMPL. DATE 11/04/1999 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6714 - 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
05	511	N	511	-0-	-0-	-0-	45	1	466	3	Y	-0-					1
06	482	N	482	-0-	-0-	-0-	43	1	439	3	Y	-0-					1
07	532	N	532	-0-	-0-	-0-	45	1	487	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	496	N	399	-0-	-97	-0-	34	1	365	3	Y	-0-					-0-
09	480	N	468	-0-	-12	-0-	42	1	422	3	Y	4	1	8			3
							4	9									
10	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					3

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
RICHARDSON 4 WELL #: 6 RRCID -> 175860 COMPL. DATE 10/24/1999 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6316 - 8164

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

RICHARDSON 4 WELL #: 7 RRCID -> 175867 COMPL. DATE 11/03/1999 TOTAL DEPTH 8443 PERF. 6831 - 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
05	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	162	1	1688	3	Y	-0-	5	1			18
06	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	136	1	1393	3	Y	1	18	1			1
						1	9									
07	2511 X	1900	-0-	-611	-0-	161	1	1739	3	Y	-0-					1
08	2511 X	2098	-0-	-413	-0-	176	1	1922	3	Y	-0-					1
09	2430 X	2070	-0-	-360	-0-	188	1	1882	3	Y	-0-					1
10	1891 X	NO RPT	-0-	-1891	-0-					Y	NO RPT					1

MAYER 47 WELL #: 4 RRCID -> 175943 COMPL. DATE 11/22/1999 TOTAL DEPTH 8333 PERF. 6876 - 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
05	558 N	460	-0-	-98	-0-	51	1	409	3	Y	-0-					-0-
06	540 N	502	-0-	-38	-0-	57	1	438	3	Y	6	1	8			5
						7	9									
07	524 N	524	-0-	-0-	-0-	54	1	470	3	Y	-0-	4	1			1
08	528 N	528	-0-	-0-	-0-	52	1	476	3	Y	-0-					1
*09	524 N	524	-0-	-0-	-0-	50	1	474	3	Y	-0-					1
10	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					1

MAYER 47 WELL #: 6 RRCID -> 175944 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6920 - 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
05	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	230	1	1036	3	Y	-0-					-0-
06	1470 N	1277	-0-	-193	-0-	232	1	1025	3	Y	18	1	8			17
						20	9									
07	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	216	1	1000	3	Y	1	14	1	1	8	3
						1	9									
08	1271 N	1165	-0-	-106	-0-	207	1	958	3	Y	-0-					3
09	1290 N	924	-0-	-366	-0-	177	1	747	3	Y	-0-					3
10	1209 N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT					3

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
05	518 N	518	-0-	-0-	-0-	33	1	485	2	Y	-0-					-0-
06	504 N	504	-0-	-0-	-0-	33	1	471	2	Y	-0-					-0-
07	524 N	524	-0-	-0-	-0-	39	1	485	2	Y	-0-					-0-
08	527 N	519	-0-	-8	-0-	33	1	486	2	Y	-0-					-0-
09	510 N	486	-0-	-24	-0-	27	1	459	2	Y	-0-					-0-
10	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					-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
05	434 N	425	-0-	-9	-0-	27	1	397	2	Y	1					1
						1	9									
06	420 N	407	-0-	-13	-0-	26	1	381	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	453 N	453	-0-	-0-	-0-	34	1	419	2	Y	-0-					-0-
08	434 N	414	-0-	-20	-0-	26	1	388	2	Y	-0-					-0-
09	420 N	390	-0-	-30	-0-	22	1	368	2	Y	-0-					-0-
10	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
05	497	N	497	-0-	-0-	-0-	32	1	465	2	Y	-0-					-0-
06	510	N	481	-0-	-29	-0-	31	1	450	2	Y	-0-					-0-
07	509	N	509	-0-	-0-	-0-	38	1	471	2	Y	-0-					-0-
08	496	N	492	-0-	-4	-0-	31	1	461	2	Y	-0-					-0-
09	480	N	480	-0-	-0-	-0-	27	1	453	2	Y	-0-					-0-
10	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					-0-

ESPY 41 WELL #: 9 RRCID -> 176178 COMPL. DATE 12/17/1999 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5608 - 5782

05	838	N	838	-0-	-0-	-0-	73	1	762	3	Y	3					6
							3	9									
06	750	N	743	-0-	-7	-0-	72	1	669	3	Y	2	7	1			1
							2	9									
07	796	N	796	-0-	-0-	-0-	78	1	715	3	Y	3					4
							3	9									
08	837	N	774	-0-	-63	-0-	70	1	703	3	Y	1					5
							1	9									
*09	771	N	771	-0-	-0-	-0-	73	1	695	3	Y	3	1	8			7
							3	9									
10	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					7

ESPY 41 WELL #: 10 RRCID -> 176181 COMPL. DATE 12/05/1999 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5607 - 5706

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ASKEW & GLIMP 55 WELL #: 8 RRCID -> 176185 COMPL. DATE 01/12/2000 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5494 - 5823

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ESPY 56 WELL #: 12 RRCID -> 176196 COMPL. DATE 11/19/2000 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5522 - 5778

05	961	N	893	-0-	-68	-0-	113	1	777	3	Y	3					7
							3	9									
06	939	N	939	-0-	-0-	-0-	157	1	780	3	Y	2	8	1			1
							2	9									
07	961	N	921	-0-	-40	-0-	160	1	758	3	Y	3					4
							3	9									
08	925	N	925	-0-	-0-	-0-	154	1	769	3	Y	2					6
							2	9									
09	930	N	915	-0-	-15	-0-	154	1	757	3	Y	4	1	8			9
							4	9									
10	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					9

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
05	435	N	435	-0-	-0-	-0-	38	1	395	3	Y	2					4
							2	9									
06	409	N	409	-0-	-0-	-0-	40	1	368	3	Y	1	5	1			-0-
							1	9									
07	434	N	424	-0-	-10	-0-	41	1	381	3	Y	2					2
							2	9									
08	434	N	419	-0-	-15	-0-	37	1	374	3	Y	7					9
							8	9									
09	420	N	410	-0-	-10	-0-	39	1	370	3	Y	1					10
							1	9									
10	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					10

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
05	465	N	397	-0-	-68	-0-	35	1	359	3	Y	3					9
							3	9									
06	420	N	320	-0-	-100	-0-	31	1	288	3	Y	1	9	1			1
							1	9									
07	434	N	156	-0-	-278	-0-	15	1	141	3	Y	-0-					1
08	403	N	366	-0-	-37	-0-	33	1	330	3	Y	3					4
							3	9									
*09	360	N	360	-0-	-0-	-0-	34	1	323	3	Y	3	1	8			6
							3	9									
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					6

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	1			Y	-0-					-0-
08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	1			Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-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
05	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
06	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
07	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
08	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
09	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-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
05	775	N	648	-0-	-127	-0-	41	1	606	2	Y	1					1
							1	9									
06	720	N	680	-0-	-40	-0-	44	1	636	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	730	N	730	-0-	-0-	-0-	54	1	676	2	Y	-0-					-0-
08	734	N	734	-0-	-0-	-0-	46	1	688	2	Y	-0-					-0-
09	690	N	687	-0-	-3	-0-	39	1	648	2	Y	-0-					-0-
10	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
05	186	N	175	-0-	-11	-0-	11	1	163	2	Y	1					1
							1	9									
06	165	N	165	-0-	-0-	-0-	11	1	154	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	186	N	165	-0-	-21	-0-	12	1	153	2	Y	-0-					-0-
08	186	N	169	-0-	-17	-0-	11	1	158	2	Y	-0-					-0-
09	180	N	165	-0-	-15	-0-	9	1	156	2	Y	-0-					-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-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
05	496	N	432	-0-	-64	-0-	38	1	394	3	Y	-0-					5
06	420	N	42	-0-	-378	-0-	6	1	36	3	Y	-0-	5	1			-0-
07	437	N	437	-0-	-0-	-0-	57	1	380	3	Y	-0-					-0-
08	929	N	929	-0-	-0-	-0-	104	1	825	3	Y	-0-					-0-
*09	628	N	628	-0-	-0-	-0-	59	1	569	3	Y	-0-					-0-
10	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					-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
05	434	N	421	-0-	-13	-0-	29	1	392	3	N	-0-					-0-
06	420	N	406	-0-	-14	-0-	23	1	383	3	N	-0-					-0-
07	434	N	406	-0-	-28	-0-	23	1	383	3	N	-0-					-0-
08	434	N	403	-0-	-31	-0-	18	1	385	3	N	-0-					-0-
09	420	N	320	-0-	-100	-0-	13	1	307	3	N	-0-					-0-
10	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-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
05	414	N	414	-0-	-0-	-0-	28	1	386	3	N	-0-					-0-
06	420	N	396	-0-	-24	-0-	22	1	374	3	N	-0-					-0-
07	436	N	436	-0-	-0-	-0-	25	1	411	3	N	-0-					-0-
08	403	N	398	-0-	-5	-0-	18	1	380	3	N	-0-					-0-
*09	393	N	393	-0-	-0-	-0-	16	1	377	3	N	-0-					-0-
10	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-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
05	321	N	321	-0-	-0-	-0-	22	1	299	3	N	-0-					-0-
06	313	N	313	-0-	-0-	-0-	17	1	296	3	N	-0-					-0-
07	320	N	320	-0-	-0-	-0-	18	1	302	3	N	-0-					-0-
08	315	N	315	-0-	-0-	-0-	14	1	301	3	N	-0-					-0-
*09	303	N	303	-0-	-0-	-0-	13	1	290	3	N	-0-					-0-
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-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
05	958	N	958	-0-	-0-	-0-	65	1	893	3	N	-0-					-0-
06	840	N	685	-0-	-155	-0-	38	1	647	3	N	-0-					-0-
07	991	N	991	-0-	-0-	-0-	57	1	934	3	N	-0-					-0-
08	947	N	947	-0-	-0-	-0-	43	1	904	3	N	-0-					-0-
*09	985	N	985	-0-	-0-	-0-	41	1	944	3	N	-0-					-0-
10	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
05	218	N	218	-0-	-0-	-0-	15	1	203	3	N	-0-					-0-
06	212	N	212	-0-	-0-	-0-	12	1	200	3	N	-0-					-0-
07	216	N	216	-0-	-0-	-0-	12	1	204	3	N	-0-					-0-
08	198	N	198	-0-	-0-	-0-	9	1	189	3	N	-0-					-0-
*09	174	N	174	-0-	-0-	-0-	7	1	167	3	N	-0-					-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	417	N	417	-0-	-0-	-0-	28	1	389	3	N	-0-					-0-
06	414	N	414	-0-	-0-	-0-	23	1	391	3	N	-0-					-0-
07	414	N	414	-0-	-0-	-0-	24	1	390	3	N	-0-					-0-
08	407	N	407	-0-	-0-	-0-	18	1	389	3	N	-0-					-0-
09	420	N	376	-0-	-44	-0-	16	1	360	3	N	-0-					-0-
10	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER WELL #: 18 RRCID -> 176310 COMPL. DATE 12/04/1999 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6586 - 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
05	341	N	339	-0-	-2	-0-	23	1	316	3	N	-0-					-0-
06	330	N	330	-0-	-0-	-0-	18	1	312	3	N	-0-					-0-
07	341	N	327	-0-	-14	-0-	19	1	308	3	N	-0-					-0-
08	341	N	317	-0-	-24	-0-	14	1	303	3	N	-0-					-0-
09	330	N	302	-0-	-28	-0-	13	1	289	3	N	-0-					-0-
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER WELL #: 19 RRCID -> 176311 COMPL. DATE 01/15/2000 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 6613 - 7452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	708	N	708	-0-	-0-	-0-	48	1	660	3	N	-0-					-0-
06	686	N	686	-0-	-0-	-0-	38	1	648	3	N	-0-					-0-
07	712	N	712	-0-	-0-	-0-	41	1	671	3	N	-0-					-0-
08	702	N	702	-0-	-0-	-0-	32	1	670	3	N	-0-					-0-
*09	670	N	670	-0-	-0-	-0-	28	1	642	3	N	-0-					-0-
10	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER WELL #: 20 RRCID -> 176312 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6644 - 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
05	434	N	418	-0-	-16	-0-	28	1	390	3	N	-0-					-0-
06	460	N	460	-0-	-0-	-0-	26	1	434	3	N	-0-					-0-
07	478	N	478	-0-	-0-	-0-	27	1	451	3	N	-0-					-0-
08	485	N	485	-0-	-0-	-0-	22	1	463	3	N	-0-					-0-
09	450	N	393	-0-	-57	-0-	16	1	377	3	N	-0-					-0-
10	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-

PFLUGER 84 WELL #: 14 RRCID -> 176635 COMPL. DATE 01/19/2000 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5232 - 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
05	355	N	355	-0-	-0-	-0-	24	1	331	3	Y	-0-					-0-
06	300	N	264	-0-	-36	-0-	21	1	243	3	Y	-0-					-0-
07	372	N	249	-0-	-123	-0-	18	1	231	3	Y	-0-					-0-
08	341	N	239	-0-	-102	-0-	16	1	223	3	Y	-0-					-0-
09	270	N	254	-0-	-16	-0-	24	1	230	3	Y	-0-					-0-
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCMILLAN, LEO H. 108 WELL #: 16 RRCID -> 176638 COMPL. DATE 01/27/2000 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5236 - 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
05	527	N	485	-0-	-42	-0-	53	1	432	3	N	-0-					5
06	510	N	454	-0-	-56	-0-	48	1	406	3	N	-0-	2	1			3
07	496	N	484	-0-	-12	-0-	50	1	434	3	N	-0-					3
08	496	N	463	-0-	-33	-0-	47	1	416	3	N	-0-					3
*09	488	N	488	-0-	-0-	-0-	52	1	436	3	N	-0-					3
10	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					3

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
FIELDS 58 WELL #: 4 RRCID -> 176639 COMPL. DATE 01/02/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5190 - 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
05	186	N	161	-0-	-25	-0-	17	1	144	3	N	-0-					-0-
06	180	N	152	-0-	-28	-0-	16	1	136	3	N	-0-					-0-
07	186	N	148	-0-	-38	-0-	17	1	131	3	N	-0-					-0-
08	155	N	151	-0-	-4	-0-	17	1	134	3	N	-0-					-0-
09	150	N	142	-0-	-8	-0-	15	1	127	3	N	-0-					-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

FIELDS 58 WELL #: 6 RRCID -> 176640 COMPL. DATE 02/10/2000 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5442 - 5482

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARDSON 138 WELL #: 13 RRCID -> 176641 COMPL. DATE 01/22/2000 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6670 - 7958

05	713	N	667	-0-	-46	-0-	58	1	606	3	Y	3	1	1			3
							3	9									
06	695	N	695	-0-	-0-	-0-	61	1	623	3	Y	10	5	1			8
							11	9									
07	713	N	692	-0-	-21	-0-	59	1	633	3	Y	-0-	4	1			4
08	687	N	687	-0-	-0-	-0-	58	1	629	3	Y	-0-					4
09	690	N	650	-0-	-40	-0-	59	1	591	3	Y	-0-					4
10	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					4

PFLUGER 103 WELL #: 6 RRCID -> 176644 COMPL. DATE 02/10/2000 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5084 - 5276

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RICHARDSON 139 WELL #: 8 RRCID -> 176664 COMPL. DATE 01/27/2000 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6138 - 7280

05	809	N	809	-0-	-0-	-0-	71	1	738	3	Y	-0-					-0-
06	690	N	617	-0-	-73	-0-	55	1	562	3	Y	-0-					-0-
07	837	N	670	-0-	-167	-0-	57	1	613	3	Y	-0-					-0-
08	806	N	702	-0-	-104	-0-	59	1	643	3	Y	-0-					-0-
*09	679	N	679	-0-	-0-	-0-	62	1	617	3	Y	-0-					-0-
10	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					-0-

JENKINS, F. J. "D" WELL #: 1302 RRCID -> 176795 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3538 - 3628

05	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					-0-
06	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					-0-
07	930	N	577	-0-	-353	-0-	577	2			N	-0-					-0-
08	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-					-0-
09	780	N	664	-0-	-116	-0-	664	2			N	-0-					-0-
10	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8	N	4	-0-	-4	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
06	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
07	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
08	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
10	3	N	NO RPT	-0-	-3	-0-					Y	NO RPT					-0-

FIELDS 49 WELL #: 3 RRCID -> 176879 COMPL. DATE 02/12/2000 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5451 - 5562

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENKINS, F. J. "B" WELL #: 903 RRCID -> 176880 COMPL. DATE 03/02/2000 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 1740 - 1762

05	744	N	516	-0-	-228	-0-	516	2			N	-0-					-0-
06	600	N	561	-0-	-39	-0-	561	2			N	-0-					-0-
07	682	N	322	-0-	-360	-0-	322	2			N	-0-					-0-
08	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-					-0-
09	570	N	496	-0-	-74	-0-	496	2			N	-0-					-0-
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER 19 WELL #: 5 RRCID -> 176881 COMPL. DATE 02/14/2000 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 6336 - 7292

05	643	N	643	-0-	-0-	-0-	41	1	601	2	Y	1					1
							1	9									
06	612	N	612	-0-	-0-	-0-	40	1	572	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	651	N	620	-0-	-31	-0-	46	1	574	2	Y	-0-					-0-
08	651	N	612	-0-	-39	-0-	39	1	573	2	Y	-0-					-0-
09	600	N	571	-0-	-29	-0-	32	1	539	2	Y	-0-					-0-
10	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAYER 47 WELL #: 10 RRCID -> 176882 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6878 - 7154

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHURLEY 94 WELL #: 5 RRCID -> 176883 COMPL. DATE 02/13/2000 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5324 - 6130

05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	3	N	-0-					-0-
06	48	N	48	-0-	-0-	-0-	5	1	43	3	N	-0-					-0-
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	3	N	-0-					-0-
08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	N	-0-					-0-
*09	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	N	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
05	93	N	69	-0-	-24	-0-	5	1	64	3	N	-0-					-0-
06	90	N	49	-0-	-41	-0-	5	1	44	3	N	-0-					-0-
07	62	N	41	-0-	-21	-0-	5	1	36	3	N	-0-					-0-
08	62	N	37	-0-	-25	-0-	2	1	35	3	N	-0-					-0-
09	60	N	43	-0-	-17	-0-	3	1	40	3	N	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-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
05	558	N	549	-0-	-9	-0-	37	1	2	2	N	-0-					-0-
							510	3									
06	540	N	536	-0-	-4	-0-	30	1	5	2	N	-0-					-0-
							501	3									
07	558	N	556	-0-	-2	-0-	31	1	15	2	N	-0-					-0-
							510	3									
08	558	N	547	-0-	-11	-0-	24	1	10	2	N	-0-					-0-
							513	3									
09	540	N	518	-0-	-22	-0-	21	1	5	2	N	-0-					-0-
							492	3									
10	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	837	N	820	-0-	-17	-0-	55	1	3	2	N	-0-					-0-
							762	3									
06	810	N	787	-0-	-23	-0-	43	1	8	2	N	-0-					-0-
							736	3									
07	837	N	772	-0-	-65	-0-	43	1	21	2	N	-0-					-0-
							708	3									
08	806	N	796	-0-	-10	-0-	35	1	13	2	N	-0-					-0-
							748	3									
09	780	N	749	-0-	-31	-0-	31	1	7	2	N	-0-					-0-
							711	3									
10	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					-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
05	84	N	84	-0-	-0-	-0-	6	1	78	3	N	-0-					-0-
06	306	N	306	-0-	-0-	-0-	17	1	3	2	N	-0-					-0-
							286	3									
07	138	N	138	-0-	-0-	-0-	8	1	4	2	N	-0-					-0-
							126	3									
08	211	N	211	-0-	-0-	-0-	9	1	2	2	N	-0-					-0-
							200	3									
*09	350	N	350	-0-	-0-	-0-	14	1	3	2	N	-0-					-0-
							333	3									
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	93	N	78	-0-	-15	-0-	5	1	57	2	Y	-0-					-0-
							16	3									
06	90	N	77	-0-	-13	-0-	5	1	67	2	Y	-0-					-0-
							5	3									
07	93	N	79	-0-	-14	-0-	5	1	32	2	Y	-0-					-0-
							42	3									
08	93	N	79	-0-	-14	-0-	5	1	74	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	75	-0-	-15	-0-	4	1	71	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
05	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			Y	-0-					-0-
06	450	N	380	-0-	-70	-0-	380	3			Y	-0-					-0-
07	589	N	526	-0-	-63	-0-	526	3			Y	-0-					-0-
08	620	N	550	-0-	-70	-0-	550	3			Y	-0-					-0-
09	390	N	367	-0-	-23	-0-	367	3			Y	-0-					-0-
10	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1312S RRCID -> 177499 COMPL. DATE 02/12/2000 TOTAL DEPTH 5524 PERF. 4864 - 5222

05	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			Y	-0-					-0-
06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			Y	-0-					-0-
07	248	N	171	-0-	-77	-0-	171	3			Y	-0-					-0-
08	217	N	176	-0-	-41	-0-	176	3			Y	-0-					-0-
*09	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			Y	-0-					-0-
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1313S RRCID -> 177500 COMPL. DATE 03/02/2000 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4850 - 5224

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1314S RRCID -> 177502 COMPL. DATE 03/18/2000 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4894 - 5210

05	335	N	335	-0-	-0-	-0-	95	1	240	3	Y	-0-					-0-
06	360	N	245	-0-	-115	-0-	92	1	153	3	Y	-0-					-0-
07	279	N	253	-0-	-26	-0-	95	1	158	3	Y	-0-					-0-
08	443	N	443	-0-	-0-	-0-	95	1	348	3	Y	-0-					-0-
*09	869	N	869	-0-	-0-	-0-	92	1	777	3	Y	-0-					-0-
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1315S RRCID -> 177505 COMPL. DATE 03/31/2000 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4884 - 5240

05	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			Y	-0-					-0-
06	120	N	107	-0-	-13	-0-	107	3			Y	-0-					-0-
07	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	3			Y	-0-					-0-
08	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	3			Y	-0-					-0-
09	120	N	103	-0-	-17	-0-	103	3			Y	-0-					-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1316S RRCID -> 177506 COMPL. DATE 04/05/2000 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4840 - 5188

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1074A RRCID -> 177509 COMPL. DATE 03/02/2000 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5178 - 5242

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
05	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			Y	-0-					-0-
06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			Y	-0-					-0-
07	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	3			Y	-0-					-0-
08	186	N	135	-0-	-51	-0-	135	3			Y	-0-					-0-
*09	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			Y	-0-					-0-
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1076A RRCID -> 177511 COMPL. DATE 03/16/2000 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5176 - 5237

05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
06	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
07	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
09	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
10	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEE COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 2R RRCID -> 177589 COMPL. DATE 04/05/2000 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6498 - 7248

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARDSON 4 WELL #: 5 RRCID -> 177593 COMPL. DATE 04/11/2000 TOTAL DEPTH 8462 PERF. 6844 - 8004

05	784	N	784	-0-	-0-	-0-	69	1	715	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	706	N	706	-0-	-0-	-0-	63	1	643	3	Y	-0-					-0-
07	775	N	745	-0-	-30	-0-	63	1	682	3	Y	-0-					-0-
08	775	N	741	-0-	-34	-0-	62	1	679	3	Y	-0-					-0-
*09	746	N	746	-0-	-0-	-0-	68	1	678	3	Y	-0-					-0-
10	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					-0-

JENKINS, F. J. "A" WELL #: 802 RRCID -> 177596 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 1858 - 3309

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-MAYER, MINNIE H. "A" WELL #: 3 RRCID -> 177602 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 6285 - 7088

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYFIELD 45 WELL #: 9 RRCID -> 177606 COMPL. DATE 03/04/2000 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7230 - 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
05	775	N	635	-0-	-140	-0-	55	1	568	3	Y	11	11	8			7
							12	9									
06	750	N	684	-0-	-66	-0-	61	1	623	3	Y	-0-	5	1			2
07	775	N	727	-0-	-48	-0-	61	1	663	3	Y	3					5
							3	9									
08	744	N	744	-0-	-0-	-0-	62	1	673	3	Y	8	1	8			12
							9	9									
*09	714	N	714	-0-	-0-	-0-	65	1	649	3	Y	-0-					12
10	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					12

MAYER WELL #: 21 RRCID -> 177615 COMPL. DATE 03/02/2000 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6424 - 7320

05	527	N	523	-0-	-4	-0-	35	1	488	3	N	-0-					-0-
06	514	N	514	-0-	-0-	-0-	29	1	485	3	N	-0-					-0-
07	527	N	523	-0-	-4	-0-	30	1	493	3	N	-0-					-0-
08	527	N	517	-0-	-10	-0-	23	1	494	3	N	-0-					-0-
09	510	N	493	-0-	-17	-0-	21	1	472	3	N	-0-					-0-
10	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER WELL #: 22 RRCID -> 177616 COMPL. DATE 02/24/2000 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6543 - 7404

05	434	N	433	-0-	-1	-0-	29	1	404	3	N	-0-					-0-
06	451	N	451	-0-	-0-	-0-	25	1	426	3	N	-0-					-0-
07	465	N	440	-0-	-25	-0-	25	1	415	3	N	-0-					-0-
08	434	N	428	-0-	-6	-0-	19	1	409	3	N	-0-					-0-
09	450	N	422	-0-	-28	-0-	18	1	404	3	N	-0-					-0-
10	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER WELL #: 26 RRCID -> 177619 COMPL. DATE 03/06/2000 TOTAL DEPTH 8327 PERF. 7088 - 8029

05	279	N	275	-0-	-4	-0-	19	1	256	3	N	-0-					-0-
06	270	N	266	-0-	-4	-0-	15	1	251	3	N	-0-					-0-
07	279	N	269	-0-	-10	-0-	15	1	254	3	N	-0-					-0-
08	279	N	264	-0-	-15	-0-	12	1	252	3	N	-0-					-0-
09	270	N	248	-0-	-22	-0-	10	1	238	3	N	-0-					-0-
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 8313S RRCID -> 177688 COMPL. DATE 02/23/2000 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5166 - 5224

05	186	N	185	-0-	-1	-0-	12	1	173	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	179	-0-	-1	-0-	14	1	165	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	182	-0-	-4	-0-	13	1	169	3	Y	-0-					-0-
08	186	N	155	-0-	-31	-0-	11	1	144	3	Y	-0-					-0-
09	180	N	74	-0-	-106	-0-	7	1	67	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 8314S RRCID -> 177690 COMPL. DATE 03/07/2000 TOTAL DEPTH 5565 PERF. 4684 - 5246

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

CANYON RANCH WELL #: 8315S RRCID -> 177694 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5154 - 5212

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

CANYON RANCH WELL #: 8316S RRCID -> 177695 COMPL. DATE 04/05/2000 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5144 - 5202

05	257 N	257	-0-	-0-	-0-	17	1	240	3	Y	-0-					-0-
06	251 N	251	-0-	-0-	-0-	20	1	231	3	Y	-0-					-0-
07	257 N	257	-0-	-0-	-0-	19	1	238	3	Y	-0-					-0-
08	257 N	257	-0-	-0-	-0-	18	1	239	3	Y	-0-					-0-
*09	247 N	247	-0-	-0-	-0-	23	1	224	3	Y	-0-					-0-
10	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCMILLIAN, LEO H. "11" WELL #: 12 RRCID -> 177697 COMPL. DATE 04/26/2000 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5200 - 5270

05	874 N	874	-0-	-0-	-0-	96	1	778	3	N	-0-					5
06	780 N	711	-0-	-69	-0-	75	1	636	3	N	-0-	2	1			3
07	806 N	584	-0-	-222	-0-	60	1	524	3	N	-0-					3
08	806 N	460	-0-	-346	-0-	47	1	413	3	N	-0-					3
09	720 N	430	-0-	-290	-0-	45	1	385	3	N	-0-					3
10	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					3

MCMILLAN, W. B. 10 WELL #: 13 RRCID -> 177801 COMPL. DATE 04/15/2000 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4738 - 5288

05	63 N	63	-0-	-0-	-0-	7	1	56	3	N	-0-					1
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	6	1	54	3	N	-0-					1
07	51 N	51	-0-	-0-	-0-	5	1	46	3	N	-0-	1	1			-0-
08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	N	-0-					-0-
*09	48 N	48	-0-	-0-	-0-	5	1	43	3	N	-0-					-0-
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER WELL #: 25 RRCID -> 177806 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7100 - 7910

05	310 N	310	-0-	-0-	-0-	21	1	289	3	N	-0-					-0-
06	301 N	301	-0-	-0-	-0-	17	1	284	3	N	-0-					-0-
07	302 N	302	-0-	-0-	-0-	17	1	285	3	N	-0-					-0-
08	298 N	298	-0-	-0-	-0-	13	1	285	3	N	-0-					-0-
*09	277 N	277	-0-	-0-	-0-	12	1	265	3	N	-0-					-0-
10	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER WELL #: 27 RRCID -> 177808 COMPL. DATE 04/10/2000 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6900 - 8176

05	565 N	565	-0-	-0-	-0-	38	1	527	3	N	-0-					-0-
06	528 N	528	-0-	-0-	-0-	29	1	499	3	N	-0-					-0-
07	527 N	510	-0-	-17	-0-	29	1	481	3	N	-0-					-0-
08	558 N	547	-0-	-11	-0-	25	1	522	3	N	-0-					-0-
09	540 N	492	-0-	-48	-0-	21	1	471	3	N	-0-					-0-
10	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER WELL #: 28 RRCID -> 177811 COMPL. DATE 04/22/2000 TOTAL DEPTH 8517 PERF. 6394 - 8015

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
05	310	N	259	-0-	-51	-0-	18	1	241	3	N	-0-					-0-
06	330	N	245	-0-	-85	-0-	14	1	231	3	N	-0-					-0-
07	310	N	235	-0-	-75	-0-	13	1	222	3	N	-0-					-0-
08	248	N	205	-0-	-43	-0-	9	1	196	3	N	-0-					-0-
09	240	N	200	-0-	-40	-0-	8	1	192	3	N	-0-					-0-
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-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
05	837	N	820	-0-	-17	-0-	52	1	767	2	Y	1					1
							1	9									
06	787	N	787	-0-	-0-	-0-	51	1	736	2	Y	-0-					1
07	806	N	802	-0-	-4	-0-	60	1	742	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	806	N	805	-0-	-1	-0-	51	1	754	2	Y	-0-					-0-
09	780	N	764	-0-	-16	-0-	43	1	721	2	Y	-0-					-0-
10	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					-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
05	403	N	384	-0-	-19	-0-	34	1	350	3	N	-0-					-0-
06	374	N	374	-0-	-0-	-0-	35	1	339	3	N	-0-					-0-
07	403	N	382	-0-	-21	-0-	40	1	342	3	N	-0-					-0-
08	381	N	381	-0-	-0-	-0-	60	1	321	3	N	-0-					-0-
*09	363	N	363	-0-	-0-	-0-	40	1	323	3	N	-0-					-0-
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	899	N	841	-0-	-58	-0-	57	1	784	3	N	-0-					-0-
06	808	N	808	-0-	-0-	-0-	45	1	763	3	N	-0-					-0-
07	821	N	821	-0-	-0-	-0-	47	1	774	3	N	-0-					-0-
08	837	N	820	-0-	-17	-0-	37	1	783	3	N	-0-					-0-
09	810	N	789	-0-	-21	-0-	33	1	756	3	N	-0-					-0-
10	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					-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
05	620	N	596	-0-	-24	-0-	38	1	557	2	Y	1					1
							1	9									
06	600	N	575	-0-	-25	-0-	37	1	538	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	589	N	576	-0-	-13	-0-	43	1	533	2	Y	-0-					-0-
08	589	N	529	-0-	-60	-0-	33	1	496	2	Y	-0-					-0-
09	570	N	480	-0-	-90	-0-	27	1	453	2	Y	-0-					-0-
10	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	310	N	291	-0-	-19	-0-	20	1	271	3	Y	-0-					-0-
06	286	N	286	-0-	-0-	-0-	22	1	264	3	Y	-0-					-0-
07	294	N	294	-0-	-0-	-0-	21	1	273	3	Y	-0-					-0-
08	293	N	293	-0-	-0-	-0-	20	1	273	3	Y	-0-					-0-
09	300	N	285	-0-	-15	-0-	27	1	258	3	Y	-0-					-0-
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
05	806	N	786	-0-	-20	-0-	786	2			N	-0-					-0-
06	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					-0-
07	806	N	459	-0-	-347	-0-	459	2			N	-0-					-0-
08	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					-0-
*09	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-					-0-
10	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-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
05	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	3			N	-0-					-0-
06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
07	62	N	29	-0-	-33	-0-	29	3			N	-0-					-0-
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
09	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	3			N	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	1364	N	1314	-0-	-50	-0-	1314	2			N	-0-					-0-
06	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			N	-0-					-0-
07	1302	N	921	-0-	-381	-0-	921	2			N	-0-					-0-
08	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2			N	-0-					-0-
*09	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	2533	2			N	-0-					-0-
10	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	651	N	490	-0-	-161	-0-	490	2			N	-0-					-0-
06	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					-0-
07	527	N	452	-0-	-75	-0-	452	2			N	-0-					-0-
08	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					-0-
*09	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					-0-
10	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER 18 WELL #: 6 RRCID -> 178212 COMPL. DATE 05/28/2000 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6284 - 7118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496	N	490	-0-	-6	-0-	31	1	459	2	Y	-0-					-0-
06	480	N	467	-0-	-13	-0-	30	1	437	2	Y	-0-					-0-
07	496	N	487	-0-	-9	-0-	36	1	451	2	Y	-0-					-0-
08	496	N	479	-0-	-17	-0-	30	1	449	2	Y	-0-					-0-
09	480	N	456	-0-	-24	-0-	26	1	430	2	Y	-0-					-0-
10	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER 4 WELL #: 3 RRCID -> 178219 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6580 - 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
05	1054	N	958	-0-	-96	-0-	60	1	880	2	Y	16					66
							18	9									
06	1050	N	962	-0-	-88	-0-	62	1	898	2	Y	2	49	1			19
							2	9									
07	1085	N	949	-0-	-136	-0-	71	1	878	2	Y	-0-					19
08	961	N	864	-0-	-97	-0-	54	1	810	2	Y	-0-					19
*09	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	61	1	1025	2	Y	-0-					19
10	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT					19

FIELDS 49 WELL #: 4 RRCID -> 178223 COMPL. DATE 05/07/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5417 - 5478

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIELDS 50 WELL #: 3 RRCID -> 178226 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 5768 PERF. 5334 - 5396

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "AA" WELL #: 3 RRCID -> 178228 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6400 - 7674

05	403	N	371	-0-	-32	-0-	33	1	338	3	N	-0-					1
06	333	N	333	-0-	-0-	-0-	31	1	302	3	N	-0-					1
07	371	N	371	-0-	-0-	-0-	39	1	332	3	N	-0-	1	1			-0-
08	372	N	363	-0-	-9	-0-	57	1	306	3	N	-0-					-0-
*09	369	N	369	-0-	-0-	-0-	40	1	329	3	N	-0-					-0-
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

PFLUGER 103 WELL #: 10 RRCID -> 178231 COMPL. DATE 04/22/2000 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5122 - 5234

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PFLUGER 104 WELL #: 16 RRCID -> 178235 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5126 - 5236

05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	59	-0-	-1	-0-	5	1	54	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	59	-0-	-3	-0-	4	1	55	3	Y	-0-					-0-
08	62	N	60	-0-	-2	-0-	4	1	56	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	58	-0-	-2	-0-	5	1	53	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
05	93	N	83	-0-	-10	-0-	6	1	77	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	82	-0-	-8	-0-	6	1	76	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	84	-0-	-9	-0-	6	1	78	3	Y	-0-					-0-
08	93	N	82	-0-	-11	-0-	6	1	76	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	79	-0-	-11	-0-	7	1	72	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-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
05	554	N	554	-0-	-0-	-0-	37	1	517	3	Y	-0-					-0-
06	534	N	534	-0-	-0-	-0-	42	1	492	3	Y	-0-					-0-
07	691	N	691	-0-	-0-	-0-	50	1	641	3	Y	-0-					-0-
08	697	N	697	-0-	-0-	-0-	48	1	649	3	Y	-0-					-0-
*09	656	N	656	-0-	-0-	-0-	61	1	595	3	Y	-0-					-0-
10	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					-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
05	186	N	182	-0-	-4	-0-	12	1	170	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	177	-0-	-3	-0-	14	1	163	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	181	-0-	-5	-0-	13	1	168	3	Y	-0-					-0-
08	186	N	152	-0-	-34	-0-	10	1	142	3	Y	-0-					-0-
*09	182	N	182	-0-	-0-	-0-	17	1	165	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-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
05	434	N	365	-0-	-69	-0-	23	1	342	2	Y	-0-					-0-
06	420	N	388	-0-	-32	-0-	25	1	363	2	Y	-0-					-0-
07	434	N	411	-0-	-23	-0-	31	1	380	2	Y	-0-					-0-
08	409	N	409	-0-	-0-	-0-	26	1	383	2	Y	-0-					-0-
*09	399	N	399	-0-	-0-	-0-	23	1	376	2	Y	-0-					-0-
10	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					-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
05	465	N	400	-0-	-65	-0-	41	1	359	3	N	-0-					16
06	450	N	381	-0-	-69	-0-	39	1	341	3	N	1					17
							1	9									
07	434	N	361	-0-	-73	-0-	41	1	320	3	N	-0-	1	1			16
08	403	N	357	-0-	-46	-0-	39	1	318	3	N	-0-					16
09	390	N	344	-0-	-46	-0-	37	1	303	3	N	4	1	8			19
							4	9									
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					19

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
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	6	1	56	3	N	-0-					-0-
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	6	1	55	3	N	-0-					-0-
07	62	N	58	-0-	-4	-0-	7	1	51	3	N	-0-					-0-
08	62	N	56	-0-	-6	-0-	6	1	50	3	N	-0-					-0-
09	60	N	53	-0-	-7	-0-	6	1	47	3	N	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

MAYER 15 WELL #: 11 RRCID -> 178443 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6476 - 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
05	31	N	20	-0-	-11	-0-	2	1	18	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	21	-0-	-9	-0-	2	1	19	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	20	-0-	-11	-0-	2	1	18	3	Y	-0-					-0-
08	31	N	19	-0-	-12	-0-	2	1	17	3	Y	-0-					-0-
09	30	N	17	-0-	-13	-0-	2	1	15	3	Y	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAYER 15 WELL #: 14 RRCID -> 178444 COMPL. DATE 06/07/2000 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6414 - 7106

05	93	N	82	-0-	-11	-0-	9	1	73	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	78	-0-	-12	-0-	9	1	69	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	80	-0-	-13	-0-	8	1	72	3	Y	-0-					-0-
08	93	N	75	-0-	-18	-0-	7	1	68	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	70	-0-	-20	-0-	7	1	63	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAYER 15 WELL #: 16 RRCID -> 178446 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7104 - 7206

05	496	N	445	-0-	-51	-0-	49	1	396	3	Y	-0-					-0-
06	480	N	457	-0-	-23	-0-	53	1	404	3	Y	-0-					-0-
07	465	N	443	-0-	-22	-0-	46	1	397	3	Y	-0-					-0-
08	442	N	442	-0-	-0-	-0-	44	1	398	3	Y	-0-					-0-
09	450	N	419	-0-	-31	-0-	40	1	379	3	Y	-0-					-0-
10	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAYER 17 WELL #: 4 RRCID -> 178448 COMPL. DATE 06/04/2000 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6394 - 7112

05	250	N	250	-0-	-0-	-0-	16	1	234	2	Y	-0-					-0-
06	240	N	237	-0-	-3	-0-	15	1	222	2	Y	-0-					-0-
07	248	N	238	-0-	-10	-0-	18	1	220	2	Y	-0-					-0-
08	248	N	237	-0-	-11	-0-	15	1	222	2	Y	-0-					-0-
09	240	N	232	-0-	-8	-0-	13	1	219	2	Y	-0-					-0-
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAYER 36 WELL #: 12 RRCID -> 178454 COMPL. DATE 06/07/2000 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 6285 - 8043

05	93	N	84	-0-	-9	-0-	9	1	75	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	81	-0-	-9	-0-	9	1	72	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	84	-0-	-9	-0-	9	1	75	3	Y	-0-					-0-
08	93	N	87	-0-	-6	-0-	9	1	78	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	85	-0-	-5	-0-	8	1	77	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S JR "CC" WELL #: 2 RRCID -> 178457 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 8247 PERF. 6460 - 7892

05	372	N	321	-0-	-51	-0-	22	1	299	3	N	-0-					-0-
06	288	N	288	-0-	-0-	-0-	16	1	272	3	N	-0-					-0-
07	341	N	254	-0-	-87	-0-	15	1	239	3	N	-0-					-0-
08	310	N	222	-0-	-88	-0-	10	1	212	3	N	-0-					-0-
09	300	N	213	-0-	-87	-0-	9	1	204	3	N	-0-					-0-
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

PFLUGER 84 WELL #: 16 RRCID -> 178475 COMPL. DATE 05/28/2000 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5198 - 5272

05	186	N	184	-0-	-2	-0-	12	1	172	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	179	-0-	-1	-0-	14	1	165	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	180	-0-	-6	-0-	13	1	167	3	Y	-0-					-0-
08	186	N	183	-0-	-3	-0-	13	1	170	3	Y	-0-					-0-
09	180	N	175	-0-	-5	-0-	16	1	159	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

PFLUGER 103 WELL #: 9 RRCID -> 178730 COMPL. DATE 04/30/2000 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4658 - 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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PFLUGER 85 WELL #: 13 RRCID -> 178731 COMPL. DATE 06/11/2000 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4644 - 5092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
*09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
10	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					Y	NO RPT					-0-

PFLUGER 85 WELL #: 16 RRCID -> 178733 COMPL. DATE 06/18/2000 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5062 - 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
05	62	N	47	-0-	-15	-0-	3	1	44	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	45	-0-	-15	-0-	4	1	41	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	38	-0-	-24	-0-	3	1	35	3	Y	-0-					-0-
08	62	N	41	-0-	-21	-0-	3	1	38	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	40	-0-	-20	-0-	4	1	36	3	Y	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALBREATH 78 WELL #: 8 RRCID -> 178741 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4944 - 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
05	23	N	23	-0-	-0-	-0-	3	1	20	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	12	-0-	-18	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
07	9	N	2	-0-	-7	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
10	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	606	N	606	-0-	-0-	-0-	67	1	536	3	Y	3	9	1			5
							3	9									
06	537	N	537	-0-	-0-	-0-	51	1	484	3	Y	2					7
							2	9									
07	629	N	629	-0-	-0-	-0-	147	1	482	3	Y	-0-					7
08	624	N	624	-0-	-0-	-0-	149	1	475	3	Y	-0-					7
09	540	N	496	-0-	-44	-0-	45	1	451	3	Y	-0-					7
10	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					7

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	19	N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	3	N	-0-					-0-
07	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	3	N	-0-					-0-
08	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	3	N	-0-					-0-
09	30	N	11	-0-	-19	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	5	1	38	3	Y	-0-					-0-
06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	5	1	38	3	Y	-0-					-0-
07	43	N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	3	Y	-0-					-0-
08	44	N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	3	Y	-0-					-0-
*09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	3	Y	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-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
05	169	N	169	-0-	-0-	-0-	19	1	150	3	Y	-0-					2
06	180	N	146	-0-	-34	-0-	17	1	129	3	Y	-0-					2
07	161	N	161	-0-	-0-	-0-	17	1	144	3	Y	-0-					2
08	183	N	183	-0-	-0-	-0-	18	1	165	3	Y	-0-					2
*09	185	N	185	-0-	-0-	-0-	18	1	167	3	Y	-0-					2
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					2

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
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	N	-0-					-0-
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	N	-0-					-0-
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	3	N	-0-					-0-
08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	6	1	33	3	N	-0-					-0-
*09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	33	3	N	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-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
05	310	N	306	-0-	-4	-0-	21	1	284	3	N	1	2	1			2
							1	9									
06	300	N	294	-0-	-6	-0-	16	1	278	3	N	-0-					2
07	310	N	300	-0-	-10	-0-	17	1	283	3	N	-0-	1	1			1
08	310	N	303	-0-	-7	-0-	14	1	289	3	N	-0-					1
09	300	N	288	-0-	-12	-0-	12	1	276	3	N	-0-					1
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					1

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	26					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	26					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	26					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	26					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	26					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	26					Y	NO RPT					-0-

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
05	155	N	101	-0-	-54	-0-	11	1	90	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	95	-0-	-55	-0-	9	1	86	3	Y	-0-					-0-
07	243	N	243	-0-	-0-	-0-	21	1	222	3	Y	-0-					-0-
08	137	N	137	-0-	-0-	-0-	12	1	125	3	Y	-0-					-0-
*09	143	N	143	-0-	-0-	-0-	13	1	130	3	Y	-0-					-0-
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
05	611	N	611	-0-	-0-	-0-	41	1	570	3	N	-0-					-0-
06	681	N	681	-0-	-0-	-0-	38	1	643	3	N	-0-					-0-
07	620	N	570	-0-	-50	-0-	33	1	537	3	N	-0-					-0-
08	620	N	592	-0-	-28	-0-	27	1	565	3	N	-0-					-0-
09	600	N	556	-0-	-44	-0-	23	1	533	3	N	-0-					-0-
10	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-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
05	434	N	429	-0-	-5	-0-	38	1	390	3	N	1	3	1			2
							1	9									
06	410	N	410	-0-	-0-	-0-	38	1	371	3	N	1					3
							1	9									
07	434	N	411	-0-	-23	-0-	43	1	367	3	N	1	1	1			3
							1	9									
08	434	N	433	-0-	-1	-0-	68	1	364	3	N	1	1	1			3
							1	9									
09	420	N	411	-0-	-9	-0-	45	1	365	3	N	1	1	1			3
							1	9									
10	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					3

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
05	248	N	242	-0-	-6	-0-	16	1	226	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	234	-0-	-6	-0-	18	1	216	3	Y	-0-					-0-
07	248	N	241	-0-	-7	-0-	17	1	224	3	Y	-0-					-0-
08	248	N	238	-0-	-10	-0-	16	1	222	3	Y	-0-					-0-
09	240	N	226	-0-	-14	-0-	21	1	205	3	Y	-0-					-0-
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-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
05	155	N	24	-0-	-131	-0-	3	1	21	3	N	-0-					1
06	150	N	39	-0-	-111	-0-	4	1	35	3	N	-0-					1
07	124	N	47	-0-	-77	-0-	5	1	42	3	N	-0-					1
08	53	N	53	-0-	-0-	-0-	5	1	48	3	N	-0-					1
*09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	7	1	55	3	N	-0-					1
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					1

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
05	465	N	341	-0-	-124	-0-	30	1	311	3	N	-0-					1
06	450	N	247	-0-	-203	-0-	22	1	225	3	N	-0-					1
07	465	N	347	-0-	-118	-0-	29	1	318	3	N	-0-					1
08	360	N	360	-0-	-0-	-0-	30	1	330	3	N	-0-					1
*09	339	N	339	-0-	-0-	-0-	31	1	308	3	N	-0-					1
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					1

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
05	194	N	194	-0-	-0-	-0-	13	1	181	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	167	-0-	-13	-0-	13	1	154	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	73	-0-	-113	-0-	5	1	68	3	Y	-0-					-0-
08	277	N	277	-0-	-0-	-0-	19	1	258	3	Y	-0-					-0-
*09	338	N	338	-0-	-0-	-0-	32	1	306	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
05	899	N	899	-0-	-0-	-0-	60	1	839	3	Y	-0-					-0-
06	782	N	782	-0-	-0-	-0-	61	1	721	3	Y	-0-					-0-
07	806	N	664	-0-	-142	-0-	48	1	616	3	Y	-0-					-0-
08	899	N	832	-0-	-67	-0-	57	1	775	3	Y	-0-					-0-
*09	782	N	782	-0-	-0-	-0-	73	1	709	3	Y	-0-					-0-
10	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAVID 109 WELL #: 13 RRCID -> 179000 COMPL. DATE 07/02/2000 TOTAL DEPTH 5680 PERF. 5233 - 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
05	584	N	584	-0-	-0-	-0-	39	1	545	3	Y	-0-					-0-
06	536	N	536	-0-	-0-	-0-	42	1	494	3	Y	-0-					-0-
07	558	N	474	-0-	-84	-0-	34	1	440	3	Y	-0-					-0-
08	589	N	378	-0-	-211	-0-	26	1	352	3	Y	-0-					-0-
09	540	N	393	-0-	-147	-0-	37	1	356	3	Y	-0-					-0-
10	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAVID 109 WELL #: 14 RRCID -> 179009 COMPL. DATE 07/07/2000 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5236 - 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
05	341	N	292	-0-	-49	-0-	20	1	272	3	Y	-0-					-0-
06	330	N	266	-0-	-64	-0-	21	1	245	3	Y	-0-					-0-
07	323	N	323	-0-	-0-	-0-	23	1	300	3	Y	-0-					-0-
08	309	N	309	-0-	-0-	-0-	21	1	288	3	Y	-0-					-0-
*09	290	N	290	-0-	-0-	-0-	27	1	263	3	Y	-0-					-0-
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAVID 109 WELL #: 15 RRCID -> 179013 COMPL. DATE 07/21/2000 TOTAL DEPTH 5666 PERF. 5180 - 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
05	93	N	87	-0-	-6	-0-	6	1	81	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	84	-0-	-6	-0-	7	1	77	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	85	-0-	-8	-0-	6	1	79	3	Y	-0-					-0-
08	93	N	84	-0-	-9	-0-	6	1	78	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	82	-0-	-8	-0-	8	1	74	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAVID 109 WELL #: 16 RRCID -> 179014 COMPL. DATE 07/07/2000 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5218 - 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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAYFIELD 39 WELL #: 12 RRCID -> 179021 COMPL. DATE 08/09/2000 TOTAL DEPTH 8426 PERF. 7002 - 7192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	17	1	172	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	175	-0-	-5	-0-	16	1	159	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	177	-0-	-9	-0-	15	1	162	3	Y	-0-					-0-
08	186	N	177	-0-	-9	-0-	15	1	162	3	Y	-0-					-0-
09	180	N	167	-0-	-13	-0-	15	1	152	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER RANCH "JJJ" WELL #: 1402 RRCID -> 179022 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6368 - 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
05	703	N	703	-0-	-0-	-0-	67	1	635	3	N	1	1	1			2
							1	9									
06	681	N	681	-0-	-0-	-0-	74	1	607	3	N	-0-	1	1			1
07	708	N	708	-0-	-0-	-0-	73	1	635	3	N	-0-					1
08	713	N	700	-0-	-13	-0-	70	1	630	3	N	-0-					1
09	690	N	663	-0-	-27	-0-	60	1	602	3	N	1	1	1			1
							1	9									
10	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					1

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VALLIANT WELL #: 5 RRCID -> 179081 COMPL. DATE 07/21/2000 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7278 - 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
05	446	N	446	-0-	-0-	-0-	28	1	326	2	N	-0-					-0-
							92	3									
06	420	N	419	-0-	-1	-0-	29	1	365	2	N	-0-					-0-
							25	3									
07	434	N	416	-0-	-18	-0-	24	1	170	2	N	-0-					-0-
							222	3									
08	434	N	425	-0-	-9	-0-	24	1	401	3	N	-0-					-0-
09	420	N	420	-0-	-0-	-0-	22	1	398	3	N	-0-					-0-
10	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMILLIAN, W. B. 10 WELL #: 16 RRCID -> 179215 COMPL. DATE 07/29/2000 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5204 - 5441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1023	N	1004	-0-	-19	-0-	110	1	894	3	N	-0-					9
06	960	N	959	-0-	-1	-0-	101	1	858	3	N	-0-	4	1			5
07	992	N	960	-0-	-32	-0-	99	1	861	3	N	-0-					5
08	992	N	897	-0-	-95	-0-	92	1	805	3	N	-0-					5
09	960	N	956	-0-	-4	-0-	101	1	854	3	N	1					6
							1	9									
10	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					6

SHURLEY 94 WELL #: 6 RRCID -> 179217 COMPL. DATE 07/30/2000 TOTAL DEPTH 6306 PERF. 5208 - 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
05	62	N	18	-0-	-44	-0-	1	1	17	3	N	-0-					1
06	60	N	13	-0-	-47	-0-	1	1	12	3	N	-0-					1
07	62	N	18	-0-	-44	-0-	2	1	16	3	N	-0-					1
08	31	N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	3	N	-0-					1
*09	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	N	-0-					1
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					1

SHURLEY 98 WELL #: 12 RRCID -> 179229 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 5410 - 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
05	186	N	172	-0-	-14	-0-	12	1	160	3	N	-0-					-0-
06	180	N	161	-0-	-19	-0-	16	1	145	3	N	-0-					-0-
07	186	N	153	-0-	-33	-0-	19	1	134	3	N	-0-					-0-
08	186	N	168	-0-	-18	-0-	11	1	157	3	N	-0-					-0-
*09	158	N	158	-0-	-0-	-0-	11	1	147	3	N	-0-					-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HILL-MAYER "EEEE" WELL #: 2 RRCID -> 179275 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6498 - 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
05	186	N	182	-0-	-4	-0-	12	1	170	3	N	-0-					-0-
06	180	N	175	-0-	-5	-0-	10	1	165	3	N	-0-					-0-
07	186	N	178	-0-	-8	-0-	10	1	168	3	N	-0-					-0-
08	186	N	179	-0-	-7	-0-	8	1	171	3	N	-0-					-0-
09	180	N	173	-0-	-7	-0-	7	1	166	3	N	-0-					-0-
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER 3B WELL #: 1 RRCID -> 179336 COMPL. DATE 07/26/2000 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6322 - 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
05	558	N	548	-0-	-10	-0-	35	1	513	2	Y	-0-					2
06	540	N	529	-0-	-11	-0-	34	1	493	2	Y	2	2	1	1	8	1
							2	9									
07	558	N	516	-0-	-42	-0-	38	1	478	2	Y	-0-					1
08	558	N	545	-0-	-13	-0-	34	1	511	2	Y	-0-					1
09	540	N	485	-0-	-55	-0-	27	1	458	2	Y	-0-					1
10	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					1

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
05	293	N	293	-0-	-0-	-0-	19	1	274	2	Y	-0-					-0-
06	287	N	287	-0-	-0-	-0-	19	1	268	2	Y	-0-					-0-
07	295	N	295	-0-	-0-	-0-	22	1	273	2	Y	-0-					-0-
08	294	N	294	-0-	-0-	-0-	19	1	275	2	Y	-0-					-0-
*09	280	N	280	-0-	-0-	-0-	16	1	264	2	Y	-0-					-0-
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 809 RRCID -> 179345 COMPL. DATE 07/31/2000 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6410 - 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
05	558	N	541	-0-	-17	-0-	37	1	503	3	N	1	4	1			4
							1	9									
06	538	N	538	-0-	-0-	-0-	30	1	507	3	N	1					5
							1	9									
07	527	N	495	-0-	-32	-0-	28	1	467	3	N	-0-	2	1			3
08	547	N	547	-0-	-0-	-0-	25	1	522	3	N	-0-					3
09	540	N	522	-0-	-18	-0-	22	1	500	3	N	-0-					3
10	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					3

FIELDS 14 WELL #: 6 RRCID -> 179471 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5038 - 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
05	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-3	-0-					N	NO RPT					-0-

FIELDS 14 WELL #: 7 RRCID -> 179472 COMPL. DATE 08/19/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4984 - 5276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	134	-0-	-21	-0-	14	1	120	3	N	-0-					1
06	150	N	132	-0-	-18	-0-	14	1	118	3	N	-0-					1
07	155	N	124	-0-	-31	-0-	14	1	110	3	N	-0-					1
08	125	N	125	-0-	-0-	-0-	14	1	111	3	N	-0-					1
09	120	N	117	-0-	-3	-0-	13	1	103	3	N	1					2
							1	9									
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER, EDWIN S. JR. "C" WELL #: 15 RRCID -> 179474 COMPL. DATE 08/22/2000 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 6407 - 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
05	93	N	2	-0-	-91	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	12	N	1	-0-	-11	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
10	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					-0-

FIELDS 23 WELL #: 5 RRCID -> 179500 COMPL. DATE 08/09/2000 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5014 - 5495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	620	N	493	-0-	-127	-0-	51	1	442	3	N	-0-					1
06	570	N	432	-0-	-138	-0-	45	1	387	3	N	-0-					1
07	589	N	450	-0-	-139	-0-	51	1	399	3	N	-0-					1
08	496	N	483	-0-	-13	-0-	53	1	430	3	N	-0-					1
*09	432	N	432	-0-	-0-	-0-	47	1	385	3	N	-0-					1
10	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					1

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY 99 WELL #: 15 RRCID -> 179506 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5441 - 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
05	434	N	404	-0-	-30	-0-	29	1	375	3	N	-0-					-0-
06	420	N	394	-0-	-26	-0-	38	1	356	3	N	-0-					-0-
07	412	N	412	-0-	-0-	-0-	50	1	362	3	N	-0-					-0-
08	410	N	410	-0-	-0-	-0-	27	1	383	3	N	-0-					-0-
*09	391	N	391	-0-	-0-	-0-	28	1	363	3	N	-0-					-0-
10	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY 99 WELL #: 16 RRCID -> 179507 COMPL. DATE 08/09/2000 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5280 - 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIELDS 58 WELL #: 10 RRCID -> 179513 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5546 - 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIELDS 58 WELL #: 11 RRCID -> 179514 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5110 - 5120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	15	-0-	-16	-0-	2	1	13	3	N	-0-					-0-
06	30	N	15	-0-	-15	-0-	2	1	13	3	N	-0-					-0-
07	31	N	14	-0-	-17	-0-	2	1	12	3	N	-0-					-0-
08	15	N	12	-0-	-3	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
09	30	N	11	-0-	-19	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
10	14	N	NO RPT	-0-	-14	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

SHURLEY 94 WELL #: 7 RRCID -> 179625 COMPL. DATE 09/10/2000 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5320 - 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	709					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	709					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	709					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	709					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	709					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	709					N	NO RPT					-0-

SHURLEY 96 WELL #: 10 RRCID -> 179628 COMPL. DATE 08/19/2000 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 5804 - 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
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	5	1	64	3	N	-0-					-0-
06	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	3	N	-0-					-0-
07	31	N	15	-0-	-16	-0-	2	1	13	3	N	-0-					-0-
08	62	N	5	-0-	-57	-0-	5	3			N	-0-					-0-
09	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	3			N	-0-					-0-
10	15	N	NO RPT	-0-	-15	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	279	N	245	-0-	-34	-0-	18	1	227	3	N	-0-					-0-
06	270	N	224	-0-	-46	-0-	22	1	202	3	N	-0-					-0-
07	248	N	222	-0-	-26	-0-	27	1	195	3	N	-0-					-0-
08	248	N	237	-0-	-11	-0-	15	1	222	3	N	-0-					-0-
*09	227	N	227	-0-	-0-	-0-	16	1	211	3	N	-0-					-0-
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-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
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
08	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-					-0-
09	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	3			N	-0-					-0-
10	11	N	NO RPT	-0-	-11	-0-					N	NO RPT					-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
05	124	N	88	-0-	-36	-0-	6	1	82	3	N	-0-					-0-
06	90	N	86	-0-	-4	-0-	8	1	78	3	N	-0-					-0-
07	93	N	85	-0-	-8	-0-	10	1	75	3	N	-0-					-0-
08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	6	1	89	3	N	-0-					-0-
*09	92	N	92	-0-	-0-	-0-	7	1	85	3	N	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-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
05	465	N	448	-0-	-17	-0-	36	1	412	2	N	-0-	2	1			1
06	450	N	427	-0-	-23	-0-	38	1	389	2	N	-0-					1
07	465	N	432	-0-	-33	-0-	31	1	401	2	N	-0-					1
08	434	N	421	-0-	-13	-0-	19	1	402	3	N	-0-					1
09	420	N	405	-0-	-15	-0-	17	1	388	3	N	-0-					1
10	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					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
05	713	N	710	-0-	-3	-0-	58	1	652	2	N	-0-	2	1			1
06	690	N	680	-0-	-10	-0-	61	1	619	2	N	-0-					1
07	713	N	678	-0-	-35	-0-	48	1	630	2	N	-0-					1
08	713	N	665	-0-	-48	-0-	30	1	635	3	N	-0-					1
09	690	N	639	-0-	-51	-0-	27	1	612	3	N	-0-					1
10	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
05	186	N	183	-0-	-3	-0-	15	1	168	2	N	-0-	1	1			-0-
06	180	N	160	-0-	-20	-0-	14	1	146	2	N	-0-					-0-
07	186	N	137	-0-	-49	-0-	10	1	127	2	N	-0-					-0-
08	186	N	93	-0-	-93	-0-	4	1	89	3	N	-0-					-0-
09	150	N	101	-0-	-49	-0-	4	1	97	3	N	-0-					-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	147	1	1667	2	N	-0-	4	1			1
06	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	142	1	1456	2	N	2	1	8			2
							2	9									
07	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	108	1	1417	2	N	-0-					2
08	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	72	1	1526	3	N	-0-					2
*09	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	61	1	1408	3	N	-0-					2
10	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					2

FIELDS 53 WELL #: 5 RRCID -> 179662 COMPL. DATE 09/09/2000 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5860 - 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR "M" WELL #: 5 RRCID -> 179664 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6593 - 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
05	248	N	238	-0-	-10	-0-	16	1	222	3	N	-0-					1
06	240	N	233	-0-	-7	-0-	13	1	220	3	N	-0-					1
07	248	N	240	-0-	-8	-0-	14	1	225	3	N	1	1	1			1
							1	9									
08	248	N	238	-0-	-10	-0-	11	1	227	3	N	-0-					1
09	240	N	226	-0-	-14	-0-	9	1	217	3	N	-0-					1
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					1

MAYER WELL #: 31 RRCID -> 179668 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6358 - 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
05	986	N	986	-0-	-0-	-0-	67	1	919	3	N	-0-					-0-
06	934	N	934	-0-	-0-	-0-	52	1	882	3	N	-0-					-0-
07	961	N	947	-0-	-14	-0-	54	1	893	3	N	-0-					-0-
08	992	N	939	-0-	-53	-0-	42	1	897	3	N	-0-					-0-
09	930	N	898	-0-	-32	-0-	37	1	861	3	N	-0-					-0-
10	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER WELL #: 32 RRCID -> 179681 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6972 - 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
05	775	N	770	-0-	-5	-0-	52	1	718	3	N	-0-					-0-
06	750	N	746	-0-	-4	-0-	42	1	704	3	N	-0-					-0-
07	775	N	769	-0-	-6	-0-	44	1	725	3	N	-0-					-0-
08	775	N	762	-0-	-13	-0-	34	1	728	3	N	-0-					-0-
09	750	N	733	-0-	-17	-0-	31	1	702	3	N	-0-					-0-
10	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER WELL #: 33 RRCID -> 179683 COMPL. DATE 09/03/2000 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6420 - 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
05	577	N	577	-0-	-0-	-0-	39	1	538	3	N	-0-					-0-
06	562	N	562	-0-	-0-	-0-	31	1	531	3	N	-0-					-0-
07	573	N	573	-0-	-0-	-0-	33	1	540	3	N	-0-					-0-
08	572	N	572	-0-	-0-	-0-	26	1	546	3	N	-0-					-0-
*09	548	N	548	-0-	-0-	-0-	23	1	525	3	N	-0-					-0-
10	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER WELL #: 34 RRCID -> 179685 COMPL. DATE 09/27/2000 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7832 - 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
05	500	N	500	-0-	-0-	-0-	34	1	465	3	N	1	1	1			2
							1	9									
06	492	N	492	-0-	-0-	-0-	27	1	465	3	N	-0-					2
07	496	N	467	-0-	-29	-0-	27	1	440	3	N	-0-	1	1			1
08	496	N	467	-0-	-29	-0-	21	1	446	3	N	-0-					1
09	480	N	428	-0-	-52	-0-	18	1	410	3	N	-0-					1
10	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					1

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
05	372	N	349	-0-	-23	-0-	23	1	326	3	N	-0-	1	1			-0-
06	330	N	321	-0-	-9	-0-	20	1	301	3	N	-0-					-0-
07	372	N	327	-0-	-45	-0-	19	1	307	3	N	1					1
							1	9									
08	341	N	301	-0-	-40	-0-	19	1	282	3	N	-0-	1	1			-0-
09	330	N	295	-0-	-35	-0-	21	1	274	3	N	-0-					-0-
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-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
05	217	N	200	-0-	-17	-0-	14	1	186	3	N	-0-					-0-
06	202	N	202	-0-	-0-	-0-	11	1	191	3	N	-0-					-0-
07	210	N	210	-0-	-0-	-0-	12	1	198	3	N	-0-					-0-
08	212	N	212	-0-	-0-	-0-	10	1	202	3	N	-0-					-0-
*09	219	N	219	-0-	-0-	-0-	9	1	210	3	N	-0-					-0-
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-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
05	186	N	180	-0-	-6	-0-	12	1	168	3	N	-0-					-0-
06	180	N	140	-0-	-40	-0-	8	1	132	3	N	-0-					-0-
07	186	N	168	-0-	-18	-0-	10	1	158	3	N	-0-					-0-
08	186	N	180	-0-	-6	-0-	8	1	172	3	N	-0-					-0-
*09	174	N	174	-0-	-0-	-0-	7	1	167	3	N	-0-					-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-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
05	93	N	6	-0-	-87	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
06	90	N	22	-0-	-68	-0-	3	1	19	3	N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	91	N	91	-0-	-0-	-0-	12	1	79	3	N	-0-					-0-
*09	240	N	240	-0-	-0-	-0-	55	1	185	3	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
05	655	N	655	-0-	-0-	-0-	44	1	610	3	N	1	4	1			4
							1	9									
06	622	N	622	-0-	-0-	-0-	35	1	587	3	N	-0-					4
07	633	N	633	-0-	-0-	-0-	36	1	597	3	N	-0-	2	1			2
08	651	N	617	-0-	-34	-0-	28	1	589	3	N	-0-					2
09	630	N	590	-0-	-40	-0-	25	1	565	3	N	-0-					2
10	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					2

MAYER, MINNIE H. WELL #: 7 RRCID -> 179812 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6710 - 7832

05	165	N	165	-0-	-0-	-0-	11	1	154	3	N	-0-					-0-
06	180	N	172	-0-	-8	-0-	10	1	162	3	N	-0-					-0-
07	177	N	177	-0-	-0-	-0-	10	1	167	3	N	-0-					-0-
08	155	N	152	-0-	-3	-0-	7	1	145	3	N	-0-					-0-
09	180	N	146	-0-	-34	-0-	6	1	140	3	N	-0-					-0-
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

VANDERSTUCKEN 22 WELL #: 3 RRCID -> 179843 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 4972 - 4982

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHURLEY 95 WELL #: 7 RRCID -> 179930 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5818 - 5988

05	589	N	554	-0-	-35	-0-	40	1	513	3	N	1					1
							1	9									
06	540	N	536	-0-	-4	-0-	52	1	483	3	N	1					2
							1	9									
07	558	N	487	-0-	-71	-0-	59	1	427	3	N	1					3
							1	9									
08	558	N	519	-0-	-39	-0-	34	1	485	3	N	-0-					3
*09	557	N	557	-0-	-0-	-0-	40	1	517	3	N	-0-					3
10	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					3

VANDERSTUCKEN 49 WELL #: 10 RRCID -> 179931 COMPL. DATE 10/02/2000 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4980 - 5262

05	155	N	135	-0-	-20	-0-	17	1	118	3	N	-0-	1	1			-0-
06	129	N	129	-0-	-0-	-0-	15	1	114	3	N	-0-					-0-
07	155	N	126	-0-	-29	-0-	16	1	110	3	N	-0-					-0-
08	124	N	122	-0-	-2	-0-	16	1	106	3	N	-0-					-0-
*09	127	N	127	-0-	-0-	-0-	29	1	98	3	N	-0-					-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

KIRBY 183 WELL #: 3 RRCID -> 179933 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 7186 - 7237

05	519	N	519	-0-	-0-	-0-	52	1	467	3	Y	-0-					-0-
06	548	N	548	-0-	-0-	-0-	57	1	491	3	Y	-0-					-0-
07	650	N	650	-0-	-0-	-0-	67	1	583	3	Y	-0-					-0-
08	642	N	642	-0-	-0-	-0-	68	1	574	3	Y	-0-					-0-
09	540	N	479	-0-	-61	-0-	40	1	439	3	Y	-0-					-0-
10	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
05	279	N	244	-0-	-35	-0-	30	1	214	3	N	-0-					-0-
06	240	N	239	-0-	-1	-0-	28	1	211	3	N	-0-					-0-
07	279	N	248	-0-	-31	-0-	31	1	217	3	N	-0-					-0-
08	248	N	239	-0-	-9	-0-	31	1	208	3	N	-0-					-0-
*09	253	N	253	-0-	-0-	-0-	58	1	195	3	N	-0-					-0-
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-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
05	93	N	91	-0-	-2	-0-	9	1	82	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	89	-0-	-1	-0-	9	1	80	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	10	1	83	3	Y	-0-					-0-
08	93	N	92	-0-	-1	-0-	10	1	82	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	88	-0-	-2	-0-	7	1	81	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-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
05	465	N	463	-0-	-2	-0-	38	1	425	2	N	-0-	2	1			1
06	480	N	389	-0-	-91	-0-	35	1	354	2	N	-0-					1
07	527	N	461	-0-	-66	-0-	32	1	427	2	N	2					3
							2	9									
08	465	N	391	-0-	-74	-0-	18	1	373	3	N	-0-					3
*09	393	N	393	-0-	-0-	-0-	16	1	377	3	N	-0-					3
10	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					3

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
05	93	N	31	-0-	-62	-0-	2	1	29	3	N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	16					16
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	13	1			3
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			1
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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
05	6	N	1	-0-	-5	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
06	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
05	124	N	33	-0-	-91	-0-	4	1	29	3	N	-0-					-0-
06	60	N	7	-0-	-53	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	T. A.		1	-0-	1	1	1	3			Y	-0-					1
08	T. A.		1	-0-	1	2	1	3			Y	-0-					1
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					1
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	2					Y	NO RPT					1

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
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
05	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					3
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					4
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					5
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

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
05	399	N	399	-0-	-0-	-0-	44	1	355	3	N	-0-					6
06	331	N	331	-0-	-0-	-0-	35	1	296	3	N	-0-	3	1			3
07	286	N	286	-0-	-0-	-0-	30	1	256	3	N	-0-					3
08	232	N	232	-0-	-0-	-0-	24	1	208	3	N	-0-					3
*09	218	N	218	-0-	-0-	-0-	23	1	195	3	N	-0-					3
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					3

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
05	589	N	245	-0-	-344	-0-	27	1	218	3	N	-0-					6
06	480	N	160	-0-	-320	-0-	17	1	143	3	N	-0-	2	1			4
07	372	N	336	-0-	-36	-0-	35	1	301	3	N	-0-					4
08	793	N	793	-0-	-0-	-0-	81	1	712	3	N	-0-					4
*09	423	N	423	-0-	-0-	-0-	45	1	378	3	N	-0-					4
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					4

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
05	434	N	432	-0-	-2	-0-	14	1	417	3	Y	1					17
							1	9									
06	435	N	435	-0-	-0-	-0-	13	1	421	3	Y	1					18
							1	9									
07	465	N	426	-0-	-39	-0-	15	1	411	3	Y	-0-					18
08	434	N	418	-0-	-16	-0-	14	1	404	3	Y	-0-					18
09	450	N	350	-0-	-100	-0-	12	1	337	3	Y	1					19
							1	9									
10	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					19

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
05	158	N	158	-0-	-0-	-0-	11	1	147	3	N	-0-					-0-
06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	9	1	145	3	N	-0-					-0-
07	157	N	157	-0-	-0-	-0-	9	1	148	3	N	-0-					-0-
08	155	N	146	-0-	-9	-0-	7	1	139	3	N	-0-					-0-
09	150	N	123	-0-	-27	-0-	5	1	118	3	N	-0-					-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-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
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	3	1	26	3	N	1	1	1			1
							1	9									
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	3	N	-0-					1
07	31	N	30	-0-	-1	-0-	3	1	27	3	N	-0-					1
08	31	N	30	-0-	-1	-0-	5	1	25	3	N	-0-					1
09	30	N	27	-0-	-3	-0-	3	1	24	3	N	-0-					1
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					1

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
05	93	N	76	-0-	-17	-0-	8	1	68	3	N	-0-					1
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	7	1	63	3	N	-0-					1
07	66	N	66	-0-	-0-	-0-	7	1	59	3	N	-0-	1	1			-0-
08	62	N	61	-0-	-1	-0-	6	1	55	3	N	-0-					-0-
*09	67	N	67	-0-	-0-	-0-	7	1	60	3	N	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-					4
06	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	3			Y	-0-					4
07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					4
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					4
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					4
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					4

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
05	250	N	250	-0-	-0-	-0-	16	1	234	2	Y	-0-					-0-
06	240	N	234	-0-	-6	-0-	15	1	219	2	Y	-0-					-0-
07	253	N	253	-0-	-0-	-0-	19	1	234	2	Y	-0-					-0-
08	264	N	264	-0-	-0-	-0-	17	1	247	2	Y	-0-					-0-
*09	242	N	242	-0-	-0-	-0-	14	1	228	2	Y	-0-					-0-
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-

CUSENBARY 36 WELL #: 1 RRCID -> 180742 COMPL. DATE 01/14/2001 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5244 - 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
05	14B2	EXT	1802	-0-	1802	3683	1802	3			Y	-0-					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3683					Y	-0-					1
07	3683	X	-0-	-0-	-3683	-0-					Y	-0-					1
08	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

CUSENBARY 36 WELL #: 5 RRCID -> 180744 COMPL. DATE 01/15/2001 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5222 - 5267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	527	N	411	-0-	-116	-0-	45	1	366	3	N	-0-					4
06	510	N	366	-0-	-144	-0-	38	1	327	3	N	1	2	1			3
							1	9									
07	496	N	335	-0-	-161	-0-	35	1	300	3	N	-0-					3
08	403	N	304	-0-	-99	-0-	31	1	273	3	N	-0-					3
09	360	N	312	-0-	-48	-0-	33	1	279	3	N	-0-					3
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					3

BLOODWORTH 140 WELL #: 7 RRCID -> 180982 COMPL. DATE 01/06/2001 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6060 - 7335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	193	N	193	-0-	-0-	-0-	14	1	110	3	Y	63					176
							69	9									
06	215	N	215	-0-	-0-	-0-	14	1	117	3	Y	76	37	1			215
							84	9									
07	199	N	199	-0-	-0-	-0-	16	1	127	3	Y	51	169	1			97
							56	9									
08	238	N	238	-0-	-0-	-0-	21	1	126	3	Y	83	14	8			166
							91	9									
*09	214	N	214	-0-	-0-	-0-	15	1	127	3	Y	65					231
							72	9									
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					231

PFLUGER 84 WELL #: 17 RRCID -> 180983 COMPL. DATE 01/07/2001 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5210 - 5372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	387	N	387	-0-	-0-	-0-	26	1	361	3	Y	-0-					-0-
06	330	N	324	-0-	-6	-0-	25	1	299	3	Y	-0-					-0-
07	372	N	361	-0-	-11	-0-	26	1	335	3	Y	-0-					-0-
08	372	N	319	-0-	-53	-0-	22	1	297	3	Y	-0-					-0-
09	330	N	317	-0-	-13	-0-	30	1	287	3	Y	-0-					-0-
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
05	562 N	562	-0-	-0-	-0-	38	1	524	3	Y	-0-					-0-
06	477 N	477	-0-	-0-	-0-	37	1	440	3	Y	-0-					-0-
07	582 N	582	-0-	-0-	-0-	42	1	540	3	Y	-0-					-0-
08	558 N	543	-0-	-15	-0-	37	1	506	3	Y	-0-					-0-
09	480 N	304	-0-	-176	-0-	28	1	276	3	Y	-0-					-0-
10	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 12 RRCID -> 180988 COMPL. DATE 01/06/2001 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 6210 - 7044

05	248 N	234	-0-	-14	-0-	234	3			N	-0-					-0-
06	240 N	222	-0-	-18	-0-	222	3			N	-0-					-0-
07	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
08	248 N	229	-0-	-19	-0-	229	3			N	-0-					-0-
09	210 N	204	-0-	-6	-0-	204	3			N	-0-					-0-
10	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY 94 WELL #: 8 RRCID -> 181001 COMPL. DATE 01/08/2001 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5194 - 5830

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY 94 WELL #: 9 RRCID -> 181048 COMPL. DATE 01/17/2001 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5198 - 5890

05	155 N	134	-0-	-21	-0-	10	1	124	3	N	-0-					1
06	180 N	133	-0-	-47	-0-	13	1	120	3	N	-0-					1
07	186 N	138	-0-	-48	-0-	17	1	121	3	N	-0-					1
08	132 N	132	-0-	-0-	-0-	9	1	123	3	N	-0-					1
09	120 N	94	-0-	-26	-0-	7	1	87	3	N	-0-					1
10	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					1

SHURLEY 95 WELL #: 11 RRCID -> 181051 COMPL. DATE 01/26/2001 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5420 - 6118

05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
06	42 N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	3	N	-0-					-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	42 N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	3	N	-0-					-0-
*09	40 N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	3	N	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUSENBARY 36 WELL #: 3 RRCID -> 181055 COMPL. DATE 01/31/2001 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4867 - 5188

05	434 N	364	-0-	-70	-0-	364	3			Y	-0-					2
06	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			Y	-0-					2
07	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			Y	-0-					2
08	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			Y	-0-					2
*09	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			Y	-0-					2
10	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					2

CUSENBARY 36 WELL #: 11 RRCID -> 181056 COMPL. DATE 12/16/2000 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4490 - 5187

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUSENBARY 71 WELL #: 5 RRCID -> 181064 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5132 - 5200

05	403 N	324	-0-	-79	-0-	324	3			Y	-0-					3
06	390 N	357	-0-	-33	-0-	357	3			Y	-0-					3
07	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			Y	-0-					3
08	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			Y	-0-					3
09	360 N	357	-0-	-3	-0-	357	3			Y	-0-					3
10	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					3

CUSENBARY 71 WELL #: 6 RRCID -> 181066 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 5524 PERF. 5116 - 5184

05	217 N	216	-0-	-1	-0-	216	3			Y	-0-					1
06	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			Y	-0-					1
07	217 N	214	-0-	-3	-0-	214	3			Y	-0-					1
08	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			Y	-0-					1
09	240 N	221	-0-	-19	-0-	221	3			Y	-0-					1
10	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					1

CUSENBARY 71 WELL #: 8 RRCID -> 181069 COMPL. DATE 01/06/2001 TOTAL DEPTH 5506 PERF. 4832 - 5212

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

CUSENBARY 71 WELL #: 9 RRCID -> 181070 COMPL. DATE 01/19/2001 TOTAL DEPTH 5503 PERF. 4721 - 5234

05	14B2 EXT	75	-0-	75	75	75	3			Y	-0-					8
06	14B2 EXT	447	-0-	447	522	447	3			Y	-0-					8
07	14B2 EXT	506	-0-	506	1028	506	3			Y	-0-					8
08	1414 X	386	-0-	-1028	-0-	386	3			Y	-0-					8
09	450 N	392	-0-	-58	-0-	392	3			Y	-0-					8
10	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					8

CUSENBARY 71 WELL #: 14 RRCID -> 181071 COMPL. DATE 01/14/2001 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4770 - 5129

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

WILSON, DUKE WELL #: 1898 RRCID -> 181082 COMPL. DATE 01/14/2001 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7870 - 7944

05	995 N	995	-0-	-0-	-0-	60	1	935	3	N	-0-					-0-
06	891 N	891	-0-	-0-	-0-	58	1	833	3	N	-0-					-0-
07	972 N	972	-0-	-0-	-0-	67	1	905	3	N	-0-					-0-
08	992 N	929	-0-	-63	-0-	66	1	863	3	N	-0-					-0-
09	900 N	788	-0-	-112	-0-	51	1	737	3	N	-0-					-0-
10	961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
05	779	N	779	-0-	-0-	-0-	47	1	732	3	N	-0-					1
06	751	N	751	-0-	-0-	-0-	49	1	702	3	N	-0-					1
07	793	N	793	-0-	-0-	-0-	55	1	738	3	N	-0-	1	1			-0-
08	775	N	575	-0-	-200	-0-	41	1	534	3	N	-0-					-0-
09	750	N	533	-0-	-217	-0-	35	1	498	3	N	-0-					-0-
10	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	496	N	408	-0-	-88	-0-	25	1	383	3	N	-0-					1
06	450	N	305	-0-	-145	-0-	20	1	285	3	N	-0-					1
07	465	N	465	-0-	-0-	-0-	32	1	433	3	N	-0-					1
08	403	N	337	-0-	-66	-0-	24	1	313	3	N	-0-					1
*09	349	N	349	-0-	-0-	-0-	23	1	326	3	N	-0-					1
10	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					1

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
05	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	64	1	988	3	N	-0-					1
06	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	79	1	1137	3	N	-0-					1
07	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	90	1	1224	3	N	-0-					1
08	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	90	1	1176	3	N	-0-					1
*09	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	83	1	1201	3	N	-0-					1
10	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					1

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
05	992	N	874	-0-	-118	-0-	53	1	821	3	N	-0-					1
06	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	67	1	970	3	N	-0-					1
07	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	71	1	957	3	N	-0-					1
08	907	N	907	-0-	-0-	-0-	65	1	842	3	N	-0-					1
09	1050	N	915	-0-	-135	-0-	59	1	856	3	N	-0-					1
10	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					1

RICHARDSON 4 WELL #: 9 RRCID -> 181176 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
05	715	N	715	-0-	-0-	-0-	62	1	640	3	Y	12	1	1			12
							13	9									
06	688	N	688	-0-	-0-	-0-	60	1	611	3	Y	15	7	1			20
							17	9									
07	713	N	648	-0-	-65	-0-	55	1	592	3	Y	1	7	1			14
							1	9									
08	713	N	596	-0-	-117	-0-	50	1	545	3	Y	1					15
							1	9									
09	690	N	490	-0-	-200	-0-	45	1	445	3	Y	-0-					15
10	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					15

CUSENBARY 36 WELL #: 7 RRCID -> 181525 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 5430 PERF. 4762 - 5177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	3			Y	-0-					1
06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-					1
07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-					1
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-					1
09	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	3			Y	-0-					1
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

CUSENBARY 36 WELL #: 8 RRCID -> 181526 COMPL. DATE 01/28/2001 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5148 - 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
05	310 N	248	-0-	-62	-0-	248	3			Y	-0-					3
06	270 N	203	-0-	-67	-0-	203	3			Y	-0-					3
07	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			Y	-0-					3
08	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			Y	-0-					3
*09	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			Y	-0-					3
10	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					3

CUSENBARY 36 WELL #: 10 RRCID -> 181527 COMPL. DATE 02/11/2001 TOTAL DEPTH 5434 PERF. 5174 - 5246

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY 96 WELL #: 14 RRCID -> 181558 COMPL. DATE 02/04/2001 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5770 - 5990

05	266 N	266	-0-	-0-	-0-	19	1	247	3	N	-0-					-0-
06	270 N	254	-0-	-16	-0-	25	1	229	3	N	-0-					-0-
07	305 N	305	-0-	-0-	-0-	37	1	268	3	N	-0-					-0-
08	302 N	302	-0-	-0-	-0-	20	1	282	3	N	-0-					-0-
*09	247 N	247	-0-	-0-	-0-	18	1	229	3	N	-0-					-0-
10	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY 98 WELL #: 13 RRCID -> 181559 COMPL. DATE 02/07/2001 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5196 - 6050

05	62 N	47	-0-	-15	-0-	3	1	44	3	N	-0-					-0-
06	49 N	49	-0-	-0-	-0-	5	1	44	3	N	-0-					-0-
07	51 N	51	-0-	-0-	-0-	6	1	45	3	N	-0-					-0-
08	62 N	51	-0-	-11	-0-	3	1	48	3	N	-0-					-0-
09	60 N	52	-0-	-8	-0-	4	1	48	3	N	-0-					-0-
10	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1733 RRCID -> 181560 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 8612 PERF. 8450 - 8612

05	1209 N	1140	-0-	-69	-0-	69	1	1060	3	N	10	11	1			39
						11	9									
06	1230 N	1040	-0-	-190	-0-	67	1	966	3	N	6					45
						7	9									
07	1271 N	1208	-0-	-63	-0-	83	1	1118	3	N	6	9	1			42
						7	9									
08	1147 N	988	-0-	-159	-0-	70	1	915	3	N	3	8	1	1	8	36
						3	9									
09	1050 N	904	-0-	-146	-0-	59	1	845	3	N	-0-					36
10	1209 N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					36

WILSON, DUKE WELL #: 1887 RRCID -> 181562 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7759 - 7880

05	713 N	656	-0-	-57	-0-	40	1	616	3	N	-0-					1
06	732 N	732	-0-	-0-	-0-	47	1	685	3	N	-0-					1
07	744 N	711	-0-	-33	-0-	49	1	662	3	N	-0-					1
08	651 N	575	-0-	-76	-0-	41	1	534	3	N	-0-					1
09	720 N	559	-0-	-161	-0-	36	1	523	3	N	-0-					1
10	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HUDSPETH "H" WELL #: 3 RRCID -> 181563 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7438 - 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
05	200	N	200	-0-	-0-	-0-	16	1	184	2	N	-0-	1	1			-0-
06	192	N	192	-0-	-0-	-0-	17	1	174	2	N	1					1
							1	9									
07	193	N	193	-0-	-0-	-0-	14	1	179	2	N	-0-					1
08	186	N	132	-0-	-54	-0-	6	1	126	3	N	-0-					1
09	180	N	168	-0-	-12	-0-	7	1	161	3	N	-0-					1
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					1

CUSENBARY 71 WELL #: 2 RRCID -> 181564 COMPL. DATE 02/25/2001 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4856 - 5212

05	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	3			Y	-0-					2
06	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			Y	-0-					2
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					2
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					2
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					2
10	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					Y	NO RPT					2

CUSENBARY 71 WELL #: 4 RRCID -> 181565 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4885 - 5246

05	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	3			Y	-0-					4
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			Y	-0-					4
07	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			Y	-0-					4
08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-					4
09	90	N	79	-0-	-11	-0-	79	3			Y	-0-					4
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					4

MAYER 18 WELL #: 7 RRCID -> 181759 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6851 - 7100

05	168	N	168	-0-	-0-	-0-	11	1	157	2	Y	-0-					-0-
06	164	N	164	-0-	-0-	-0-	11	1	153	2	Y	-0-					-0-
07	169	N	169	-0-	-0-	-0-	13	1	156	2	Y	-0-					-0-
08	166	N	166	-0-	-0-	-0-	10	1	156	2	Y	-0-					-0-
*09	158	N	158	-0-	-0-	-0-	9	1	149	2	Y	-0-					-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

WARD 127 WELL #: 16 RRCID -> 181760 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5584 - 6608

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY 110 WELL #: 12 RRCID -> 181762 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5516 - 6500

05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	5	1	65	3	N	-0-					-0-
06	60	N	58	-0-	-2	-0-	6	1	52	3	N	-0-					-0-
07	62	N	57	-0-	-5	-0-	7	1	50	3	N	-0-					-0-
08	62	N	60	-0-	-2	-0-	4	1	56	3	N	-0-					-0-
09	60	N	57	-0-	-3	-0-	4	1	53	3	N	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HUDSPETH "I" WELL #: 2 RRCID -> 181838 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7404 - 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
05	341	N	321	-0-	-20	-0-	26	1	294	2	N	1	5	1			2
							1	9									
06	314	N	314	-0-	-0-	-0-	28	1	286	2	N	-0-					2
07	315	N	315	-0-	-0-	-0-	22	1	293	2	N	-0-					2
08	310	N	308	-0-	-2	-0-	14	1	294	3	N	-0-					2
09	300	N	288	-0-	-12	-0-	12	1	276	3	N	-0-					2
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					2

MCMILLIAN, LEO H. -11- WELL #: 17 RRCID -> 181843 COMPL. DATE 03/15/2001 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 5237 - 5310

05	124	N	111	-0-	-13	-0-	12	1	99	3	N	-0-					1
06	120	N	106	-0-	-14	-0-	11	1	95	3	N	-0-					1
07	124	N	106	-0-	-18	-0-	11	1	95	3	N	-0-					1
08	124	N	98	-0-	-26	-0-	10	1	88	3	N	-0-					1
09	120	N	104	-0-	-16	-0-	11	1	93	3	N	-0-					1
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					1

HUDSPETH 53 WELL #: 2 RRCID -> 181844 COMPL. DATE 02/25/2001 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7172 - 7473

05	465	N	460	-0-	-5	-0-	37	1	423	2	N	-0-	2	1			1
06	450	N	441	-0-	-9	-0-	39	1	402	2	N	-0-					1
07	465	N	440	-0-	-25	-0-	31	1	409	2	N	-0-					1
08	465	N	424	-0-	-41	-0-	19	1	405	3	N	-0-					1
09	450	N	413	-0-	-37	-0-	17	1	396	3	N	-0-					1
10	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					1

CUSENBARY 71 WELL #: 13 RRCID -> 181852 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 5430 PERF. 4777 - 5156

05	434	N	253	-0-	-181	-0-	253	3			Y	-0-					4
06	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			Y	-0-					4
07	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			Y	-0-					4
08	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			Y	-0-					4
09	450	N	438	-0-	-12	-0-	438	3			Y	-0-					4
10	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					4

MCMILLAN, W. B. 14 WELL #: 18 RRCID -> 181855 COMPL. DATE 03/07/2001 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5156 - 5230

05	12	N	5	-0-	-7	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
06	9	N	7	-0-	-2	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
*09	25	N	25	-0-	-0-	-0-	3	1	22	3	N	-0-					-0-
10	10	N	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT					-0-

BLOODWORTH 139 WELL #: 9 RRCID -> 182121 COMPL. DATE 12/07/2000 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6024 - 7250

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
05	666	N	666	-0-	-0-	-0-	77	1	589	3	Y	-0-					6
06	600	N	593	-0-	-7	-0-	62	1	531	3	Y	-0-	6	1			-0-
07	651	N	635	-0-	-16	-0-	72	1	563	3	Y	-0-					-0-
08	651	N	620	-0-	-31	-0-	87	1	533	3	Y	-0-					-0-
09	600	N	568	-0-	-32	-0-	58	1	510	3	Y	-0-					-0-
10	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					-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
05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	4	1	67	3	N	-0-					-0-
06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	7	1	97	3	N	-0-					-0-
07	75	N	75	-0-	-0-	-0-	5	1	70	3	N	-0-					-0-
08	62	N	6	-0-	-56	-0-	6	3			N	-0-					-0-
09	90	N	4	-0-	-86	-0-	4	3			N	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-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
05	1147	N	1135	-0-	-12	-0-	82	1	1052	3	N	1					2
							1	9									
06	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	104	1	966	3	N	-0-					2
07	1116	N	1088	-0-	-28	-0-	132	1	956	3	N	-0-					2
08	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	78	1	1125	3	N	-0-					2
09	1080	N	975	-0-	-105	-0-	69	1	906	3	N	-0-					2
10	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					2

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
05	465	N	451	-0-	-14	-0-	31	1	420	3	N	-0-					-0-
06	450	N	396	-0-	-54	-0-	22	1	374	3	N	-0-					-0-
07	465	N	443	-0-	-22	-0-	25	1	418	3	N	-0-					-0-
08	465	N	407	-0-	-58	-0-	18	1	389	3	N	-0-					-0-
09	390	N	350	-0-	-40	-0-	15	1	335	3	N	-0-					-0-
10	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	434	N	327	-0-	-107	-0-	29	1	298	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	360	N	293	-0-	-67	-0-	26	1	267	3	Y	-0-					-0-
07	372	N	312	-0-	-60	-0-	26	1	286	3	Y	-0-					-0-
08	341	N	329	-0-	-12	-0-	28	1	301	3	Y	-0-					-0-
09	300	N	288	-0-	-12	-0-	26	1	262	3	Y	-0-					-0-
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-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
05	234	N	234	-0-	-0-	-0-	15	1	218	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	221	N	221	-0-	-0-	-0-	14	1	207	3	N	-0-					-0-
07	248	N	230	-0-	-18	-0-	14	1	214	3	N	2					2
							2	9									
08	248	N	218	-0-	-30	-0-	14	1	204	3	N	-0-	2	1			-0-
09	210	N	206	-0-	-4	-0-	14	1	192	3	N	-0-					-0-
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
05	381	N	381	-0-	-0-	-0-	73	1	308	3	Y	-0-					-0-
06	210	N	198	-0-	-12	-0-	49	1	149	3	Y	-0-					-0-
07	248	N	217	-0-	-31	-0-	53	1	164	3	Y	-0-					-0-
08	279	N	247	-0-	-32	-0-	55	1	192	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	180	-0-	-30	-0-	36	1	144	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-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
05	372	N	222	-0-	-150	-0-	14	1	208	3	Y	-0-					1
06	360	N	202	-0-	-158	-0-	13	1	189	3	Y	-0-					1
07	341	N	146	-0-	-195	-0-	9	1	137	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	265	N	265	-0-	-0-	-0-	17	1	248	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	197	-0-	-13	-0-	13	1	184	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	124	N	120	-0-	-4	-0-	8	1	112	3	N	-0-					-0-
06	118	N	118	-0-	-0-	-0-	7	1	111	3	N	-0-					-0-
07	124	N	117	-0-	-7	-0-	7	1	110	3	N	-0-					-0-
08	124	N	115	-0-	-9	-0-	5	1	110	3	N	-0-					-0-
09	120	N	111	-0-	-9	-0-	5	1	106	3	N	-0-					-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	83	1	1144	3	N	-0-					-0-
06	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	66	1	1113	3	N	-0-					-0-
07	1209	N	1188	-0-	-21	-0-	68	1	1120	3	N	-0-					-0-
08	1209	N	1173	-0-	-36	-0-	53	1	1120	3	N	-0-					-0-
09	1170	N	1116	-0-	-54	-0-	47	1	1069	3	N	-0-					-0-
10	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	279	N	276	-0-	-3	-0-	19	1	257	3	N	-0-					-0-
06	269	N	269	-0-	-0-	-0-	15	1	254	3	N	-0-					-0-
07	279	N	268	-0-	-11	-0-	15	1	253	3	N	-0-					-0-
08	279	N	271	-0-	-8	-0-	12	1	259	3	N	-0-					-0-
09	270	N	259	-0-	-11	-0-	11	1	248	3	N	-0-					-0-
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-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
05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	9	1	119	3	N	-0-					-0-
06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	7	1	125	3	N	-0-					-0-
07	135	N	135	-0-	-0-	-0-	8	1	127	3	N	-0-					-0-
08	110	N	110	-0-	-0-	-0-	5	1	105	3	N	-0-					-0-
*09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	4	1	97	3	N	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-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
05	383	N	383	-0-	-0-	-0-	26	1	357	3	N	-0-					-0-
06	400	N	400	-0-	-0-	-0-	22	1	378	3	N	-0-					-0-
07	409	N	409	-0-	-0-	-0-	23	1	386	3	N	-0-					-0-
08	397	N	397	-0-	-0-	-0-	18	1	379	3	N	-0-					-0-
*09	347	N	347	-0-	-0-	-0-	14	1	333	3	N	-0-					-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
05	496	N	451	-0-	-45	-0-	31	1	420	3	N	-0-					-0-
06	480	N	467	-0-	-13	-0-	26	1	441	3	N	-0-					-0-
07	496	N	465	-0-	-31	-0-	27	1	438	3	N	-0-					-0-
08	465	N	447	-0-	-18	-0-	20	1	427	3	N	-0-					-0-
09	480	N	448	-0-	-32	-0-	19	1	429	3	N	-0-					-0-
10	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	403	N	401	-0-	-2	-0-	27	1	374	3	N	-0-					-0-
06	390	N	389	-0-	-1	-0-	22	1	367	3	N	-0-					-0-
07	403	N	399	-0-	-4	-0-	23	1	376	3	N	-0-					-0-
08	403	N	393	-0-	-10	-0-	18	1	375	3	N	-0-					-0-
09	390	N	379	-0-	-11	-0-	16	1	363	3	N	-0-					-0-
10	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	259	N	259	-0-	-0-	-0-	18	1	241	3	N	-0-					-0-
06	270	N	256	-0-	-14	-0-	14	1	242	3	N	-0-					-0-
07	260	N	260	-0-	-0-	-0-	15	1	245	3	N	-0-					-0-
08	257	N	257	-0-	-0-	-0-	12	1	245	3	N	-0-					-0-
09	270	N	244	-0-	-26	-0-	10	1	234	3	N	-0-					-0-
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-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
05	261	N	261	-0-	-0-	-0-	18	1	243	3	N	-0-					-0-
06	270	N	262	-0-	-8	-0-	15	1	247	3	N	-0-					-0-
07	279	N	262	-0-	-17	-0-	15	1	247	3	N	-0-					-0-
08	257	N	257	-0-	-0-	-0-	12	1	245	3	N	-0-					-0-
09	270	N	242	-0-	-28	-0-	10	1	232	3	N	-0-					-0-
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*09	457	N	457	-0-	-0-	-0-	19	1	438	3	N	-0-					-0-
10	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					-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
05	337	N	337	-0-	-0-	-0-	24	1	313	3	N	-0-					-0-
06	270	N	250	-0-	-20	-0-	24	1	225	3	N	1					1
							1	9									
07	372	N	206	-0-	-166	-0-	25	1	181	3	N	-0-					1
08	341	N	233	-0-	-108	-0-	15	1	218	3	N	-0-					1
*09	411	N	411	-0-	-0-	-0-	29	1	382	3	N	-0-					1
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	288	N	288	-0-	-0-	-0-	19	1	269	3	N	-0-					-0-
*09	384	N	384	-0-	-0-	-0-	27	1	357	3	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
05	327	N	327	-0-	-0-	-0-	22	1	305	3	Y	-0-					-0-
06	316	N	316	-0-	-0-	-0-	25	1	291	3	Y	-0-					-0-
07	323	N	323	-0-	-0-	-0-	23	1	300	3	Y	-0-					-0-
08	324	N	324	-0-	-0-	-0-	22	1	302	3	Y	-0-					-0-
*09	311	N	311	-0-	-0-	-0-	29	1	282	3	Y	-0-					-0-
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	575	N	575	-0-	-0-	-0-	29	1	517	3	Y	26	28	1			31
							29	9									
06	711	N	711	-0-	-0-	-0-	32	1	583	3	Y	87	21	1			97
							96	9									
07	763	N	763	-0-	-0-	-0-	100	1	562	3	Y	92	102	1			87
							101	9									
08	720	N	720	-0-	-0-	-0-	100	1	542	3	Y	71	46	1	12	8	100
							78	9									
09	720	N	589	-0-	-131	-0-	509	3	80	9	Y	73	86	1	15	8	72
10	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					72

SAWYER 128 WELL #: 13 RRCID -> 182671 COMPL. DATE 04/01/2001 TOTAL DEPTH 6573 PERF. 5402 - 5546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	8	1	151	3	Y	-0-					-0-
06	156	N	156	-0-	-0-	-0-	8	1	148	3	Y	-0-					-0-
07	168	N	168	-0-	-0-	-0-	8	1	160	3	Y	-0-					-0-
08	179	N	179	-0-	-0-	-0-	9	1	170	3	Y	-0-					-0-
*09	176	N	176	-0-	-0-	-0-	9	1	167	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER 128 WELL #: 16 RRCID -> 182673 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5533 - 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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLASSCOCK, H. E. ETAL WELL #: 282 RRCID -> 182675 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 7712 - 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
05	496	N	478	-0-	-18	-0-	30	1	448	3	Y	-0-					1
06	480	N	463	-0-	-17	-0-	30	1	433	3	Y	-0-					1
07	479	N	479	-0-	-0-	-0-	30	1	449	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	465	N	463	-0-	-2	-0-	29	1	434	3	Y	-0-					-0-
09	450	N	438	-0-	-12	-0-	28	1	410	3	Y	-0-					-0-
10	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DAVID 109 WELL #: 17 RRCID -> 182681 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 5481 PERF. 5228 - 5366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	651	N	615	-0-	-36	-0-	41	1	574	3	Y	-0-					-0-
06	660	N	603	-0-	-57	-0-	47	1	556	3	Y	-0-					-0-
07	637	N	637	-0-	-0-	-0-	46	1	591	3	Y	-0-					-0-
08	682	N	682	-0-	-0-	-0-	47	1	635	3	Y	-0-					-0-
*09	642	N	642	-0-	-0-	-0-	60	1	582	3	Y	-0-					-0-
10	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	1023	N	1020	-0-	-3	-0-	64	1	955	3	Y	1					12
							1	9									
06	982	N	982	-0-	-0-	-0-	63	1	916	3	Y	3					15
							3	9									
07	1023	N	1000	-0-	-23	-0-	63	1	936	3	Y	1	13	1			3
							1	9									
08	1023	N	988	-0-	-35	-0-	62	1	926	3	Y	-0-					3
09	990	N	948	-0-	-42	-0-	61	1	886	3	Y	1					4
							1	9									
10	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT					4

SAWYER 112 WELL #: 17 RRCID -> 182687 COMPL. DATE 04/19/2001 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5430 - 6348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	N	400	-0-	-65	-0-	19	1	380	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	420	N	379	-0-	-41	-0-	19	1	360	3	Y	-0-					-0-
07	470	N	470	-0-	-0-	-0-	104	1	366	3	Y	-0-					-0-
08	473	N	473	-0-	-0-	-0-	120	1	353	3	Y	-0-					-0-
09	390	N	337	-0-	-53	-0-	18	1	319	3	Y	-0-					-0-
10	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 303 RRCID -> 182689 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 6443 - 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
05	197	N	197	-0-	-0-	-0-	19	1	178	3	N	-0-					1
06	196	N	196	-0-	-0-	-0-	21	1	175	3	N	-0-					1
07	200	N	200	-0-	-0-	-0-	21	1	179	3	N	-0-	1	1			-0-
08	198	N	198	-0-	-0-	-0-	20	1	178	3	N	-0-					-0-
09	210	N	188	-0-	-22	-0-	17	1	171	3	N	-0-					-0-
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY WELL #: 64 RRCID -> 182702 COMPL. DATE 03/20/2001 TOTAL DEPTH 6239 PERF. 5720 - 6088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	N	287	-0-	-23	-0-	287	3			N	-0-					-0-
06	300	N	261	-0-	-39	-0-	261	3			N	-0-					-0-
07	279	N	265	-0-	-14	-0-	265	3			N	-0-					-0-
08	279	N	261	-0-	-18	-0-	261	3			N	-0-					-0-
09	270	N	263	-0-	-7	-0-	263	3			N	-0-					-0-
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY WELL #: 68 RRCID -> 182703 COMPL. DATE 03/13/2001 TOTAL DEPTH 6105 PERF. 5426 - 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
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-					-0-
08	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
10	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
PFLUGER 105 WELL #: 18 RRCID -> 183092 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 5558 PERF. 5228 - 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
05	155	N	143	-0-	-12	-0-	10	1	133	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	138	-0-	-12	-0-	11	1	127	3	Y	-0-					-0-
07	141	N	141	-0-	-0-	-0-	10	1	131	3	Y	-0-					-0-
08	142	N	142	-0-	-0-	-0-	10	1	132	3	Y	-0-					-0-
*09	137	N	137	-0-	-0-	-0-	13	1	124	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

FIELDS 53 WELL #: 4 RRCID -> 183093 COMPL. DATE 05/07/2001 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5626 - 5920

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY 98 WELL #: 18 RRCID -> 183094 COMPL. DATE 04/14/2001 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5318 - 6298

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HICKS 22 WELL #: 7 RRCID -> 183096 COMPL. DATE 04/23/2001 TOTAL DEPTH 8627 PERF. 7246 - 8152

05	256	N	256	-0-	-0-	-0-	16	1	240	2	Y	-0-					-0-
06	247	N	247	-0-	-0-	-0-	16	1	231	2	Y	-0-					-0-
07	252	N	252	-0-	-0-	-0-	19	1	233	2	Y	-0-					-0-
08	254	N	254	-0-	-0-	-0-	16	1	238	2	Y	-0-					-0-
09	240	N	235	-0-	-5	-0-	13	1	222	2	Y	-0-					-0-
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-

HICKS 22 WELL #: 5 RRCID -> 183098 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7160 - 8528

05	527	N	520	-0-	-7	-0-	33	1	487	2	Y	-0-					-0-
06	510	N	498	-0-	-12	-0-	32	1	466	2	Y	-0-					-0-
07	527	N	503	-0-	-24	-0-	37	1	466	2	Y	-0-					-0-
08	527	N	504	-0-	-23	-0-	32	1	472	2	Y	-0-					-0-
09	510	N	470	-0-	-40	-0-	27	1	443	2	Y	-0-					-0-
10	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCMILLIAN, LEO H. 108 WELL #: 17 RRCID -> 183101 COMPL. DATE 04/03/2001 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5208 - 5268

05	16	N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	3	N	-0-					1
06	16	N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	13	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	7	N	1	-0-	-6	-0-	1	3			N	-0-					1
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					1
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					1
10	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SHURLEY 99 WELL #: 17 RRCID -> 183104 COMPL. DATE 04/23/2001 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5362 - 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
05	304	N	304	-0-	-0-	-0-	22	1	282	3	N	-0-			-0-
06	264	N	264	-0-	-0-	-0-	26	1	238	3	N	-0-			-0-
07	224	N	224	-0-	-0-	-0-	27	1	197	3	N	-0-			-0-
08	276	N	276	-0-	-0-	-0-	18	1	258	3	N	-0-			-0-
*09	267	N	267	-0-	-0-	-0-	19	1	248	3	N	-0-			-0-
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT			-0-

VANDERSTUCKEN, JOE M. WELL #: 4 RRCID -> 183114 COMPL. DATE 05/06/2001 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7210 - 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
05	282	N	282	-0-	-0-	-0-	18	1	206	2	N	-0-			-0-
							58	3							
06	279	N	279	-0-	-0-	-0-	20	1	242	2	N	-0-			-0-
							17	3							
07	279	N	279	-0-	-0-	-0-	16	1	114	2	N	-0-			-0-
							149	3							
08	279	N	275	-0-	-4	-0-	16	1	259	3	N	-0-			-0-
09	270	N	263	-0-	-7	-0-	14	1	249	3	N	-0-			-0-
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT			-0-

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
05	576	N	576	-0-	-0-	-0-	36	1	421	2	N	-0-			1
							119	3							
06	570	N	361	-0-	-209	-0-	25	1	314	2	N	-0-			1
							22	3							
07	589	N	426	-0-	-163	-0-	25	1	174	2	N	-0-			1
							227	3							
08	589	N	466	-0-	-123	-0-	27	1	439	3	N	-0-			1
*09	476	N	476	-0-	-0-	-0-	25	1	451	3	N	-0-			1
10	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT			1

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
05	248	N	240	-0-	-8	-0-	240	3			N	-0-			-0-
06	240	N	222	-0-	-18	-0-	222	3			N	-0-			-0-
07	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	3			N	-0-			-0-
08	248	N	237	-0-	-11	-0-	237	3			N	-0-			-0-
*09	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-			-0-
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT			-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
05	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	3			N	-0-			-0-
06	90	N	72	-0-	-18	-0-	72	3			N	-0-			-0-
07	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	3			N	-0-			-0-
08	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	3			N	-0-			-0-
*09	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-			-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT			-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
05	372	N	365	-0-	-7	-0-	25	1	340	3	N	-0-			-0-
06	361	N	361	-0-	-0-	-0-	20	1	341	3	N	-0-			-0-
07	372	N	364	-0-	-8	-0-	21	1	343	3	N	-0-			-0-
08	372	N	359	-0-	-13	-0-	16	1	343	3	N	-0-			-0-
09	360	N	344	-0-	-16	-0-	14	1	330	3	N	-0-			-0-
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	7	1	90	3	N	-0-					-0-
06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	5	1	91	3	N	-0-					-0-
07	97	N	97	-0-	-0-	-0-	6	1	91	3	N	-0-					-0-
08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	4	1	91	3	N	-0-					-0-
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	4	1	86	3	N	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-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
05	744	N	737	-0-	-7	-0-	47	1	689	2	Y	1					1
							1	9									
06	720	N	701	-0-	-19	-0-	45	1	656	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	744	N	735	-0-	-9	-0-	55	1	680	2	Y	-0-					-0-
08	744	N	664	-0-	-80	-0-	42	1	622	2	Y	-0-					-0-
09	690	N	652	-0-	-38	-0-	37	1	615	2	Y	-0-					-0-
10	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	124	N	114	-0-	-10	-0-	8	1	106	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	106	-0-	-14	-0-	8	1	98	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	108	-0-	-16	-0-	8	1	100	3	Y	-0-					-0-
08	124	N	106	-0-	-18	-0-	7	1	99	3	Y	-0-					-0-
09	120	N	99	-0-	-21	-0-	9	1	90	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	462	N	462	-0-	-0-	-0-	31	1	431	3	N	-0-					-0-
06	584	N	584	-0-	-0-	-0-	33	1	551	3	N	-0-					-0-
07	414	N	414	-0-	-0-	-0-	24	1	390	3	N	-0-					-0-
08	288	N	288	-0-	-0-	-0-	13	1	275	3	N	-0-					-0-
*09	251	N	251	-0-	-0-	-0-	10	1	241	3	N	-0-					-0-
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-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
05	372	N	39	-0-	-333	-0-	39	3			N	-0-					-0-
06	210	N	40	-0-	-170	-0-	40	3			N	-0-					-0-
07	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
08	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
*09	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-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
05	434	N	428	-0-	-6	-0-	428	3			N	-0-					-0-
06	420	N	409	-0-	-11	-0-	409	3			N	-0-					-0-
07	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-
08	434	N	431	-0-	-3	-0-	431	3			N	-0-					-0-
09	420	N	397	-0-	-23	-0-	397	3			N	-0-					-0-
10	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
05	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
06	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
07	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
08	310	N	136	-0-	-174	-0-	136	3			N	-0-					-0-
09	240	N	114	-0-	-126	-0-	114	3			N	-0-					-0-
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1263S RRCID -> 183571 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 5294 PERF. 5082 - 5106

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PFLUGER 84 WELL #: 19 RRCID -> 183583 COMPL. DATE 05/02/2001 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5228 - 5550

05	552	N	552	-0-	-0-	-0-	37	1	515	3	Y	-0-					-0-
06	535	N	535	-0-	-0-	-0-	42	1	493	3	Y	-0-					-0-
07	558	N	548	-0-	-10	-0-	40	1	508	3	Y	-0-					-0-
08	576	N	576	-0-	-0-	-0-	40	1	536	3	Y	-0-					-0-
09	540	N	501	-0-	-39	-0-	47	1	454	3	Y	-0-					-0-
10	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHURLEY 94 WELL #: 11 RRCID -> 183584 COMPL. DATE 04/22/2001 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5402 - 5872

05	448	N	448	-0-	-0-	-0-	32	1	414	3	N	2					2
							2	9									
06	524	N	524	-0-	-0-	-0-	51	1	472	3	N	1					3
							1	9									
07	527	N	221	-0-	-306	-0-	27	1	194	3	N	-0-					3
08	675	N	675	-0-	-0-	-0-	44	1	631	3	N	-0-					3
09	510	N	356	-0-	-154	-0-	25	1	331	3	N	-0-					3
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					3

SHURLEY 94 WELL #: 13 RRCID -> 183586 COMPL. DATE 06/09/2001 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5848 - 5918

05	186	N	175	-0-	-11	-0-	13	1	162	3	N	-0-					-0-
06	180	N	174	-0-	-6	-0-	17	1	157	3	N	-0-					-0-
07	190	N	190	-0-	-0-	-0-	23	1	167	3	N	-0-					-0-
08	186	N	181	-0-	-5	-0-	12	1	169	3	N	-0-					-0-
*09	198	N	198	-0-	-0-	-0-	14	1	184	3	N	-0-					-0-
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY 98 WELL #: 9 RRCID -> 183587 COMPL. DATE 05/06/2001 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5452 - 6095

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

SHURLEY WELL #: 59 RRCID -> 183718 COMPL. DATE 03/25/2001 TOTAL DEPTH 6207 PERF. 5430 - 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
05	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
06	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
07	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
08	372 N	279	-0-	-93	-0-	279	3			N	-0-					-0-
*09	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-
10	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY WELL #: 65 RRCID -> 183720 COMPL. DATE 04/09/2001 TOTAL DEPTH 6132 PERF. 5360 - 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
05	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-					-0-
06	510 N	433	-0-	-77	-0-	433	3			N	-0-					-0-
07	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					-0-
08	620 N	511	-0-	-109	-0-	511	3			N	-0-					-0-
*09	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-
10	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-

PFLUGER 84 WELL #: 18 RRCID -> 184069 COMPL. DATE 04/29/2001 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5226 - 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
05	101 N	101	-0-	-0-	-0-	7	1	94	3	Y	-0-					-0-
06	105 N	105	-0-	-0-	-0-	8	1	97	3	Y	-0-					-0-
07	104 N	104	-0-	-0-	-0-	8	1	96	3	Y	-0-					-0-
08	102 N	102	-0-	-0-	-0-	7	1	95	3	Y	-0-					-0-
09	120 N	55	-0-	-65	-0-	5	1	50	3	Y	-0-					-0-
10	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 0129S RRCID -> 184072 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 5369 PERF. 5148 - 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
05	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-					-0-
06	60 N	22	-0-	-38	-0-	22	3			N	-0-					-0-
07	62 N	4	-0-	-58	-0-	4	3			N	-0-					-0-
08	62 N	18	-0-	-44	-0-	18	3			N	-0-					-0-
09	30 N	14	-0-	-16	-0-	14	3			N	-0-					-0-
10	4 N	NO RPT	-0-	-4	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY 95 WELL #: 12 RRCID -> 184075 COMPL. DATE 04/27/2001 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5344 - 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
05	250 N	250	-0-	-0-	-0-	18	1	232	3	N	-0-					-0-
06	240 N	235	-0-	-5	-0-	23	1	212	3	N	-0-					-0-
07	248 N	201	-0-	-47	-0-	24	1	177	3	N	-0-					-0-
08	248 N	204	-0-	-44	-0-	13	1	191	3	N	-0-					-0-
09	240 N	187	-0-	-53	-0-	13	1	174	3	N	-0-					-0-
10	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
05	107	N	107	-0-	-0-	-0-	8	1	99	3	N	-0-					-0-
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	10	1	91	3	N	-0-					-0-
07	124	N	92	-0-	-32	-0-	11	1	81	3	N	-0-					-0-
08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	7	1	94	3	N	-0-					-0-
*09	91	N	91	-0-	-0-	-0-	6	1	85	3	N	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1157S RRCID -> 184088 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 5311 PERF. 5102 - 5168

05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
07	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1158S RRCID -> 184090 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 5373 PERF. 5143 - 5214

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 13 RRCID -> 184093 COMPL. DATE 06/09/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6918 - 7310

05	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-
06	330	N	317	-0-	-13	-0-	317	3			N	-0-					-0-
07	341	N	327	-0-	-14	-0-	327	3			N	-0-					-0-
08	341	N	320	-0-	-21	-0-	320	3			N	-0-					-0-
09	330	N	294	-0-	-36	-0-	294	3			N	-0-					-0-
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 14 RRCID -> 184095 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6240 - 7088

05	341	N	330	-0-	-11	-0-	330	3			N	-0-					-0-
06	330	N	284	-0-	-46	-0-	284	3			N	-0-					-0-
07	341	N	258	-0-	-83	-0-	258	3			N	-0-					-0-
08	341	N	319	-0-	-22	-0-	319	3			N	-0-					-0-
*09	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 15 RRCID -> 184097 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6228 - 7066

05	465	N	443	-0-	-22	-0-	443	3			N	-0-					-0-
06	450	N	418	-0-	-32	-0-	418	3			N	-0-					-0-
07	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-
08	434	N	424	-0-	-10	-0-	424	3			N	-0-					-0-
09	420	N	366	-0-	-54	-0-	366	3			N	-0-					-0-
10	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 16 RRCID -> 184101 COMPL. DATE 07/15/2001 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6206 - 7262

05	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
06	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
07	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
08	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
09	210	N	165	-0-	-45	-0-	165	3			N	-0-					-0-
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SIMMONS RANCH WELL #: 17 RRCID -> 184103 COMPL. DATE 07/05/2001 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6212 - 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
05	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					-0-
06	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-
07	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					-0-
08	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-
*09	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1067S RRCID -> 184174 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 5367 PERF. 5175 - 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
05	682	N	477	-0-	-205	-0-	477	3			N	-0-					-0-
06	660	N	222	-0-	-438	-0-	222	3			N	-0-					-0-
07	713	N	471	-0-	-242	-0-	471	3			N	-0-					-0-
08	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-					-0-
*09	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-					-0-
10	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 8210S RRCID -> 184179 COMPL. DATE 07/01/2001 TOTAL DEPTH 5301 PERF. 5076 - 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
05	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					-0-
06	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					-0-
07	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-
08	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					-0-
*09	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1262S RRCID -> 184181 COMPL. DATE 05/12/2001 TOTAL DEPTH 5309 PERF. 5102 - 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
05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
08	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1159S RRCID -> 184182 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 5330 PERF. 5100 - 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
05	372	N	363	-0-	-9	-0-	363	3			N	-0-					-0-
06	360	N	329	-0-	-31	-0-	329	3			N	-0-					-0-
07	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
08	372	N	366	-0-	-6	-0-	366	3			N	-0-					-0-
*09	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	310	N	131	-0-	-179	-0-	20	1	111	3	N	-0-					-0-
06	270	N	31	-0-	-239	-0-	5	1	26	3	N	-0-					-0-
07	217	N	199	-0-	-18	-0-	32	1	167	3	N	-0-					-0-
08	198	N	198	-0-	-0-	-0-	37	1	161	3	N	-0-					-0-
*09	228	N	228	-0-	-0-	-0-	44	1	184	3	N	-0-					-0-
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY 111 WELL #: 16 RRCID -> 184250 COMPL. DATE 05/16/2001 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5402 - 6258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-					-0-
08	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
10	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

ALLISON 54 WELL #: 5 RRCID -> 184381 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5765 - 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
05	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
07	124	N	1	-0-	-123	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 20 RRCID -> 184540 COMPL. DATE 07/05/2001 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6216 - 7046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	3			N	-0-					-0-
06	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
07	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
08	185	N	185	-0-	-0-	-0-	14	1	171	3	N	-0-					-0-
*09	193	N	193	-0-	-0-	-0-	42	1	151	3	N	-0-					-0-
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMMONS 72 1/2 WELL #: 2 RRCID -> 184549 COMPL. DATE 06/03/2001 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6330 - 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
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
10	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-					Y	NO RPT					-0-

WARD 114 WELL #: 1R RRCID -> 184550 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6352 - 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
05	124	N	103	-0-	-21	-0-	7	1	96	3	N	-0-					-0-
06	90	N	72	-0-	-18	-0-	4	1	68	3	N	-0-					-0-
07	107	N	107	-0-	-0-	-0-	6	1	100	3	N	1					1
							1	9									
08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	7	1	98	3	N	-0-	1	1			-0-
*09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	7	1	93	3	N	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

WARD 127 WELL #: 15 RRCID -> 184556 COMPL. DATE 05/31/2001 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5632 - 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	713	N	695	-0-	-18	-0-	70	1	625	3	Y	-0-					1
06	690	N	675	-0-	-15	-0-	70	1	603	3	Y	2	1	8			2
							2	9									
07	713	N	701	-0-	-12	-0-	72	1	628	3	Y	1	1	1	1	8	1
							1	9									
08	690	N	690	-0-	-0-	-0-	73	1	617	3	Y	-0-					1
09	690	N	660	-0-	-30	-0-	55	1	605	3	Y	-0-	1	1			-0-
10	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

FIELDS 23 WELL #: 8 RRCID -> 184569 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5023 - 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIELDS 52 WELL #: 10 RRCID -> 184575 COMPL. DATE 05/26/2001 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5130 - 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
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUDSPETH 51 WELL #: 1 RRCID -> 184576 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7354 - 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
05	411	N	411	-0-	-0-	-0-	33	1	378	2	N	-0-	1	1			-0-
06	394	N	394	-0-	-0-	-0-	35	1	359	2	N	-0-					-0-
07	403	N	391	-0-	-12	-0-	28	1	363	2	N	-0-					-0-
08	403	N	385	-0-	-18	-0-	17	1	368	3	N	-0-					-0-
09	390	N	390	-0-	-0-	-0-	16	1	374	3	N	-0-					-0-
10	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

HUDSPETH 53 WELL #: 1 RRCID -> 184582 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 8454 PERF. 6710 - 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
05	434	N	417	-0-	-17	-0-	34	1	383	2	N	-0-	1	1			1
06	420	N	391	-0-	-29	-0-	35	1	356	2	N	-0-					1
07	434	N	382	-0-	-52	-0-	27	1	355	2	N	-0-					1
08	403	N	371	-0-	-32	-0-	17	1	354	3	N	-0-					1
09	390	N	358	-0-	-32	-0-	15	1	343	3	N	-0-					1
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					1

HUDSPETH 54 WELL #: 3 RRCID -> 184583 COMPL. DATE 07/08/2001 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7236 - 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
05	384	N	384	-0-	-0-	-0-	31	1	353	2	N	-0-	1	1			-0-
06	368	N	368	-0-	-0-	-0-	33	1	335	2	N	-0-					-0-
07	372	N	368	-0-	-4	-0-	26	1	341	2	N	1					1
							1	9									
08	401	N	401	-0-	-0-	-0-	18	1	383	3	N	-0-					1
*09	372	N	372	-0-	-0-	-0-	16	1	356	3	N	-0-					1
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					1

KIRBY 184 WELL #: 5 RRCID -> 184887 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6256 - 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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
05	496	N	496	-0-	-0-	-0-	50	1	446	3	Y	-0-					-0-
06	480	N	478	-0-	-2	-0-	50	1	428	3	Y	-0-					-0-
07	496	N	482	-0-	-14	-0-	50	1	432	3	Y	-0-					-0-
08	496	N	423	-0-	-73	-0-	45	1	378	3	Y	-0-					-0-
09	480	N	449	-0-	-31	-0-	38	1	411	3	Y	-0-					-0-
10	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					-0-

SIMMONS 72 WELL #: 5 RRCID -> 184894 COMPL. DATE 05/27/2001 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 6208 - 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
05	478	N	478	-0-	-0-	-0-	48	1	429	3	Y	1					1
							1	9									
06	480	N	458	-0-	-22	-0-	48	1	410	3	Y	-0-					1
07	496	N	467	-0-	-29	-0-	48	1	418	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	465	N	443	-0-	-22	-0-	47	1	396	3	Y	-0-					1
09	450	N	389	-0-	-61	-0-	33	1	356	3	Y	-0-	1	1			-0-
10	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					-0-

FIELDS 59 WELL #: 3 RRCID -> 185258 COMPL. DATE 07/08/2001 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5100 - 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
05	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHANNON 52 WELL #: 8 RRCID -> 185285 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6516 - 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
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	1	1			1
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

SHANNON 52 WELL #: 10 RRCID -> 185288 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6802 - 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
05	217	N	168	-0-	-49	-0-	17	1	150	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	180	N	159	-0-	-21	-0-	17	1	142	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	159	-0-	-27	-0-	16	1	143	3	Y	-0-					-0-
08	158	N	158	-0-	-0-	-0-	17	1	141	3	Y	-0-					-0-
09	150	N	146	-0-	-4	-0-	12	1	134	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

FIELDS 59 WELL #: 4 RRCID -> 185292 COMPL. DATE 05/28/2001 TOTAL DEPTH 6121 PERF. 5584 - 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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
VANDERSTUCKEN 48 WELL #: 8 RRCID -> 185296 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4844 - 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
05	152	N	152	-0-	-0-	-0-	16	1	136	3	N	-0-					1
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	16	1	137	3	N	-0-					1
07	155	N	125	-0-	-30	-0-	14	1	111	3	N	-0-					1
08	155	N	143	-0-	-12	-0-	16	1	127	3	N	-0-					1
09	150	N	111	-0-	-39	-0-	12	1	99	3	N	-0-					1
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					1

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
05	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					-0-
06	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	3			N	-0-					-0-
07	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	3			N	-0-					-0-
08	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	3			N	-0-					-0-
09	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	3			N	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

HUDSPETH 54 WELL #: 5 RRCID -> 185299 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7278 - 7592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	151	-0-	-4	-0-	12	1	138	2	N	1	5	1			2
							1	9									
06	150	N	145	-0-	-5	-0-	13	1	132	2	N	-0-					2
07	155	N	136	-0-	-19	-0-	10	1	126	2	N	-0-					2
08	155	N	1	-0-	-154	-0-	1	3			N	-0-					2
09	150	N	3	-0-	-147	-0-	3	3			N	-0-					2
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					2

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 2 RRCID -> 185307 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7020 - 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
05	440	N	440	-0-	-0-	-0-	28	1	321	2	N	-0-					-0-
							91	3									
06	432	N	432	-0-	-0-	-0-	30	1	376	2	N	-0-					-0-
							26	3									
07	452	N	452	-0-	-0-	-0-	26	1	185	2	N	-0-					-0-
							241	3									
08	435	N	435	-0-	-0-	-0-	25	1	410	3	N	-0-					-0-
09	420	N	414	-0-	-6	-0-	21	1	393	3	N	-0-					-0-
10	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-

RANDEE FAWCETT TRUST WELL #: 7 RRCID -> 185309 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6250 - 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
05	482	N	482	-0-	-0-	-0-	43	1	438	3	N	1					3
							1	9									
06	450	N	414	-0-	-36	-0-	5	1	408	3	N	1					4
							1	9									
07	496	N	423	-0-	-73	-0-	422	3	1	9	N	1	3	1			2
08	496	N	432	-0-	-64	-0-	431	3	1	9	N	1					3
09	420	N	395	-0-	-25	-0-	394	3	1	9	N	1					4
10	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					4

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HUDSPETH "B" WELL #: 102X RRCID -> 185310 COMPL. DATE 08/11/2001 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6803 - 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
05	155	N	154	-0-	-1	-0-	12	1	141	2	N	1	5	1			2
							1	9									
06	150	N	146	-0-	-4	-0-	13	1	133	2	N	-0-					2
07	155	N	146	-0-	-9	-0-	10	1	136	2	N	-0-					2
08	155	N	146	-0-	-9	-0-	7	1	139	3	N	-0-					2
09	150	N	143	-0-	-7	-0-	6	1	137	3	N	-0-					2
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					2

WILSON, DUKE WELL #: 3210 RRCID -> 185777 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5306 - 6344

05	775	N	581	-0-	-194	-0-	35	1	546	3	N	-0-					2
06	750	N	508	-0-	-242	-0-	33	1	475	3	N	-0-					2
07	775	N	515	-0-	-260	-0-	35	1	480	3	N	-0-					2
08	589	N	508	-0-	-81	-0-	36	1	472	3	N	-0-					2
09	510	N	480	-0-	-30	-0-	31	1	449	3	N	-0-					2
10	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					2

CANYON RANCH WELL #: 1053S RRCID -> 185880 COMPL. DATE 10/21/2001 TOTAL DEPTH 5236 PERF. 5068 - 5082

05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
06	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
08	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
*09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1264S RRCID -> 185884 COMPL. DATE 10/09/2001 TOTAL DEPTH 5301 PERF. 5098 - 5169

05	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			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-

CANYON RANCH WELL #: 1265S RRCID -> 185929 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH 5319 PERF. 5077 - 5088

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: S410 RRCID -> 185930 COMPL. DATE 10/16/2001 TOTAL DEPTH 5304 PERF. 5130 - 5152

05	527	N	430	-0-	-97	-0-	430	3			N	-0-					-0-
06	420	N	323	-0-	-97	-0-	323	3			N	-0-					-0-
07	434	N	373	-0-	-61	-0-	373	3			N	-0-					-0-
08	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-
09	330	N	321	-0-	-9	-0-	321	3			N	-0-					-0-
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
05	377	N	377	-0-	-0-	-0-	23	1	354	3	N	-0-					-0-
06	368	N	368	-0-	-0-	-0-	24	1	344	3	N	-0-					-0-
07	374	N	374	-0-	-0-	-0-	26	1	348	3	N	-0-					-0-
08	395	N	395	-0-	-0-	-0-	28	1	367	3	N	-0-					-0-
*09	375	N	375	-0-	-0-	-0-	24	1	351	3	N	-0-					-0-
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-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
05	992	N	840	-0-	-152	-0-	230	1	610	3	N	-0-					1
06	1200	N	644	-0-	-556	-0-	214	1	430	3	N	-0-					1
07	1054	N	637	-0-	-417	-0-	221	1	416	3	N	-0-	1	1			-0-
08	837	N	628	-0-	-209	-0-	222	1	406	3	N	-0-					-0-
09	630	N	598	-0-	-32	-0-	211	1	387	3	N	-0-					-0-
10	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1735 RRCID -> 186191 COMPL. DATE 08/18/2001 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7528 - 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
05	682	N	537	-0-	-145	-0-	33	1	504	3	N	-0-					1
06	570	N	516	-0-	-54	-0-	33	1	483	3	N	-0-					1
07	558	N	523	-0-	-35	-0-	36	1	487	3	N	-0-					1
08	590	N	590	-0-	-0-	-0-	42	1	548	3	N	-0-					1
*09	522	N	522	-0-	-0-	-0-	34	1	488	3	N	-0-					1
10	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					1

WILSON, DUKE WELL #: 1723 RRCID -> 186193 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 8609 PERF. 5742 - 8574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY 94 WELL #: 12 RRCID -> 186201 COMPL. DATE 07/29/2001 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5224 - 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
05	317	N	317	-0-	-0-	-0-	23	1	294	3	N	-0-					1
06	475	N	475	-0-	-0-	-0-	46	1	427	3	N	2					3
							2	9									
07	576	N	576	-0-	-0-	-0-	70	1	506	3	N	-0-					3
08	611	N	611	-0-	-0-	-0-	40	1	571	3	N	-0-					3
*09	574	N	574	-0-	-0-	-0-	41	1	533	3	N	-0-					3
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					3

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

SHURLEY 98 WELL #: 14 RRCID -> 186202 COMPL. DATE 08/04/2001 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5564 - 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
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	27	-0-	-4	-0-	2	1	25	3	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-

SHURLEY 110 WELL #: 15 RRCID -> 186203 COMPL. DATE 07/21/2001 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5440 - 5448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	N	-0-					-0-
06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	3	N	-0-					-0-
07	44	N	44	-0-	-0-	-0-	5	1	39	3	N	-0-					-0-
08	44	N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	3	N	-0-					-0-
*09	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	N	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

FIELDS 23 WELL #: 7 RRCID -> 186206 COMPL. DATE 08/19/2001 TOTAL DEPTH 5777 PERF. 5018 - 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
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	3	N	-0-					1
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	33	3	N	-0-					1
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	4	1	30	3	N	-0-					1
08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	4	1	30	3	N	-0-					1
*09	36	N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	3	N	-0-					1
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					1

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
05	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-	2	1			1
06	150	N	147	-0-	-3	-0-	17	1	130	3	N	-0-					1
07	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	3			N	-0-	1	1			-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
10	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					-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
05	217	N	174	-0-	-43	-0-	25	1	149	3	N	-0-					1
06	210	N	167	-0-	-43	-0-	27	1	140	3	N	-0-					1
07	217	N	166	-0-	-51	-0-	22	1	144	3	N	-0-					1
08	186	N	165	-0-	-21	-0-	21	1	144	3	N	-0-					1
*09	185	N	185	-0-	-0-	-0-	43	1	142	3	N	-0-					1
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					1

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
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
06	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	3			N	-0-					-0-
08	6	N	5	-0-	-1	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
*09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
10	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT					-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
05	93	N	74	-0-	-19	-0-	11	1	63	3	N	-0-					-0-
06	90	N	78	-0-	-12	-0-	13	1	65	3	N	-0-					-0-
07	135	N	135	-0-	-0-	-0-	18	1	117	3	N	-0-					-0-
08	123	N	123	-0-	-0-	-0-	16	1	107	3	N	-0-					-0-
*09	117	N	117	-0-	-0-	-0-	27	1	90	3	N	-0-					-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	2	1	10	3	N	-0-					-0-
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
08	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	3			N	-0-					-0-
09	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
10	10	N	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT					-0-

FIELDS 19 WELL #: 12 RRCID -> 186234 COMPL. DATE 07/29/2001 TOTAL DEPTH 6282 PERF. 5414 - 5990

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIELDS 20 WELL #: 13 RRCID -> 186236 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 6154 PERF. 5874 - 5928

05	620	N	554	-0-	-66	-0-	80	1	474	3	N	-0-					4
06	600	N	537	-0-	-63	-0-	86	1	451	3	N	-0-					4
07	620	N	544	-0-	-76	-0-	72	1	472	3	N	-0-					4
08	558	N	540	-0-	-18	-0-	69	1	471	3	N	-0-					4
*09	593	N	593	-0-	-0-	-0-	137	1	456	3	N	-0-					4
10	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					4

FIELDS 51 WELL #: 8 RRCID -> 186243 COMPL. DATE 08/06/2001 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 5507 - 5802

05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	10	1	59	3	N	-0-					-0-
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	6	1	31	3	N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	54	N	54	-0-	-0-	-0-	7	1	47	3	N	-0-					-0-
*09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	8	1	25	3	N	-0-					-0-
10	1	N	NO RPT	-0-	-1	-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

05	31	N	29	-0-	-2	-0-	3	1	26	3	N	-0-					-0-
06	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	3			N	-0-					-0-
07	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
08	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-
09	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	3			N	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

PFLUGER 110 WELL #: 9 RRCID -> 186254 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 5628 PERF. 4852 - 4862

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 9310S RRCID -> 186693 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH 5366 PERF. 5192 - 5219

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	6	-0-	6	6	6	3			N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	5	-0-	5	11	5	3			N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	11					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

CANYON RANCH WELL #: 0939S RRCID -> 186696 COMPL. DATE 11/03/2001 TOTAL DEPTH 5363 PERF. 5180 - 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
05	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	3			N	-0-					-0-
06	150	N	119	-0-	-31	-0-	119	3			N	-0-					-0-
07	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
08	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
09	120	N	87	-0-	-33	-0-	87	3			N	-0-					-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1048S RRCID -> 186697 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 5305 PERF. 5114 - 5130

05	341	N	332	-0-	-9	-0-	332	3			N	-0-					-0-
06	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
07	341	N	320	-0-	-21	-0-	320	3			N	-0-					-0-
08	341	N	326	-0-	-15	-0-	326	3			N	-0-					-0-
*09	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1210S RRCID -> 186698 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH 5429 PERF. 5177 - 5240

05	558	N	514	-0-	-44	-0-	514	3			N	-0-					-0-
06	720	N	313	-0-	-407	-0-	313	3			N	-0-					-0-
07	527	N	102	-0-	-425	-0-	102	3			N	-0-					-0-
08	527	N	426	-0-	-101	-0-	426	3			N	-0-					-0-
*09	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1068S RRCID -> 186699 COMPL. DATE 11/14/2001 TOTAL DEPTH 5397 PERF. 5178 - 5233

05	248	N	162	-0-	-86	-0-	162	3			N	-0-					-0-
06	120	N	94	-0-	-26	-0-	94	3			N	-0-					-0-
07	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
08	155	N	116	-0-	-39	-0-	116	3			N	-0-					-0-
*09	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

ESPY, THOMAS WELL #: 1604 RRCID -> 186713 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 5671 PERF. 4940 - 5246

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAYER 3C WELL #: 2 RRCID -> 186717 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7526 - 8286

05	2064	X	916	-0-	-1148	-0-	58	1	846	2	Y	11					14
							12	9									
06	834	N	834	-0-	-0-	-0-	54	1	778	2	Y	2	11	1			5
							2	9									
07	T. A.		829	-0-	829	829	62	1	767	2	Y	-0-					5
08	T. A.		796	-0-	796	1625	50	1	746	2	Y	-0-					5
09	T. A.		747	-0-	747	2372	42	1	705	2	Y	-0-					5
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	2372					Y	NO RPT					5

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER 3C WELL #: 3 RRCID -> 186720 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 6646 - 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
05	450	N	450	-0-	-0-	-0-	29	1	421	2	Y	-0-					-0-
06	435	N	435	-0-	-0-	-0-	28	1	407	2	Y	-0-					-0-
07	441	N	441	-0-	-0-	-0-	33	1	408	2	Y	-0-					-0-
08	465	N	434	-0-	-31	-0-	27	1	407	2	Y	-0-					-0-
09	450	N	421	-0-	-29	-0-	24	1	397	2	Y	-0-					-0-
10	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCMILLAN, W. B. 15 WELL #: 5 RRCID -> 186721 COMPL. DATE 08/11/2001 TOTAL DEPTH 5671 PERF. 5304 - 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
05	341	N	226	-0-	-115	-0-	31	1	195	3	Y	-0-					-0-
06	330	N	288	-0-	-42	-0-	37	1	251	3	Y	-0-					-0-
07	310	N	214	-0-	-96	-0-	29	1	185	3	Y	-0-					-0-
08	329	N	329	-0-	-0-	-0-	45	1	273	3	Y	10					10
							11	9									
09	300	N	21	-0-	-279	-0-	3	1	18	3	Y	-0-					10
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					10

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
05	341	N	259	-0-	-82	-0-	27	1	232	3	N	-0-					2
06	330	N	228	-0-	-102	-0-	24	1	204	3	N	-0-					2
07	372	N	203	-0-	-169	-0-	23	1	180	3	N	-0-					2
08	248	N	201	-0-	-47	-0-	22	1	179	3	N	-0-					2
09	240	N	212	-0-	-28	-0-	23	1	189	3	N	-0-					2
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					2

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
05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	64	1	75	3	N	15	11	1			4
							17	9									
06	53	N	53	-0-	-0-	-0-	52	1	1	3	N	-0-					4
07	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	1			N	-0-	3	1			1
08	121	N	121	-0-	-0-	-0-	60	1	42	3	N	17	3	8			15
							19	9									
*09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	54	1	6	3	N	-0-	11	1			4
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					4

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
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	5	1	33	3	N	-0-					-0-
06	30	N	26	-0-	-4	-0-	3	1	23	3	N	-0-					-0-
07	45	N	45	-0-	-0-	-0-	6	1	39	3	N	-0-					-0-
08	31	N	23	-0-	-8	-0-	3	1	20	3	N	-0-					-0-
*09	57	N	57	-0-	-0-	-0-	13	1	44	3	N	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-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
05	76	N	76	-0-	-0-	-0-	6	1	70	3	Y	-0-					-0-
06	71	N	71	-0-	-0-	-0-	6	1	65	3	Y	-0-					-0-
07	73	N	73	-0-	-0-	-0-	7	1	66	3	Y	-0-					-0-
08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	7	1	64	3	Y	-0-					-0-
*09	67	N	67	-0-	-0-	-0-	7	1	60	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
05	352	N	352	-0-	-0-	-0-	29	1	323	3	Y	-0-					-0-
06	333	N	333	-0-	-0-	-0-	29	1	304	3	Y	-0-					-0-
07	351	N	351	-0-	-0-	-0-	35	1	316	3	Y	-0-					-0-
08	341	N	339	-0-	-2	-0-	34	1	305	3	Y	-0-					-0-
09	330	N	328	-0-	-2	-0-	33	1	295	3	Y	-0-					-0-
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					-0-

KELLY 115 WELL #: 10 RRCID -> 186767 COMPL. DATE 09/04/2001 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5072 - 6244

05	422	N	422	-0-	-0-	-0-	34	1	388	3	Y	-0-					-0-
06	392	N	392	-0-	-0-	-0-	35	1	357	3	Y	-0-					-0-
07	450	N	450	-0-	-0-	-0-	40	1	363	3	Y	43	40	1			3
							47	9									
08	485	N	485	-0-	-0-	-0-	41	1	374	3	Y	64	50	1	11	8	6
							70	9									
09	390	N	384	-0-	-6	-0-	38	1	337	3	Y	8					14
							9	9									
10	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					14

KELLY 115 WELL #: 11 RRCID -> 186770 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5172 - 6374

05	91	N	91	-0-	-0-	-0-	7	1	84	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	9	-0-	-21	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	1			Y	-0-					-0-
08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	1			Y	-0-					-0-
*09	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	1			Y	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

KELLY 115 WELL #: 12 RRCID -> 186772 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 6678 PERF. 5250 - 6314

05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	6	1	64	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	69	-0-	-81	-0-	6	1	63	3	Y	-0-					-0-
07	170	N	170	-0-	-0-	-0-	108	1	62	3	Y	-0-					-0-
08	180	N	180	-0-	-0-	-0-	109	1	71	3	Y	-0-					-0-
*09	176	N	176	-0-	-0-	-0-	106	1	70	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

KELLY WELL #: 1260 RRCID -> 186804 COMPL. DATE 08/10/2001 TOTAL DEPTH 6639 PERF. 5332 - 6148

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KELLY 126 WELL #: 12 RRCID -> 186807 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 6649 PERF. 5102 - 6268

05	372	N	334	-0-	-38	-0-	26	1	307	3	Y	1					2
							1	9									
06	330	N	309	-0-	-21	-0-	35	1	274	3	Y	-0-					2
07	341	N	319	-0-	-22	-0-	35	1	284	3	Y	-0-	2	1			-0-
08	357	N	357	-0-	-0-	-0-	41	1	315	3	Y	1					1
							1	9									
*09	363	N	363	-0-	-0-	-0-	39	1	324	3	Y	-0-					1
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
05	310	N	184	-0-	-126	-0-	14	1	169	3	Y	1					1
							1	9									
06	240	N	39	-0-	-201	-0-	4	1	35	3	Y	-0-					1
07	248	N	9	-0-	-239	-0-	1	1	8	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	186	N	1	-0-	-185	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	9	N	NO RPT	-0-	-9	-0-					Y	NO RPT					-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
05	412	N	412	-0-	-0-	-0-	32	1	380	3	Y	-0-					-0-
06	409	N	409	-0-	-0-	-0-	46	1	363	3	Y	-0-					-0-
07	403	N	367	-0-	-36	-0-	40	1	327	3	Y	-0-					-0-
08	430	N	430	-0-	-0-	-0-	50	1	380	3	Y	-0-					-0-
*09	422	N	422	-0-	-0-	-0-	45	1	377	3	Y	-0-					-0-
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					-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
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	26	3	Y	3					3
							3	9									
06	52	N	52	-0-	-0-	-0-	4	1	37	3	Y	10	3	1			10
							11	9									
07	55	N	55	-0-	-0-	-0-	5	1	46	3	Y	4	13	1			1
							4	9									
08	59	N	59	-0-	-0-	-0-	5	1	46	3	Y	7	6	1	1	8	1
							8	9									
09	60	N	50	-0-	-10	-0-	5	1	44	3	Y	1					2
							1	9									
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					2

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
05	331	N	331	-0-	-0-	-0-	45	1	286	3	Y	-0-					-0-
06	871	N	871	-0-	-0-	-0-	111	1	760	3	Y	-0-					-0-
07	893	N	893	-0-	-0-	-0-	120	1	758	3	Y	14					14
							15	9									
08	827	N	827	-0-	-0-	-0-	116	1	711	3	Y	-0-					14
*09	817	N	817	-0-	-0-	-0-	128	1	689	3	Y	-0-	6	1			8
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					8

CUSENBARY, W. R. "A" WELL #: 3504 RRCID -> 187075 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 5826 PERF. 5180 - 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
05	400	N	400	-0-	-0-	-0-	55	1	345	3	Y	-0-					-0-
06	417	N	417	-0-	-0-	-0-	53	1	364	3	Y	-0-					-0-
07	456	N	456	-0-	-0-	-0-	59	1	371	3	Y	24					24
							26	9									
08	435	N	435	-0-	-0-	-0-	61	1	374	3	Y	-0-					24
*09	451	N	451	-0-	-0-	-0-	70	1	381	3	Y	-0-	11	1			13
10	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					13

HICKS 22 WELL #: 6 RRCID -> 187080 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6892 - 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
05	155	N	152	-0-	-3	-0-	10	1	142	2	Y	-0-					-0-
06	150	N	145	-0-	-5	-0-	9	1	136	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	148	-0-	-7	-0-	11	1	137	2	Y	-0-					-0-
08	155	N	149	-0-	-6	-0-	9	1	140	2	Y	-0-					-0-
09	150	N	137	-0-	-13	-0-	8	1	129	2	Y	-0-					-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

HICKS 22 WELL #: 4 RRCID -> 187081 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7384 - 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
05	222	N	222	-0-	-0-	-0-	14	1	208	2	Y	-0-					-0-
06	211	N	211	-0-	-0-	-0-	14	1	197	2	Y	-0-					-0-
07	217	N	207	-0-	-10	-0-	15	1	192	2	Y	-0-					-0-
08	217	N	211	-0-	-6	-0-	13	1	198	2	Y	-0-					-0-
09	210	N	195	-0-	-15	-0-	11	1	184	2	Y	-0-					-0-
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

HICKS 22 WELL #: 8 RRCID -> 187092 COMPL. DATE 10/14/2001 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6304 - 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
05	254	N	254	-0-	-0-	-0-	16	1	238	2	Y	-0-					-0-
06	246	N	246	-0-	-0-	-0-	16	1	230	2	Y	-0-					-0-
07	248	N	248	-0-	-0-	-0-	18	1	230	2	Y	-0-					-0-
08	252	N	252	-0-	-0-	-0-	16	1	236	2	Y	-0-					-0-
09	240	N	230	-0-	-10	-0-	13	1	217	2	Y	-0-					-0-
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER 112 WELL #: 16 RRCID -> 187093 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6344 - 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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	12	N	3	-0-	-9	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
06	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-3	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1049S RRCID -> 187383 COMPL. DATE 11/18/2001 TOTAL DEPTH 5335 PERF. 5112 - 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
05	620	N	586	-0-	-34	-0-	586	3			N	-0-					-0-
06	570	N	534	-0-	-36	-0-	534	3			N	-0-					-0-
07	589	N	552	-0-	-37	-0-	551	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	589	N	570	-0-	-19	-0-	570	3			N	-0-					-0-
09	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					-0-
10	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, DUKE 185 WELL #: 10 RRCID -> 187468 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
05	961	N	954	-0-	-7	-0-	58	1	895	3	N	1	1	1			5
							1	9									
06	930	N	922	-0-	-8	-0-	60	1	862	3	N	-0-					5
07	961	N	944	-0-	-17	-0-	65	1	878	3	N	1	1	1			5
							1	9									
08	961	N	933	-0-	-28	-0-	66	1	867	3	N	-0-	1	1			4
09	930	N	895	-0-	-35	-0-	58	1	837	3	N	-0-					4
10	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					4

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

SHURLEY 98 WELL #: 10 RRCID -> 187482 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5197 - 6088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	54	-0-	-101	-0-	4	1	50	3	N	-0-					3
06	150	N	48	-0-	-102	-0-	5	1	43	3	N	-0-					3
07	62	N	57	-0-	-5	-0-	7	1	50	3	N	-0-					3
08	81	N	81	-0-	-0-	-0-	5	1	76	3	N	-0-					3
09	60	N	52	-0-	-8	-0-	4	1	46	3	N	2					5
							2	9									
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					5

SHURLEY 98 WELL #: 8 RRCID -> 187483 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5226 - 6178

05	93	N	64	-0-	-29	-0-	5	1	59	3	N	-0-					-0-
06	90	N	89	-0-	-1	-0-	9	1	80	3	N	-0-					-0-
07	93	N	82	-0-	-11	-0-	10	1	72	3	N	-0-					-0-
08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	6	1	88	3	N	-0-					-0-
*09	92	N	92	-0-	-0-	-0-	7	1	85	3	N	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY 98 WELL #: 17 RRCID -> 187484 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 6432 PERF. 5160 - 5992

05	93	N	80	-0-	-13	-0-	6	1	74	3	N	-0-					-0-
06	90	N	75	-0-	-15	-0-	7	1	68	3	N	-0-					-0-
07	93	N	67	-0-	-26	-0-	8	1	59	3	N	-0-					-0-
08	93	N	79	-0-	-14	-0-	5	1	74	3	N	-0-					-0-
09	90	N	75	-0-	-15	-0-	5	1	70	3	N	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY 99 WELL #: 18 RRCID -> 187494 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5358 - 5634

05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	7	1	93	3	N	-0-					-0-
06	89	N	89	-0-	-0-	-0-	9	1	80	3	N	-0-					-0-
07	84	N	84	-0-	-0-	-0-	10	1	74	3	N	-0-					-0-
08	75	N	75	-0-	-0-	-0-	5	1	70	3	N	-0-					-0-
*09	67	N	67	-0-	-0-	-0-	5	1	62	3	N	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY 94 WELL #: 14 RRCID -> 187495 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 5282 - 6016

05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	9	1	114	3	N	3					13
							3	9									
06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	9	1	85	3	N	-0-					13
07	103	N	103	-0-	-0-	-0-	12	1	91	3	N	-0-					13
08	255	N	255	-0-	-0-	-0-	17	1	238	3	N	-0-					13
*09	327	N	327	-0-	-0-	-0-	23	1	304	3	N	-0-					13
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					13

HUDSPETH "1" WELL #: 1 RRCID -> 187508 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7144 - 7496

05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	13	1	143	2	N	-0-	4	1			2
06	150	N	146	-0-	-4	-0-	13	1	133	2	N	-0-	1	1			1
07	155	N	149	-0-	-6	-0-	11	1	138	2	N	-0-					1
08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	7	1	148	3	N	-0-					1
*09	151	N	151	-0-	-0-	-0-	6	1	145	3	N	-0-					1
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FIELDS 29 WELL #: 4 RRCID -> 187516 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 5823 PERF. 5222 - 5250

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VANDERSTUCKEN 72 WELL #: 13 RRCID -> 187527 COMPL. DATE 06/23/2001 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5167 - 5846

05	39 N	39	-0-	-0-	-0-	5	1	34	3	N	-0-					-0-
06	40 N	40	-0-	-0-	-0-	5	1	35	3	N	-0-					-0-
07	62 N	38	-0-	-24	-0-	5	1	33	3	N	-0-					-0-
08	42 N	42	-0-	-0-	-0-	5	1	37	3	N	-0-					-0-
*09	48 N	48	-0-	-0-	-0-	11	1	37	3	N	-0-					-0-
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1211S RRCID -> 187677 COMPL. DATE 11/11/2001 TOTAL DEPTH 5465 PERF. 5230 - 5294

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUDSPETH "1" WELL #: 2 RRCID -> 187723 COMPL. DATE 10/31/2001 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7174 - 8426

05	62 N	23	-0-	-39	-0-	2	1	21	2	N	-0-	2	1			1
06	38 N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	2	N	-0-					1
07	43 N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	2	N	-0-					1
08	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	3			N	-0-					1
09	30 N	11	-0-	-19	-0-	11	3			N	-0-					1
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					1

KIRBY "1" WELL #: 4 RRCID -> 187727 COMPL. DATE 01/02/2002 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6274 - 6919

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

KIRBY "1" WELL #: 5 RRCID -> 187729 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6748 - 6799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	7	1	62	3	Y	-0-					-0-
06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	7	1	59	3	Y	-0-					-0-
07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	7	1	58	3	Y	-0-					-0-
08	62	N	60	-0-	-2	-0-	6	1	54	3	Y	-0-					-0-
*09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	56	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					1

KIRBY "1" WELL #: 6 RRCID -> 187730 COMPL. DATE 12/15/2001 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6748 - 6859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	558	N	558	-0-	-0-	-0-	56	1	501	3	Y	1					1
							1	9									
06	540	N	532	-0-	-8	-0-	56	1	476	3	Y	-0-					1
07	558	N	551	-0-	-7	-0-	57	1	493	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	558	N	539	-0-	-19	-0-	57	1	482	3	Y	-0-					1
09	540	N	509	-0-	-31	-0-	43	1	466	3	Y	-0-	1	1			-0-
10	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					-0-

PFLUGER 110 WELL #: 10 RRCID -> 187733 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 5638 PERF. 4870 - 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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHURLEY 110 WELL #: 17 RRCID -> 187734 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5458 - 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
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	7	1	90	3	N	-0-					-0-
06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	9	1	84	3	N	-0-					-0-
07	93	N	88	-0-	-5	-0-	11	1	77	3	N	-0-					-0-
08	93	N	92	-0-	-1	-0-	6	1	86	3	N	-0-					-0-
09	90	N	86	-0-	-4	-0-	6	1	80	3	N	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY 111 WELL #: 19 RRCID -> 187741 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH 6777 PERF. 5436 - 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	596	N	596	-0-	-0-	-0-	38	1	557	3	N	1	2	1			-0-
							1	9									
06	618	N	618	-0-	-0-	-0-	38	1	580	3	N	-0-					-0-
07	589	N	541	-0-	-48	-0-	32	1	505	3	N	4					4
							4	9									
08	589	N	514	-0-	-75	-0-	33	1	479	3	N	2	5	1			1
							2	9									
09	630	N	504	-0-	-126	-0-	35	1	469	3	N	-0-					1
10	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

FIELDS 14 WELL #: 11 RRCID -> 187767 COMPL. DATE 10/22/2002 TOTAL DEPTH 5714 PERF. 5474 - 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
05	341	N	330	-0-	-11	-0-	34	1	296	3	N	-0-					3
06	330	N	322	-0-	-8	-0-	33	1	289	3	N	-0-					3
07	341	N	308	-0-	-33	-0-	35	1	273	3	N	-0-					3
08	341	N	316	-0-	-25	-0-	35	1	281	3	N	-0-					3
09	330	N	309	-0-	-21	-0-	33	1	275	3	N	1					4
							1	9									
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					4

FIELDS 16 WELL #: 13 RRCID -> 187768 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH 6108 PERF. 5642 - 5889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
07	8	N	3	-0-	-5	-0-	3	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
10	3	N	NO RPT	-0-	-3	-0-					N	NO RPT					-0-

FIELDS 16 WELL #: 17 RRCID -> 187769 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 6035 PERF. 5682 - 5748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	138	-0-	-17	-0-	20	1	118	3	N	-0-					-0-
06	150	N	133	-0-	-17	-0-	21	1	112	3	N	-0-					-0-
07	155	N	137	-0-	-18	-0-	18	1	119	3	N	-0-					-0-
08	139	N	139	-0-	-0-	-0-	18	1	121	3	N	-0-					-0-
*09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	35	1	115	3	N	-0-					-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

FIELDS 52 WELL #: 8 RRCID -> 187773 COMPL. DATE 10/08/2001 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5282 - 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
05	186	N	151	-0-	-35	-0-	22	1	129	3	N	-0-					2
06	180	N	134	-0-	-46	-0-	22	1	112	3	N	-0-					2
07	186	N	124	-0-	-62	-0-	16	1	108	3	N	-0-					2
08	155	N	126	-0-	-29	-0-	16	1	110	3	N	-0-					2
*09	165	N	165	-0-	-0-	-0-	38	1	127	3	N	-0-					2
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					2

KELLY 35 WELL #: 2A RRCID -> 187783 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5618 - 5666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	15	1	174	3	Y	-0-					-0-
06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	21	1	165	3	Y	-0-					-0-
07	193	N	193	-0-	-0-	-0-	21	1	172	3	Y	-0-					-0-
08	198	N	198	-0-	-0-	-0-	23	1	175	3	Y	-0-					-0-
*09	189	N	189	-0-	-0-	-0-	20	1	169	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	98	N	98	-0-	-0-	-0-	8	1	90	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	88	-0-	-2	-0-	8	1	80	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	73	-0-	-20	-0-	7	1	66	3	Y	-0-					-0-
08	93	N	61	-0-	-32	-0-	6	1	55	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	47	-0-	-43	-0-	5	1	42	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
05	930	N	911	-0-	-19	-0-	92	1	819	3	Y	-0-					1
06	900	N	885	-0-	-15	-0-	92	1	792	3	Y	1					2
							1	9									
07	930	N	910	-0-	-20	-0-	94	1	815	3	Y	1	1	1	1	8	1
							1	9									
08	899	N	869	-0-	-30	-0-	92	1	777	3	Y	-0-					1
09	900	N	824	-0-	-76	-0-	69	1	755	3	Y	-0-	1	1			-0-
10	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			Y	-0-					-0-
06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-					-0-
07	279	N	116	-0-	-163	-0-	116	3			Y	-0-					-0-
08	155	N	109	-0-	-46	-0-	109	3			Y	-0-					-0-
*09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			Y	-0-					-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-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
05	465	N	363	-0-	-102	-0-	363	3			Y	-0-					-0-
06	480	N	397	-0-	-83	-0-	397	3			Y	-0-					-0-
07	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			Y	-0-					-0-
08	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			Y	-0-					-0-
*09	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			Y	-0-					-0-
10	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	279	N	255	-0-	-24	-0-	255	3			Y	-0-					-0-
06	330	N	257	-0-	-73	-0-	257	3			Y	-0-					-0-
07	279	N	219	-0-	-60	-0-	219	3			Y	-0-					-0-
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
*09	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			Y	-0-					-0-
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
VANDERSTUCKEN 72 WELL #: 14 RRCID -> 188210 COMPL. DATE 10/31/2001 TOTAL DEPTH 6116 PERF. 5370 - 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
05	310	N	291	-0-	-19	-0-	36	1	255	3	N	-0-	1	1			-0-
06	300	N	218	-0-	-82	-0-	26	1	192	3	N	-0-					-0-
07	310	N	27	-0-	-283	-0-	3	1	24	3	N	-0-					-0-
08	279	N	61	-0-	-218	-0-	8	1	53	3	N	-0-					-0-
09	210	N	166	-0-	-44	-0-	38	1	128	3	N	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

VANDERSTUCKEN 49 WELL #: 14 RRCID -> 188212 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH 5826 PERF. 4928 - 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
05	434	N	329	-0-	-105	-0-	40	1	286	3	N	3	13	1			4
							3	9									
06	420	N	351	-0-	-69	-0-	41	1	309	3	N	1					5
							1	9									
07	403	N	336	-0-	-67	-0-	42	1	294	3	N	-0-	4	1			1
08	353	N	353	-0-	-0-	-0-	46	1	307	3	N	-0-					1
09	360	N	240	-0-	-120	-0-	55	1	185	3	N	-0-	1	1			-0-
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1879 RRCID -> 188228 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7788 - 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
05	748	N	748	-0-	-0-	-0-	45	1	703	3	N	-0-					1
06	706	N	706	-0-	-0-	-0-	46	1	660	3	N	-0-					1
07	735	N	735	-0-	-0-	-0-	51	1	684	3	N	-0-					1
08	744	N	732	-0-	-12	-0-	52	1	680	3	N	-0-					1
09	720	N	705	-0-	-15	-0-	46	1	659	3	N	-0-					1
10	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					1

WILSON, DUKE WELL #: 1877 RRCID -> 188232 COMPL. DATE 09/15/2001 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7392 - 8364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	66	1	1023	3	N	-0-					1
06	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	68	1	991	3	N	-0-					1
07	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	76	1	1030	3	N	-0-					1
08	1085	N	1081	-0-	-4	-0-	77	1	1004	3	N	-0-					1
09	1050	N	1034	-0-	-16	-0-	67	1	967	3	N	-0-					1
10	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					1

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
05	837	N	792	-0-	-45	-0-	48	1	743	3	N	1	1	1			2
							1	9									
06	886	N	886	-0-	-0-	-0-	57	1	827	3	N	2					4
							2	9									
07	924	N	924	-0-	-0-	-0-	64	1	859	3	N	1	1	1			4
							1	9									
08	815	N	815	-0-	-0-	-0-	58	1	757	3	N	-0-	1	1			3
09	900	N	900	-0-	-0-	-0-	58	1	842	3	N	-0-					3
10	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					3

WILSON, DUKE WELL #: 344 RRCID -> 188236 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 5318 - 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
05	638	N	638	-0-	-0-	-0-	39	1	599	3	N	-0-					1
06	630	N	496	-0-	-134	-0-	32	1	464	3	N	-0-					1
07	542	N	542	-0-	-0-	-0-	37	1	505	3	N	-0-					1
08	651	N	540	-0-	-111	-0-	38	1	502	3	N	-0-					1
09	510	N	494	-0-	-16	-0-	32	1	462	3	N	-0-					1
10	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

SHANNON 51 WELL #: 9 RRCID -> 188259 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
05	339	N	339	-0-	-0-	-0-	34	1	305	3	Y	-0-					-0-
06	338	N	338	-0-	-0-	-0-	35	1	303	3	Y	-0-					-0-
07	345	N	345	-0-	-0-	-0-	36	1	309	3	Y	-0-					-0-
08	341	N	339	-0-	-2	-0-	36	1	303	3	Y	-0-					-0-
09	330	N	327	-0-	-3	-0-	27	1	296	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					1

SHANNON 51 WELL #: 11 RRCID -> 188261 COMPL. DATE 12/06/2001 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6494 - 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
05	527	N	520	-0-	-7	-0-	52	1	467	3	Y	1					1
							1	9									
06	513	N	513	-0-	-0-	-0-	54	1	459	3	Y	-0-					1
07	536	N	536	-0-	-0-	-0-	55	1	481	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	532	N	532	-0-	-0-	-0-	56	1	476	3	Y	-0-					-0-
09	510	N	509	-0-	-1	-0-	43	1	466	3	Y	-0-					-0-
10	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHANNON 51 WELL #: 8 RRCID -> 188267 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
05	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	110	1	984	3	Y	-0-					-0-
06	1110	N	1073	-0-	-37	-0-	112	1	961	3	Y	-0-					-0-
07	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	123	1	1070	3	Y	-0-					-0-
08	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	128	1	1084	3	Y	-0-					-0-
*09	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	93	1	1018	3	Y	-0-					-0-
10	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					Y	NO RPT					-0-

KELLY 35 WELL #: 6 RRCID -> 188290 COMPL. DATE 10/17/2001 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5482 - 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
05	162	N	162	-0-	-0-	-0-	13	1	149	3	Y	-0-					-0-
06	161	N	161	-0-	-0-	-0-	18	1	143	3	Y	-0-					-0-
07	166	N	166	-0-	-0-	-0-	18	1	148	3	Y	-0-					-0-
08	173	N	173	-0-	-0-	-0-	20	1	153	3	Y	-0-					-0-
*09	166	N	166	-0-	-0-	-0-	18	1	148	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD 46 WELL #: 14 RRCID -> 188298 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
05	719	N	719	-0-	-0-	-0-	59	1	608	3	Y	47	47	8			2
							52	9									
06	612	N	612	-0-	-0-	-0-	55	1	557	3	Y	-0-	1	1			1
07	619	N	619	-0-	-0-	-0-	52	1	566	3	Y	1					2
							1	9									
08	713	N	632	-0-	-81	-0-	53	1	577	3	Y	2					4
							2	9									
*09	642	N	642	-0-	-0-	-0-	58	1	584	3	Y	-0-					4
10	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					4

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HICKS 23 WELL #: 5 RRCID -> 188392 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 6408 - 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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAYFIELD 45 WELL #: 15 RRCID -> 188416 COMPL. DATE 12/15/2001 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 6092 - 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
05	527	N	443	-0-	-84	-0-	39	1	404	3	Y	-0-					1
06	510	N	357	-0-	-153	-0-	32	1	325	3	Y	-0-					1
07	496	N	320	-0-	-176	-0-	27	1	293	3	Y	-0-					1
08	434	N	376	-0-	-58	-0-	32	1	344	3	Y	-0-					1
*09	418	N	418	-0-	-0-	-0-	38	1	380	3	Y	-0-					1
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					1

MAYFIELD 45 WELL #: 13 RRCID -> 188419 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 8447 PERF. 6130 - 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
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	9	1	93	3	Y	-0-					-0-
07	227	N	227	-0-	-0-	-0-	19	1	208	3	Y	-0-					-0-
08	191	N	191	-0-	-0-	-0-	16	1	175	3	Y	-0-					-0-
*09	227	N	227	-0-	-0-	-0-	21	1	206	3	Y	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAYFIELD 45 WELL #: 8 RRCID -> 188422 COMPL. DATE 03/18/2002 TOTAL DEPTH 8596 PERF. 6182 - 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
05	279	N	257	-0-	-22	-0-	23	1	234	3	Y	-0-					2
06	270	N	172	-0-	-98	-0-	15	1	157	3	Y	-0-	1	1			1
07	330	N	330	-0-	-0-	-0-	28	1	302	3	Y	-0-					1
08	350	N	350	-0-	-0-	-0-	29	1	321	3	Y	-0-					1
*09	325	N	325	-0-	-0-	-0-	30	1	295	3	Y	-0-					1
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					1

LANCASTER 182 WELL #: 3 RRCID -> 188428 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 6084 - 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
05	31	N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-
08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-
*09	23	N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	11	9	1			2
							12	9									
10	13	N	NO RPT	-0-	-13	-0-					Y	NO RPT					2

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
05	93	N	77	-0-	-16	-0-	8	1	69	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	74	-0-	-16	-0-	8	1	66	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	76	-0-	-17	-0-	8	1	68	3	Y	-0-					-0-
08	74	N	74	-0-	-0-	-0-	8	1	66	3	Y	-0-					-0-
*09	72	N	72	-0-	-0-	-0-	6	1	66	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
05	318	N	318	-0-	-0-	-0-	46	1	272	3	N	-0-					3
06	336	N	336	-0-	-0-	-0-	54	1	282	3	N	-0-					3
07	357	N	357	-0-	-0-	-0-	47	1	310	3	N	-0-					3
08	354	N	354	-0-	-0-	-0-	45	1	309	3	N	-0-					3
*09	387	N	387	-0-	-0-	-0-	89	1	297	3	N	1					4
							1	9									
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					4

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
05	347	N	347	-0-	-0-	-0-	36	1	311	3	N	-0-					1
06	436	N	436	-0-	-0-	-0-	45	1	391	3	N	-0-					1
07	445	N	445	-0-	-0-	-0-	50	1	395	3	N	-0-					1
08	463	N	463	-0-	-0-	-0-	51	1	412	3	N	-0-					1
*09	396	N	396	-0-	-0-	-0-	43	1	352	3	N	1					2
							1	9									
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					2

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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	1			Y	-0-					-0-
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	1			Y	-0-					-0-
07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	1			Y	-0-					-0-
08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	1			Y	-0-					-0-
*09	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	1			Y	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

DUNBAR, NED WELL #: 51 RRCID -> 188749 COMPL. DATE 02/06/2002 TOTAL DEPTH 6100 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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
05	116	N	116	-0-	-0-	-0-	101	1	15	3	Y	-0-					-0-
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	1			Y	-0-					-0-
07	124	N	113	-0-	-11	-0-	101	1	12	3	Y	-0-					-0-
08	124	N	111	-0-	-13	-0-	101	1	10	3	Y	-0-					-0-
*09	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	1			Y	-0-					-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-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
05	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			Y	-0-					-0-
06	120	N	91	-0-	-29	-0-	91	3			Y	-0-					-0-
07	124	N	92	-0-	-32	-0-	92	3			Y	-0-					-0-
08	124	N	96	-0-	-28	-0-	96	3			Y	-0-					-0-
*09	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			Y	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	217	N	205	-0-	-12	-0-	13	1	150	2	N	-0-					-0-
							42	3									
06	210	N	195	-0-	-15	-0-	14	1	169	2	N	-0-					-0-
							12	3									
07	217	N	203	-0-	-14	-0-	12	1	83	2	N	-0-					-0-
							108	3									
08	217	N	199	-0-	-18	-0-	11	1	188	3	N	-0-					-0-
09	210	N	190	-0-	-20	-0-	10	1	180	3	N	-0-					-0-
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
06	8	N	2	-0-	-6	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	3			N	-0-					-0-
08	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	3			N	-0-					-0-
*09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
10	3	N	NO RPT	-0-	-3	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	806	N	714	-0-	-92	-0-	177	1	536	3	N	1	3	1			1
							1	9									
06	750	N	742	-0-	-8	-0-	174	1	568	3	N	-0-					1
07	775	N	735	-0-	-40	-0-	181	1	554	3	N	-0-	1	1			-0-
08	713	N	702	-0-	-11	-0-	179	1	523	3	N	-0-					-0-
09	750	N	737	-0-	-13	-0-	245	1	492	3	N	-0-					-0-
10	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY 95 WELL #: 8 RRCID -> 188815 COMPL. DATE 06/16/2001 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5872 - 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY 96 WELL #: 9 RRCID -> 188817 COMPL. DATE 11/11/2001 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5980 - 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
05	93	N	86	-0-	-7	-0-	6	1	71	3	N	8					11
							9	9									
06	120	N	118	-0-	-2	-0-	11	1	100	3	N	6					17
							7	9									
07	124	N	104	-0-	-20	-0-	13	1	91	3	N	-0-					17
08	124	N	124	-0-	-0-	-0-	8	1	116	3	N	-0-					17
09	120	N	100	-0-	-20	-0-	7	1	91	3	N	2					19
							2	9									
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					19

SHURLEY 96 WELL #: 15 RRCID -> 188818 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5102 - 6060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	610	N	610	-0-	-0-	-0-	44	1	562	3	N	4					12
							4	9									
06	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	101	1	941	3	N	-0-					12
07	694	N	694	-0-	-0-	-0-	84	1	610	3	N	-0-					12
08	636	N	636	-0-	-0-	-0-	41	1	595	3	N	-0-					12
*09	592	N	592	-0-	-0-	-0-	42	1	550	3	N	-0-					12
10	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					12

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

SHURLEY 96 WELL #: 12 RRCID -> 188821 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5180 - 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
05	620	N	598	-0-	-22	-0-	43	1	554	3	N	1					1
							1	9									
06	600	N	518	-0-	-82	-0-	50	1	468	3	N	-0-					1
07	620	N	495	-0-	-125	-0-	60	1	435	3	N	-0-					1
08	655	N	655	-0-	-0-	-0-	43	1	612	3	N	-0-					1
*09	595	N	595	-0-	-0-	-0-	42	1	553	3	N	-0-					1
10	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					1

SHURLEY 96 WELL #: 16 RRCID -> 188822 COMPL. DATE 01/29/2002 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5422 - 6090

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY 110 WELL #: 11 RRCID -> 188823 COMPL. DATE 01/03/2002 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5492 - 6480

05	217	N	207	-0-	-10	-0-	15	1	192	3	N	-0-					-0-
06	210	N	159	-0-	-51	-0-	15	1	144	3	N	-0-					-0-
07	193	N	193	-0-	-0-	-0-	23	1	170	3	N	-0-					-0-
08	242	N	242	-0-	-0-	-0-	16	1	226	3	N	-0-					-0-
*09	233	N	233	-0-	-0-	-0-	17	1	216	3	N	-0-					-0-
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY 110 WELL #: 13 RRCID -> 188824 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5358 - 6356

05	258	N	258	-0-	-0-	-0-	19	1	239	3	N	-0-					-0-
06	226	N	226	-0-	-0-	-0-	22	1	204	3	N	-0-					-0-
07	217	N	190	-0-	-27	-0-	23	1	167	3	N	-0-					-0-
08	228	N	228	-0-	-0-	-0-	15	1	213	3	N	-0-					-0-
09	210	N	133	-0-	-77	-0-	9	1	124	3	N	-0-					-0-
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY 110 WELL #: 14 RRCID -> 188826 COMPL. DATE 01/18/2002 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5460 - 6676

05	186	N	102	-0-	-84	-0-	7	1	95	3	N	-0-					-0-
06	120	N	78	-0-	-42	-0-	8	1	70	3	N	-0-					-0-
07	124	N	55	-0-	-69	-0-	7	1	48	3	N	-0-					-0-
08	93	N	34	-0-	-59	-0-	2	1	32	3	N	-0-					-0-
09	90	N	15	-0-	-75	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY 110 WELL #: 16 RRCID -> 188827 COMPL. DATE 12/29/2001 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5522 - 6556

05	682	N	609	-0-	-73	-0-	44	1	565	3	N	-0-					-0-
06	600	N	524	-0-	-76	-0-	51	1	473	3	N	-0-					-0-
07	682	N	281	-0-	-401	-0-	34	1	247	3	N	-0-					-0-
08	663	N	663	-0-	-0-	-0-	43	1	620	3	N	-0-					-0-
*09	775	N	775	-0-	-0-	-0-	55	1	720	3	N	-0-					-0-
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

RICHARDSON 138 WELL #: 10 RRCID -> 188829 COMPL. DATE 01/18/2002 TOTAL DEPTH 8376 PERF. 6226 - 7147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	479	N	479	-0-	-0-	-0-	42	1	437	3	Y	-0-					-0-
06	572	N	572	-0-	-0-	-0-	51	1	517	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
07	349	N	349	-0-	-0-	-0-	30	1	319	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	465	N	214	-0-	-251	-0-	18	1	196	3	Y	-0-					-0-
09	570	N	178	-0-	-392	-0-	16	1	162	3	Y	-0-					-0-
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					-0-

VANDERSTUCKEN 26 WELL #: 3 RRCID -> 188831 COMPL. DATE 12/08/2001 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5230 - 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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		2	-0-	2	2	2	3			Y	-0-					-0-
08	T. A.		8	-0-	8	10	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
09	T. A.		48	-0-	48	58	11	1	37	3	Y	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	58					Y	NO RPT					-0-

SHURLEY 111 WELL #: 18 RRCID -> 188972 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5304 - 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
05	496	N	443	-0-	-53	-0-	32	1	411	3	N	-0-					-0-
06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	29	1	271	3	N	-0-					-0-
07	457	N	457	-0-	-0-	-0-	55	1	402	3	N	-0-					-0-
08	480	N	480	-0-	-0-	-0-	31	1	449	3	N	-0-					-0-
*09	438	N	438	-0-	-0-	-0-	31	1	407	3	N	-0-					-0-
10	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	385	N	385	-0-	-0-	-0-	34	1	351	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	360	N	324	-0-	-36	-0-	29	1	293	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	372	N	356	-0-	-16	-0-	72	1	284	3	Y	-0-					-0-
08	380	N	380	-0-	-0-	-0-	119	1	261	3	Y	-0-					-0-
09	330	N	288	-0-	-42	-0-	26	1	262	3	Y	-0-					-0-
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	372	N	359	-0-	-13	-0-	32	1	327	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	401	N	401	-0-	-0-	-0-	36	1	365	3	Y	-0-					-0-
07	372	N	308	-0-	-64	-0-	26	1	282	3	Y	-0-					-0-
08	372	N	309	-0-	-63	-0-	25	1	276	3	Y	7	1	8			6
							8	9									
09	390	N	276	-0-	-114	-0-	25	1	251	3	Y	-0-					6
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					6

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
05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	17					17
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	14	1			3
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
05	121	N	121	-0-	-0-	-0-	6	1	115	3	Y	-0-					-0-
06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	5	1	99	3	Y	-0-					-0-
07	155	N	110	-0-	-45	-0-	5	1	105	3	Y	-0-					-0-
08	124	N	105	-0-	-19	-0-	5	1	100	3	Y	-0-					-0-
*09	98	N	98	-0-	-0-	-0-	5	1	93	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-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
05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	7	1	120	3	Y	-0-					1
06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	68	3	Y	-0-					1
07	155	N	62	-0-	-93	-0-	3	1	59	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	124	N	54	-0-	-70	-0-	3	1	51	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-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
05	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	123	1	1104	3	Y	6					15
							7	9									
06	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	125	1	1074	3	Y	10	1	8			24
							11	9									
07	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	133	1	1158	3	Y	18	22	1	2	8	18
							20	9									
08	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	135	1	1145	3	Y	1					19
							1	9									
*09	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	102	1	1119	3	Y	-0-	16	1			3
10	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					Y	NO RPT					3

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES 118 WELL #: 17 RRCID -> 189247 COMPL. DATE 03/01/2002 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 5272 - 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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JONES 118 WELL #: 18 RRCID -> 189248 COMPL. DATE 03/14/2002 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5010 - 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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WILSON, DUKE WELL #: 4011 RRCID -> 189279 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 8767 PERF. 5474 - 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
05	558	N	527	-0-	-31	-0-	32	1	495	3	N	-0-					-0-
06	510	N	489	-0-	-21	-0-	32	1	457	3	N	-0-					-0-
07	537	N	537	-0-	-0-	-0-	37	1	500	3	N	-0-					-0-
08	527	N	501	-0-	-26	-0-	36	1	465	3	N	-0-					-0-
09	480	N	475	-0-	-5	-0-	31	1	444	3	N	-0-					-0-
10	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1369 RRCID -> 189281 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 6629 PERF. 5236 - 5498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	606	N	606	-0-	-0-	-0-	37	1	568	3	N	1	1	1			5
							1	9									
06	600	N	573	-0-	-27	-0-	37	1	536	3	N	-0-					5
07	589	N	585	-0-	-4	-0-	40	1	544	3	N	1	1	1			5
							1	9									
08	620	N	602	-0-	-18	-0-	43	1	558	3	N	1	1	1			5
							1	9									
09	570	N	547	-0-	-23	-0-	35	1	512	3	N	-0-					5
10	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					5

HICKS 23 WELL #: 7 RRCID -> 189618 COMPL. DATE 03/01/2002 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 6452 - 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
05	155	N	147	-0-	-8	-0-	9	1	138	2	Y	-0-					-0-
06	150	N	142	-0-	-8	-0-	9	1	133	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	145	-0-	-10	-0-	11	1	134	2	Y	-0-					-0-
08	155	N	145	-0-	-10	-0-	9	1	136	2	Y	-0-					-0-
09	150	N	135	-0-	-15	-0-	8	1	127	2	Y	-0-					-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	124	N	119	-0-	-5	-0-	8	1	111	2	Y	-0-					-0-
06	120	N	111	-0-	-9	-0-	7	1	104	2	Y	-0-					-0-
07	124	N	118	-0-	-6	-0-	9	1	109	2	Y	-0-					-0-
08	124	N	116	-0-	-8	-0-	7	1	109	2	Y	-0-					-0-
09	120	N	108	-0-	-12	-0-	6	1	102	2	Y	-0-					-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-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
05	282	N	282	-0-	-0-	-0-	18	1	264	2	Y	-0-					-0-
06	270	N	268	-0-	-2	-0-	17	1	251	2	Y	-0-					-0-
07	279	N	261	-0-	-18	-0-	19	1	242	2	Y	-0-					-0-
08	279	N	244	-0-	-35	-0-	15	1	229	2	Y	-0-					-0-
09	270	N	197	-0-	-73	-0-	11	1	186	2	Y	-0-					-0-
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11	11	8			-0-
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
09	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
10	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
05	279	N	227	-0-	-52	-0-	20	1	207	3	Y	-0-					2
06	300	N	97	-0-	-203	-0-	9	1	88	3	Y	-0-	1	1			1
07	279	N	228	-0-	-51	-0-	19	1	209	3	Y	-0-					1
08	323	N	323	-0-	-0-	-0-	27	1	296	3	Y	-0-					1
*09	319	N	319	-0-	-0-	-0-	29	1	290	3	Y	-0-					1
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					1

SAWYER 128 WELL #: 14 RRCID -> 189637 COMPL. DATE 12/05/2001 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 5536 - 6600

05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	66	3	Y	-0-					-0-
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	57	-0-	-5	-0-	3	1	54	3	Y	-0-					-0-
08	62	N	53	-0-	-9	-0-	3	1	50	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	56	-0-	-4	-0-	3	1	53	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER 112 WELL #: 14 RRCID -> 189638 COMPL. DATE 12/02/2001 TOTAL DEPTH 6774 PERF. 5460 - 6616

05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	9	1	178	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	173	-0-	-7	-0-	9	1	164	3	Y	-0-					-0-
07	235	N	235	-0-	-0-	-0-	102	1	133	3	Y	-0-					-0-
08	247	N	247	-0-	-0-	-0-	103	1	144	3	Y	-0-					-0-
*09	247	N	247	-0-	-0-	-0-	100	1	147	3	Y	-0-					-0-
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAYER 3D WELL #: 2 RRCID -> 189641 COMPL. DATE 01/06/2002 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 7232 - 7374

05	558	N	556	-0-	-2	-0-	36	1	520	2	Y	-0-					-0-
06	540	N	536	-0-	-4	-0-	35	1	501	2	Y	-0-					-0-
07	558	N	550	-0-	-8	-0-	41	1	509	2	Y	-0-					-0-
08	558	N	545	-0-	-13	-0-	34	1	511	2	Y	-0-					-0-
09	540	N	523	-0-	-17	-0-	30	1	493	2	Y	-0-					-0-
10	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAYER 3C WELL #: 5 RRCID -> 189642 COMPL. DATE 01/07/2002 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 6304 - 7440

05	1271	N	1268	-0-	-3	-0-	81	1	1186	2	Y	1					1
							1	9									
06	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	82	1	1179	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	97	1	1203	2	Y	-0-					-0-
08	1271	N	1239	-0-	-32	-0-	78	1	1161	2	Y	-0-					-0-
09	1260	N	1178	-0-	-82	-0-	67	1	1111	2	Y	-0-					-0-
10	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					Y	NO RPT					-0-

DUNBAR, NED WELL #: 54 RRCID -> 189739 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5013 - 5972

05	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
07	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

FIELDS 53 WELL #: 6 RRCID -> 189742 COMPL. DATE 01/02/2002 TOTAL DEPTH 6332 PERF. 5414 - 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
05	444	N	444	-0-	-0-	-0-	64	1	379	3	N	1					3
							1	9									
06	377	N	377	-0-	-0-	-0-	59	1	306	3	N	11					14
							12	9									
07	343	N	343	-0-	-0-	-0-	45	1	298	3	N	-0-					14
08	423	N	423	-0-	-0-	-0-	53	1	364	3	N	5	1	8			18
							6	9									
09	390	N	342	-0-	-48	-0-	78	1	260	3	N	4	1	8			21
							4	9									
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					21

FIELDS 53 WELL #: 9 RRCID -> 189744 COMPL. DATE 03/24/2002 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5194 - 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
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	16	N	16	-0-	-0-	-0-	3	1	13	3	N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT					-0-

FIELDS 53 WELL #: 10 RRCID -> 189745 COMPL. DATE 03/24/2002 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5764 - 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
05	124	N	19	-0-	-105	-0-	3	1	16	3	N	-0-					5
06	150	N	6	-0-	-144	-0-	1	1	5	3	N	-0-					5
07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	13	1	88	3	N	-0-					5
08	264	N	264	-0-	-0-	-0-	33	1	228	3	N	3	1	8			7
							3	9									
*09	104	N	104	-0-	-0-	-0-	24	1	79	3	N	1					8
							1	9									
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					8

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
05	682	N	559	-0-	-123	-0-	81	1	478	3	N	-0-					4
06	660	N	496	-0-	-164	-0-	80	1	416	3	N	-0-					4
07	651	N	501	-0-	-150	-0-	66	1	435	3	N	-0-					4
08	558	N	482	-0-	-76	-0-	62	1	420	3	N	-0-					4
09	510	N	400	-0-	-110	-0-	92	1	308	3	N	-0-					4
10	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					4

FIELDS 53 WELL #: 13 RRCID -> 189748 COMPL. DATE 05/02/2002 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5818 - 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
05	8	N	1	-0-	-7	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
07	25	N	25	-0-	-0-	-0-	3	1	22	3	N	-0-					-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
*09	36	N	36	-0-	-0-	-0-	8	1	28	3	N	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER 3 WELL #: 3 RRCID -> 189749 COMPL. DATE 04/19/2002 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 6364 - 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
05	155	N	136	-0-	-19	-0-	9	1	127	2	Y	-0-					-0-
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	10	1	140	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	152	-0-	-3	-0-	11	1	141	2	Y	-0-					-0-
08	152	N	152	-0-	-0-	-0-	10	1	142	2	Y	-0-					-0-
09	150	N	144	-0-	-6	-0-	8	1	136	2	Y	-0-					-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

MAYER 3 WELL #: 6 RRCID -> 189752 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 7188 - 7380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	353	N	353	-0-	-0-	-0-	23	1	330	2	Y	-0-					-0-
06	346	N	346	-0-	-0-	-0-	22	1	324	2	Y	-0-					-0-
07	351	N	351	-0-	-0-	-0-	26	1	325	2	Y	-0-					-0-
08	341	N	339	-0-	-2	-0-	21	1	318	2	Y	-0-					-0-
09	360	N	317	-0-	-43	-0-	18	1	299	2	Y	-0-					-0-
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					-0-

VANDERSTUCKEN 48 WELL #: 10 RRCID -> 189755 COMPL. DATE 04/06/2002 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 4940 - 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
05	713	N	648	-0-	-65	-0-	80	1	568	3	N	-0-	1	1			-0-
06	690	N	633	-0-	-57	-0-	74	1	559	3	N	-0-					-0-
07	713	N	639	-0-	-74	-0-	80	1	559	3	N	-0-					-0-
08	651	N	620	-0-	-31	-0-	80	1	540	3	N	-0-					-0-
09	630	N	453	-0-	-177	-0-	104	1	349	3	N	-0-					-0-
10	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					-0-

VANDERSTUCKEN 49 WELL #: 11 RRCID -> 189757 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 5719 PERF. 4915 - 5430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	113	N	113	-0-	-0-	-0-	15	1	98	3	N	-0-					-0-
*09	71	N	71	-0-	-0-	-0-	16	1	55	3	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER 3B WELL #: 2 RRCID -> 189770 COMPL. DATE 03/24/2002 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6376 - 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
05	410	N	410	-0-	-0-	-0-	26	1	384	2	Y	-0-					1
06	399	N	399	-0-	-0-	-0-	26	1	373	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	406	N	406	-0-	-0-	-0-	30	1	376	2	Y	-0-					-0-
08	403	N	402	-0-	-1	-0-	25	1	377	2	Y	-0-					-0-
09	390	N	384	-0-	-6	-0-	22	1	362	2	Y	-0-					-0-
10	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	10	1	144	2	Y	1					2
							1	9									
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	10	1	140	2	Y	-0-	1	1			1
07	155	N	146	-0-	-9	-0-	11	1	135	2	Y	-0-					1
08	155	N	134	-0-	-21	-0-	8	1	126	2	Y	-0-					1
09	150	N	134	-0-	-16	-0-	8	1	126	2	Y	-0-					1
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					1

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
05	372	N	357	-0-	-15	-0-	23	1	331	2	Y	3					4
							3	9									
06	341	N	341	-0-	-0-	-0-	22	1	319	2	Y	-0-	3	1			1
07	353	N	353	-0-	-0-	-0-	26	1	327	2	Y	-0-					1
08	372	N	351	-0-	-21	-0-	22	1	329	2	Y	-0-					1
*09	337	N	337	-0-	-0-	-0-	19	1	318	2	Y	-0-					1
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAYER 3B WELL #: 9 RRCID -> 189790 COMPL. DATE 05/11/2002 TOTAL DEPTH 8658 PERF. 6364 - 8440

05	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	68	1	1000	2	Y	1					1
						1	9									
06	1050 N	1004	-0-	-46	-0-	65	1	939	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	1116 N	1010	-0-	-106	-0-	75	1	935	2	Y	-0-					-0-
08	1054 N	1002	-0-	-52	-0-	63	1	939	2	Y	-0-					-0-
09	990 N	967	-0-	-23	-0-	55	1	912	2	Y	-0-					-0-
10	1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAYER 3C WELL #: 14 RRCID -> 189794 COMPL. DATE 05/11/2002 TOTAL DEPTH 8669 PERF. 6308 - 8352

05	762 N	762	-0-	-0-	-0-	49	1	711	2	Y	2					2
						2	9									
06	731 N	731	-0-	-0-	-0-	47	1	684	2	Y	-0-	1	1			1
07	748 N	748	-0-	-0-	-0-	56	1	692	2	Y	-0-					1
08	775 N	743	-0-	-32	-0-	47	1	696	2	Y	-0-					1
09	720 N	707	-0-	-13	-0-	40	1	667	2	Y	-0-					1
10	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					1

FIELDS 15 WELL #: 15 RRCID -> 190063 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 6024 PERF. 4962 - 5390

05	295 N	295	-0-	-0-	-0-	30	1	265	3	N	-0-					1
06	281 N	281	-0-	-0-	-0-	29	1	252	3	N	-0-					1
07	279 N	207	-0-	-72	-0-	23	1	184	3	N	-0-					1
08	303 N	303	-0-	-0-	-0-	33	1	270	3	N	-0-					1
09	270 N	259	-0-	-11	-0-	28	1	231	3	N	-0-					1
10	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					1

MAYFIELD 46 WELL #: 17 RRCID -> 190065 COMPL. DATE 02/24/2002 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 6248 - 7887

05	651 N	627	-0-	-24	-0-	55	1	572	3	Y	-0-					3
06	630 N	587	-0-	-43	-0-	52	1	535	3	Y	-0-	1	1			2
07	620 N	608	-0-	-12	-0-	51	1	556	3	Y	1					3
						1	9									
08	620 N	597	-0-	-23	-0-	50	1	547	3	Y	-0-					3
09	600 N	573	-0-	-27	-0-	52	1	521	3	Y	-0-					3
10	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					3

FIELDS 53 WELL #: 12 RRCID -> 190258 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 6167 PERF. 5156 - 5896

05	31 N	4	-0-	-27	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
06	15 N	5	-0-	-10	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
08	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
09	5 N	4	-0-	-1	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
10	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAYER 3C WELL #: 6 RRCID -> 190263 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 8607 PERF. 6310 - 7440

05	217 N	214	-0-	-3	-0-	14	1	199	2	Y	1					2
						1	9									
06	210 N	208	-0-	-2	-0-	13	1	194	2	Y	1	2	1			1
						1	9									
07	217 N	213	-0-	-4	-0-	16	1	197	2	Y	-0-					1
08	217 N	211	-0-	-6	-0-	13	1	198	2	Y	-0-					1
09	210 N	155	-0-	-55	-0-	9	1	146	2	Y	-0-					1
10	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					1

SHURLEY 95 WELL #: 10 RRCID -> 190265 COMPL. DATE 11/14/2001 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5392 - 6092

05	62 N	60	-0-	-2	-0-	4	1	56	3	N	-0-					-0-
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	6	1	54	3	N	-0-					-0-
07	62 N	60	-0-	-2	-0-	7	1	53	3	N	-0-					-0-
08	62 N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	3	N	-0-					-0-
09	60 N	53	-0-	-7	-0-	4	1	49	3	N	-0-					-0-
10	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY 95 WELL #: 13 RRCID -> 190268 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5300 - 6026

05	186 N	182	-0-	-4	-0-	13	1	167	3	N	2					2
						2	9									
06	180 N	149	-0-	-31	-0-	14	1	131	3	N	4					6
						4	9									
07	186 N	108	-0-	-78	-0-	13	1	95	3	N	-0-					6
08	186 N	169	-0-	-17	-0-	11	1	158	3	N	-0-					6
09	150 N	46	-0-	-104	-0-	3	1	43	3	N	-0-					6
10	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					6

SHURLEY 95 WELL #: 14 RRCID -> 190270 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 5486 - 6030

05	193 N	193	-0-	-0-	-0-	14	1	176	3	N	3					3
						3	9									
06	210 N	177	-0-	-33	-0-	17	1	154	3	N	5					8
						6	9									
07	186 N	162	-0-	-24	-0-	20	1	142	3	N	-0-					8
08	186 N	166	-0-	-20	-0-	11	1	155	3	N	-0-					8
09	180 N	162	-0-	-18	-0-	11	1	149	3	N	2					10
						2	9									
10	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					10

SHURLEY 111 WELL #: 17 RRCID -> 190277 COMPL. DATE 12/30/2001 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5372 - 6412

05	691 N	691	-0-	-0-	-0-	50	1	641	3	N	-0-					-0-
06	464 N	464	-0-	-0-	-0-	45	1	419	3	N	-0-					-0-
07	688 N	688	-0-	-0-	-0-	83	1	605	3	N	-0-					-0-
08	701 N	701	-0-	-0-	-0-	46	1	655	3	N	-0-					-0-
*09	600 N	600	-0-	-0-	-0-	43	1	557	3	N	-0-					-0-
10	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
05	361 N	361	-0-	-0-	-0-	23	1	338	3	Y	-0-					1
06	342 N	342	-0-	-0-	-0-	22	1	320	3	Y	-0-					1
07	372 N	350	-0-	-22	-0-	22	1	328	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	372 N	349	-0-	-23	-0-	22	1	327	3	Y	-0-					-0-
09	330 N	325	-0-	-5	-0-	21	1	304	3	Y	-0-					-0-
10	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					-0-

MORRISS RANCH WELL #: 8102 RRCID -> 190301 COMPL. DATE 07/29/2002 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 4654 - 5692

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WARD 127 WELL #: 14 RRCID -> 190341 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5483 - 6776

05	622 N	622	-0-	-0-	-0-	40	1	582	3	N	-0-					-0-
06	573 N	573	-0-	-0-	-0-	35	1	538	3	N	-0-					-0-
07	564 N	564	-0-	-0-	-0-	34	1	530	3	N	-0-					-0-
08	518 N	518	-0-	-0-	-0-	33	1	485	3	N	-0-					-0-
*09	474 N	474	-0-	-0-	-0-	33	1	441	3	N	-0-					-0-
10	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

KELLY 127 WELL #: 3 RRCID -> 190344 COMPL. DATE 01/27/2002 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 4834 - 6034

05	465 N	1	-0-	-464	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
06	480 N	1	-0-	-479	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
07	93 N	1	-0-	-92	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
08	125 N	125	-0-	-0-	-0-	14	1	111	3	Y	-0-					-0-
*09	679 N	679	-0-	-0-	-0-	72	1	607	3	Y	-0-					-0-
10	1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-					Y	NO RPT					-0-

KELLY 115 WELL #: 13 RRCID -> 190345 COMPL. DATE 02/06/2002 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 4966 - 6398

05	934 N	934	-0-	-0-	-0-	76	1	858	3	Y	-0-					-0-
06	900 N	831	-0-	-69	-0-	73	1	758	3	Y	-0-					-0-
07	833 N	833	-0-	-0-	-0-	82	1	751	3	Y	-0-					-0-
08	930 N	857	-0-	-73	-0-	85	1	772	3	Y	-0-					-0-
09	840 N	801	-0-	-39	-0-	81	1	720	3	Y	-0-					-0-
10	837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT					-0-

KELLY 115 WELL #: 14 RRCID -> 190346 COMPL. DATE 02/06/2002 TOTAL DEPTH 6608 PERF. 5002 - 6360

05	489 N	489	-0-	-0-	-0-	40	1	449	3	Y	-0-					-0-
06	427 N	427	-0-	-0-	-0-	38	1	389	3	Y	-0-					-0-
07	496 N	427	-0-	-69	-0-	42	1	385	3	Y	-0-					-0-
08	496 N	411	-0-	-85	-0-	41	1	370	3	Y	-0-					-0-
09	420 N	384	-0-	-36	-0-	39	1	345	3	Y	-0-					-0-
10	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					-0-

KELLY 115 WELL #: 15 RRCID -> 190348 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 6617 PERF. 4852 - 6234

05	589 N	582	-0-	-7	-0-	47	1	535	3	Y	-0-					-0-
06	570 N	412	-0-	-158	-0-	36	1	376	3	Y	-0-					-0-
07	721 N	721	-0-	-0-	-0-	71	1	650	3	Y	-0-					-0-
08	659 N	659	-0-	-0-	-0-	65	1	594	3	Y	-0-					-0-
*09	604 N	604	-0-	-0-	-0-	61	1	543	3	Y	-0-					-0-
10	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
05	403 N	356	-0-	-47	-0-	29	1	327	3	Y	-0-					-0-
06	540 N	331	-0-	-209	-0-	29	1	302	3	Y	-0-					-0-
07	492 N	492	-0-	-0-	-0-	220	1	272	3	Y	-0-					-0-
08	477 N	477	-0-	-0-	-0-	219	1	258	3	Y	-0-					-0-
*09	446 N	446	-0-	-0-	-0-	211	1	235	3	Y	-0-					-0-
10	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					-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
05	527 N	509	-0-	-18	-0-	40	1	469	3	Y	-0-					-0-
06	480 N	479	-0-	-1	-0-	54	1	425	3	Y	-0-					-0-
07	497 N	497	-0-	-0-	-0-	54	1	443	3	Y	-0-					-0-
08	512 N	512	-0-	-0-	-0-	59	1	453	3	Y	-0-					-0-
*09	489 N	489	-0-	-0-	-0-	52	1	437	3	Y	-0-					-0-
10	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					-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
05	194 N	194	-0-	-0-	-0-	16	1	178	3	Y	-0-					-0-
06	300 N	129	-0-	-171	-0-	11	1	118	3	Y	-0-					-0-
07	248 N	221	-0-	-27	-0-	113	1	108	3	Y	-0-					-0-
08	186 N	174	-0-	-12	-0-	108	1	66	3	Y	-0-					-0-
*09	182 N	182	-0-	-0-	-0-	106	1	76	3	Y	-0-					-0-
10	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	93 N	7	-0-	-86	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
06	180 N	15	-0-	-165	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-
07	106 N	106	-0-	-0-	-0-	102	1	4	3	Y	-0-					-0-
08	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	1			Y	-0-					-0-
*09	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	1			Y	-0-					-0-
10	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	179 N	179	-0-	-0-	-0-	15	1	164	3	Y	-0-					-0-
06	162 N	162	-0-	-0-	-0-	14	1	148	3	Y	-0-					-0-
07	162 N	162	-0-	-0-	-0-	16	1	146	3	Y	-0-					-0-
08	186 N	160	-0-	-26	-0-	16	1	144	3	Y	-0-					-0-
09	150 N	149	-0-	-1	-0-	15	1	134	3	Y	-0-					-0-
10	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
05	190	N	190	-0-	-0-	-0-	14	1	175	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
06	180	N	173	-0-	-7	-0-	13	1	160	3	Y	-0-					1
07	186	N	177	-0-	-9	-0-	14	1	163	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	186	N	165	-0-	-21	-0-	13	1	152	3	Y	-0-					-0-
09	180	N	141	-0-	-39	-0-	11	1	130	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

MORRISS 62 WELL #: 5 RRCID -> 190393 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4670 - 5620

05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	6	1	68	3	Y	-0-					-0-
06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	6	1	66	3	Y	-0-					-0-
07	74	N	74	-0-	-0-	-0-	6	1	68	3	Y	-0-					-0-
08	62	N	26	-0-	-36	-0-	2	1	24	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	2	-0-	-58	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

MORRISS 63 WELL #: 5 RRCID -> 190394 COMPL. DATE 03/27/2002 TOTAL DEPTH 6000 PERF.47481 - 5746

05	527	N	412	-0-	-115	-0-	31	1	379	3	Y	2	6	1			4
							2	9									
06	450	N	334	-0-	-116	-0-	26	1	308	3	Y	-0-					4
07	507	N	507	-0-	-0-	-0-	38	1	441	3	Y	25	3	1			26
							28	9									
08	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	83	1	990	3	Y	60	32	1	11	8	43
							66	9									
*09	886	N	886	-0-	-0-	-0-	67	1	802	3	Y	15	3	8			55
							17	9									
10	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					55

MORRISS 63 WELL #: 6 RRCID -> 190395 COMPL. DATE 02/16/2002 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5132 - 5704

05	395	N	395	-0-	-0-	-0-	30	1	365	3	Y	-0-	4	1			1
06	389	N	389	-0-	-0-	-0-	30	1	358	3	Y	1					2
							1	9									
07	434	N	347	-0-	-87	-0-	27	1	320	3	Y	-0-	1	1			1
08	745	N	745	-0-	-0-	-0-	58	1	687	3	Y	-0-					1
*09	536	N	536	-0-	-0-	-0-	41	1	491	3	Y	4					5
							4	9									
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					5

MORRISS 82 WELL #: 3 RRCID -> 190398 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4786 - 5742

05	744	N	713	-0-	-31	-0-	54	1	659	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	722	N	722	-0-	-0-	-0-	55	1	659	3	Y	7					7
							8	9									
07	701	N	701	-0-	-0-	-0-	55	1	646	3	Y	-0-	4	1			3
08	713	N	602	-0-	-111	-0-	47	1	555	3	Y	-0-	2	1			1
09	720	N	435	-0-	-285	-0-	34	1	401	3	Y	-0-					1
10	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					1

MORRISS 82 WELL #: 4 RRCID -> 190399 COMPL. DATE 03/24/2002 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4718 - 5684

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

MORRISS 83 WELL #: 5 RRCID -> 190400 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4707 - 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
05	589	N	362	-0-	-227	-0-	115	1	244	3	N	3	8	1			5
							3	9									
06	653	N	653	-0-	-0-	-0-	135	1	514	3	N	4					9
							4	9									
07	594	N	594	-0-	-0-	-0-	134	1	457	3	N	3	7	1			5
							3	9									
08	377	N	377	-0-	-0-	-0-	109	1	268	3	N	-0-	4	1			1
09	660	N	347	-0-	-313	-0-	109	1	238	3	N	-0-					1
10	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					1

MORRISS 84 WELL #: 6 RRCID -> 190403 COMPL. DATE 08/09/2002 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4332 - 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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	141	N	141	-0-	-0-	-0-	11	1	130	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	11	1	109	3	Y	-0-					-0-
07	225	N	225	-0-	-0-	-0-	113	1	112	3	Y	-0-					-0-
08	228	N	228	-0-	-0-	-0-	114	1	114	3	Y	-0-					-0-
*09	221	N	221	-0-	-0-	-0-	110	1	111	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	713	N	704	-0-	-9	-0-	55	1	620	3	Y	26					27
							29	9									
06	720	N	604	-0-	-116	-0-	52	1	537	3	Y	14	37	1			4
							15	9									
07	730	N	730	-0-	-0-	-0-	159	1	530	3	Y	37	38	1			3
							41	9									
08	713	N	668	-0-	-45	-0-	153	1	470	3	Y	41	33	1	7	8	4
							45	9									
09	600	N	450	-0-	-150	-0-	133	1	311	3	Y	5					9
							6	9									
10	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					9

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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
05	218	N	218	-0-	-0-	-0-	16	1	202	3	N	-0-					-0-
06	251	N	251	-0-	-0-	-0-	24	1	227	3	N	-0-					-0-
07	226	N	226	-0-	-0-	-0-	27	1	199	3	N	-0-					-0-
08	263	N	263	-0-	-0-	-0-	17	1	246	3	N	-0-					-0-
09	240	N	227	-0-	-13	-0-	16	1	211	3	N	-0-					-0-
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
08	104	N	104	-0-	-0-	-0-	7	1	97	3	N	-0-					-0-
*09	143	N	143	-0-	-0-	-0-	10	1	133	3	N	-0-					-0-
10	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT					-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
05	279	N	239	-0-	-40	-0-	15	1	224	3	Y	-0-					1
06	240	N	224	-0-	-16	-0-	14	1	210	3	Y	-0-					1
07	248	N	241	-0-	-7	-0-	15	1	226	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	248	N	239	-0-	-9	-0-	15	1	224	3	Y	-0-					-0-
*09	228	N	228	-0-	-0-	-0-	15	1	213	3	Y	-0-					-0-
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	302	N	302	-0-	-0-	-0-	22	1	280	3	N	-0-					1
06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	27	1	250	3	N	1					2
							1	9									
07	279	N	237	-0-	-42	-0-	29	1	208	3	N	-0-					2
08	288	N	288	-0-	-0-	-0-	19	1	269	3	N	-0-					2
*09	278	N	278	-0-	-0-	-0-	20	1	258	3	N	-0-					2
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					2

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
05	245	N	245	-0-	-0-	-0-	20	1	225	2	N	-0-	1	1			1
06	236	N	236	-0-	-0-	-0-	21	1	215	2	N	-0-					1
07	235	N	235	-0-	-0-	-0-	17	1	218	2	N	-0-					1
08	248	N	248	-0-	-0-	-0-	11	1	237	3	N	-0-					1
*09	240	N	240	-0-	-0-	-0-	10	1	230	3	N	-0-					1
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					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
05	155	N	144	-0-	-11	-0-	12	1	132	2	N	-0-	3	1			1
06	150	N	145	-0-	-5	-0-	13	1	132	2	N	-0-					1
07	155	N	148	-0-	-7	-0-	10	1	138	2	N	-0-					1
08	155	N	148	-0-	-7	-0-	7	1	141	3	N	-0-					1
09	150	N	142	-0-	-8	-0-	6	1	136	3	N	-0-					1
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
05	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	81	1	919	2	N	1	4	1			2
							1	9									
06	960	N	946	-0-	-14	-0-	84	1	862	2	N	-0-					2
07	992	N	947	-0-	-45	-0-	67	1	880	2	N	-0-					2
08	992	N	796	-0-	-196	-0-	36	1	760	3	N	-0-					2
09	960	N	911	-0-	-49	-0-	38	1	873	3	N	-0-					2
10	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					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
05	653	N	653	-0-	-0-	-0-	53	1	600	2	N	-0-	2	1			1
06	597	N	597	-0-	-0-	-0-	53	1	544	2	N	-0-					1
07	588	N	588	-0-	-0-	-0-	42	1	546	2	N	-0-					1
08	651	N	634	-0-	-17	-0-	29	1	605	3	N	-0-					1
09	600	N	597	-0-	-3	-0-	25	1	572	3	N	-0-					1
10	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					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
05	186	N	185	-0-	-1	-0-	27	1	158	3	N	-0-					-0-
06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	30	1	154	3	N	-0-					-0-
07	187	N	187	-0-	-0-	-0-	25	1	162	3	N	-0-					-0-
08	189	N	189	-0-	-0-	-0-	24	1	165	3	N	-0-					-0-
*09	207	N	207	-0-	-0-	-0-	48	1	159	3	N	-0-					-0-
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-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
05	155	N	154	-0-	-1	-0-	8	1	146	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	94	-0-	-56	-0-	5	1	89	3	Y	-0-					-0-
07	155	N	94	-0-	-61	-0-	5	1	89	3	Y	-0-					-0-
08	155	N	46	-0-	-109	-0-	2	1	44	3	Y	-0-					-0-
*09	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			Y	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	527	N	473	-0-	-54	-0-	38	1	435	2	N	-0-	2	1			1
06	480	N	456	-0-	-24	-0-	41	1	415	2	N	-0-					1
07	465	N	451	-0-	-14	-0-	32	1	419	2	N	-0-					1
08	465	N	426	-0-	-39	-0-	19	1	407	3	N	-0-					1
09	450	N	406	-0-	-44	-0-	17	1	389	3	N	-0-					1
10	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					1

HUDSPETH, LILLIAN M. MEM. HOSP F WELL #: 3 RRCID -> 191018 COMPL. DATE 03/07/2002 TOTAL DEPTH 8208 PERF. 7688 - 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
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	7	1	67	2	N	-0-					-0-
06	71	N	71	-0-	-0-	-0-	7	1	64	2	N	-0-					-0-
07	72	N	72	-0-	-0-	-0-	7	1	65	2	N	-0-					-0-
08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	7	1	64	2	N	-0-					-0-
*09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	7	1	63	2	N	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HUDSPETH, L.M. WELL #: 602 RRCID -> 191019 COMPL. DATE 02/16/2002 TOTAL DEPTH 9009 PERF. 7471 - 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
05	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	120	1	1214	2	N	-0-					-0-
06	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	129	1	1136	2	N	-0-					-0-
07	1333	N	1277	-0-	-56	-0-	131	1	1146	2	N	-0-					-0-
08	1333	N	1246	-0-	-87	-0-	126	1	1120	2	N	-0-					-0-
09	1260	N	1204	-0-	-56	-0-	114	1	1090	2	N	-0-					-0-
10	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					-0-

WARD 114 WELL #: 16 RRCID -> 191022 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5521 - 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
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
08	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
10	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT					-0-

CAUTHORN 85 WELL #: 5 RRCID -> 191023 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4750 - 5278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
06	8	N	7	-0-	-1	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
07	7	N	6	-0-	-1	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
08	8	N	7	-0-	-1	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
10	6	N	NO RPT	-0-	-6	-0-					N	NO RPT					-0-

CAUTHORN 85 WELL #: 6 RRCID -> 191024 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4284 - 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
05	837	N	763	-0-	-74	-0-	111	1	652	3	Y	-0-					-0-
06	810	N	704	-0-	-106	-0-	103	1	601	3	Y	-0-					-0-
07	806	N	797	-0-	-9	-0-	121	1	676	3	Y	-0-					-0-
08	803	N	803	-0-	-0-	-0-	119	1	684	3	Y	-0-					-0-
*09	709	N	709	-0-	-0-	-0-	103	1	606	3	Y	-0-					-0-
10	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					-0-

CAUTHORN 85 WELL #: 7 RRCID -> 191025 COMPL. DATE 08/12/2002 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4733 - 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
05	467	N	467	-0-	-0-	-0-	67	1	393	3	Y	6	8	1			8
							7	9									
06	420	N	384	-0-	-36	-0-	56	1	328	3	Y	-0-					8
07	465	N	356	-0-	-109	-0-	54	1	301	3	Y	1	5	1			4
							1	9									
08	500	N	500	-0-	-0-	-0-	74	1	426	3	Y	-0-	3	1			1
*09	501	N	501	-0-	-0-	-0-	73	1	428	3	Y	-0-					1
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					1

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
05	21	N	21	-0-	-0-	-0-	3	1	18	3	N	-0-					-0-
06	60	N	51	-0-	-9	-0-	8	1	43	3	N	-0-					-0-
07	62	N	14	-0-	-48	-0-	2	1	12	3	N	-0-					-0-
08	38	N	38	-0-	-0-	-0-	5	1	33	3	N	-0-					-0-
09	60	N	17	-0-	-43	-0-	4	1	13	3	N	-0-					-0-
10	14	N	NO RPT	-0-	-14	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
05	186	N	120	-0-	-66	-0-	17	1	103	3	N	-0-					-0-
06	180	N	142	-0-	-38	-0-	23	1	119	3	N	-0-					-0-
07	175	N	175	-0-	-0-	-0-	23	1	152	3	N	-0-					-0-
08	175	N	175	-0-	-0-	-0-	22	1	153	3	N	-0-					-0-
*09	179	N	179	-0-	-0-	-0-	41	1	138	3	N	-0-					-0-
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-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
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	53	N	53	-0-	-0-	-0-	7	1	46	3	N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-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
05	55	N	55	-0-	-0-	-0-	8	1	47	3	N	-0-					-0-
06	30	N	23	-0-	-7	-0-	4	1	19	3	N	-0-					-0-
07	21	N	21	-0-	-0-	-0-	3	1	18	3	N	-0-					-0-
08	31	N	21	-0-	-10	-0-	3	1	18	3	N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-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
05	93	N	15	-0-	-78	-0-	2	1	13	3	N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	15	N	-0-	-0-	-15	-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-

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
05	519	N	519	-0-	-0-	-0-	42	1	477	3	Y	-0-					-0-
06	510	N	491	-0-	-19	-0-	43	1	448	3	Y	-0-					-0-
07	527	N	507	-0-	-20	-0-	50	1	457	3	Y	-0-					-0-
08	527	N	503	-0-	-24	-0-	50	1	453	3	Y	-0-					-0-
09	480	N	472	-0-	-8	-0-	48	1	424	3	Y	-0-					-0-
10	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					-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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	62	N	53	-0-	-9	-0-	5	1	48	3	N	-0-					-0-
06	60	N	2	-0-	-58	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	3			N	-0-					-0-
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
05	806	N	805	-0-	-1	-0-	49	1	756	3	N	-0-					3
06	810	N	786	-0-	-24	-0-	51	1	735	3	N	-0-					3
07	806	N	785	-0-	-21	-0-	54	1	731	3	N	-0-					3
08	806	N	801	-0-	-5	-0-	57	1	744	3	N	-0-					3
09	780	N	727	-0-	-53	-0-	47	1	680	3	N	-0-					3
10	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					3

WILSON, DUKE WELL #: 347 RRCID -> 191785 COMPL. DATE 06/21/2002 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5086 - 6334

05	868	N	842	-0-	-26	-0-	51	1	791	3	N	-0-					3
06	870	N	822	-0-	-48	-0-	53	1	769	3	N	-0-					3
07	837	N	796	-0-	-41	-0-	55	1	741	3	N	-0-					3
08	843	N	843	-0-	-0-	-0-	60	1	783	3	N	-0-					3
09	810	N	747	-0-	-63	-0-	48	1	699	3	N	-0-					3
10	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					3

WILSON, DUKE WELL #: 348 RRCID -> 191786 COMPL. DATE 06/24/2002 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5298 - 6322

05	506	N	506	-0-	-0-	-0-	31	1	475	3	N	-0-	1	1			1
06	510	N	501	-0-	-9	-0-	32	1	469	3	N	-0-					1
07	503	N	503	-0-	-0-	-0-	35	1	468	3	N	-0-					1
08	529	N	529	-0-	-0-	-0-	38	1	491	3	N	-0-					1
09	510	N	458	-0-	-52	-0-	30	1	428	3	N	-0-					1
10	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					1

WILSON, DUKE WELL #: 3410 RRCID -> 191788 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5192 - 6288

05	620	N	551	-0-	-69	-0-	33	1	518	3	N	-0-					-0-
06	540	N	530	-0-	-10	-0-	34	1	496	3	N	-0-					-0-
07	568	N	568	-0-	-0-	-0-	39	1	529	3	N	-0-					-0-
08	559	N	559	-0-	-0-	-0-	40	1	519	3	N	-0-					-0-
09	540	N	500	-0-	-40	-0-	32	1	468	3	N	-0-					-0-
10	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 346 RRCID -> 191796 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5122 - 6386

05	527	N	506	-0-	-21	-0-	31	1	475	3	N	-0-					1
06	510	N	480	-0-	-30	-0-	31	1	449	3	N	-0-					1
07	543	N	543	-0-	-0-	-0-	37	1	506	3	N	-0-					1
08	548	N	548	-0-	-0-	-0-	39	1	509	3	N	-0-					1
09	480	N	475	-0-	-5	-0-	31	1	444	3	N	-0-					1
10	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					1

WILSON, DUKE WELL #: 3411 RRCID -> 191811 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6322 - 6518

05	341	N	341	-0-	-0-	-0-	21	1	320	3	N	-0-					1
06	314	N	314	-0-	-0-	-0-	20	1	294	3	N	-0-					1
07	279	N	37	-0-	-242	-0-	3	1	34	3	N	-0-					1
08	341	N	3	-0-	-338	-0-	3	3			N	-0-					1
09	300	N	2	-0-	-298	-0-	2	3			N	-0-					1
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					1

WILSON, DUKE WELL #: 1372 RRCID -> 191813 COMPL. DATE 03/17/2002 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5330 - 6339

05	527	N	508	-0-	-19	-0-	31	1	477	3	N	-0-					1
06	492	N	492	-0-	-0-	-0-	32	1	460	3	N	-0-					1
07	510	N	510	-0-	-0-	-0-	35	1	475	3	N	-0-					1
08	507	N	507	-0-	-0-	-0-	36	1	471	3	N	-0-					1
*09	488	N	488	-0-	-0-	-0-	32	1	456	3	N	-0-					1
10	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
RIP WARD "F" UNIT WELL #: 103 RRCID -> 191933 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5338 - 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
05	663	N	663	-0-	-0-	-0-	57	1	606	3	N	-0-					2
06	548	N	548	-0-	-0-	-0-	49	1	499	3	N	-0-					2
07	589	N	586	-0-	-3	-0-	53	1	533	3	N	-0-	2	1			-0-
08	651	N	650	-0-	-1	-0-	56	1	594	3	N	-0-					-0-
*09	628	N	628	-0-	-0-	-0-	52	1	576	3	N	-0-					-0-
10	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					-0-

VANDERSTUCKEN "71" WELL #: 10 RRCID -> 191934 COMPL. DATE 04/08/2002 TOTAL DEPTH 6166 PERF. 5100 - 5898

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUNBAR, NED WELL #: 57 RRCID -> 191938 COMPL. DATE 05/05/2002 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5074 - 5974

05	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
06	9	N	5	-0-	-4	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
07	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
08	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
09	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
10	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					Y	NO RPT					-0-

DUNBAR, NED WELL #: 58 RRCID -> 191939 COMPL. DATE 05/12/2002 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 4906 - 5882

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DUNBAR, NED WELL #: 59 RRCID -> 191943 COMPL. DATE 05/18/2002 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5353 - 6004

05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
06	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
07	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
08	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DUNBAR, NED WELL #: 60 RRCID -> 191944 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5140 - 5948

05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	95	1	11	3	Y	-0-					-0-
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	1			Y	-0-					-0-
07	806	X	95	-0-	-711	-0-	95	1			Y	-0-					-0-
08	806	X	95	-0-	-711	-0-	95	1			Y	-0-					-0-
09	360	X	93	-0-	-267	-0-	92	1	1	3	Y	-0-					-0-
10	93	X	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

DUNBAR, NED WELL #: 69 RRCID -> 191955 COMPL. DATE 06/21/2002 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5108 - 6136

05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
07	13	N	2	-0-	-11	-0-	2	3			N	-0-					-0-
08	11	N	2	-0-	-9	-0-	2	3			N	-0-					-0-
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
10	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

DUNBAR, NED WELL #: 70 RRCID -> 191956 COMPL. DATE 06/22/2002 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 5146 - 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
05	341	N	298	-0-	-43	-0-	65	1	233	3	N	-0-					-0-
06	240	N	214	-0-	-26	-0-	52	1	162	3	N	-0-					-0-
07	248	N	192	-0-	-56	-0-	59	1	133	3	N	-0-					-0-
08	310	N	129	-0-	-181	-0-	69	1	60	3	N	-0-					-0-
09	210	N	62	-0-	-148	-0-	62	1			N	-0-					-0-
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

DUNBAR, NED WELL #: 67 RRCID -> 191958 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5100 - 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
05	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			Y	-0-					-0-
06	120	N	101	-0-	-19	-0-	101	3			Y	-0-					-0-
07	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	3			Y	-0-					-0-
08	155	N	107	-0-	-48	-0-	107	3			Y	-0-					-0-
*09	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			Y	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

DUNBAR, NED WELL #: 62 RRCID -> 191959 COMPL. DATE 04/21/2002 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4823 - 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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DUNBAR, NED WELL #: 66 RRCID -> 191962 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5018 - 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
05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	101	1	7	3	Y	-0-					-0-
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	1			Y	-0-					-0-
07	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	1			Y	-0-					-0-
08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	1			Y	-0-					-0-
*09	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	1			Y	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
05	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					-0-
06	540	N	495	-0-	-45	-0-	495	3			N	-0-					-0-
07	558	N	519	-0-	-39	-0-	519	3			N	-0-					-0-
08	558	N	491	-0-	-67	-0-	491	3			N	-0-					-0-
09	510	N	395	-0-	-115	-0-	395	3			N	-0-					-0-
10	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
06	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
07	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
08	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	1			Y	-0-					-0-
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	1			Y	-0-					-0-
07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	1			Y	-0-					-0-
08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	1			Y	-0-					-0-
*09	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	1			Y	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-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
05	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	3			Y	-0-					-0-
06	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-					-0-
08	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			Y	-0-					-0-
*09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	3	Y	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-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
05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-					-0-
06	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
07	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
08	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
09	12	N	10	-0-	-2	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
10	12	N	NO RPT	-0-	-12	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			Y	-0-					-0-
06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			Y	-0-					-0-
07	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			Y	-0-					-0-
08	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	3			Y	-0-					-0-
*09	64	N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

DUNBAR, NED WELL #: 78 RRCID -> 191981 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5000 - 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
05	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DUNBAR, NED WELL #: 79 RRCID -> 191982 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5020 - 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
05	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			Y	-0-					137
06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			Y	-0-					137
07	217	N	166	-0-	-51	-0-	166	3			Y	-0-					137
08	186	N	157	-0-	-29	-0-	157	3			Y	-0-					137
*09	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			Y	-0-					137
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					137

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYFIELD 39 WELL #: 19 RRCID -> 192002 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
05	434	N	412	-0-	-22	-0-	36	1	376	3	Y	-0-					3
06	420	N	381	-0-	-39	-0-	34	1	347	3	Y	-0-	1	1			2
07	434	N	389	-0-	-45	-0-	33	1	356	3	Y	-0-					2
08	403	N	388	-0-	-15	-0-	33	1	355	3	Y	-0-					2
09	390	N	372	-0-	-18	-0-	34	1	337	3	Y	1					3
							1	9									
10	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					3

SHURLEY 96 WELL #: 13 RRCID -> 192007 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 6346 PERF. 5236 - 6058

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
08	56	N	56	-0-	-0-	-0-	4	1	52	3	N	-0-					-0-
*09	164	N	164	-0-	-0-	-0-	12	1	152	3	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY 123 WELL #: 17 RRCID -> 192011 COMPL. DATE 02/23/2002 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 5072 - 6434

05	434	N	349	-0-	-85	-0-	18	1	331	3	N	-0-					-0-
06	360	N	330	-0-	-30	-0-	17	1	313	3	N	-0-					-0-
07	341	N	309	-0-	-32	-0-	16	1	293	3	N	-0-					-0-
08	341	N	294	-0-	-47	-0-	16	1	278	3	N	-0-					-0-
09	330	N	251	-0-	-79	-0-	251	3			N	-0-					-0-
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY 142 WELL #: 17 RRCID -> 192015 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 5147 - 6266

05	434	N	406	-0-	-28	-0-	27	1	379	3	Y	-0-					-0-
06	409	N	409	-0-	-0-	-0-	24	1	385	3	Y	-0-					-0-
07	414	N	414	-0-	-0-	-0-	23	1	391	3	Y	-0-					-0-
08	411	N	411	-0-	-0-	-0-	27	1	384	3	Y	-0-					-0-
09	420	N	373	-0-	-47	-0-	6	1	367	3	Y	-0-					-0-
10	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 26 RRCID -> 192026 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 6836 - 7100

05	186	N	149	-0-	-37	-0-	149	3			N	-0-					-0-
06	150	N	139	-0-	-11	-0-	139	3			N	-0-					-0-
07	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
08	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
*09	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 27 RRCID -> 192028 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 6250 - 7250

05	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
07	248	N	226	-0-	-22	-0-	226	3			N	-0-					-0-
08	248	N	184	-0-	-64	-0-	184	3			N	-0-					-0-
09	240	N	110	-0-	-130	-0-	110	3			N	-0-					-0-
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

SIMMONS RANCH WELL #: 28 RRCID -> 192029 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7076 - 7133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	112	-0-	-74	-0-	112	3			N	-0-					-0-
06	150	N	126	-0-	-24	-0-	126	3			N	-0-					-0-
07	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	3			N	-0-					-0-
08	165	N	165	-0-	-0-	-0-	10	1	155	3	N	-0-					-0-
*09	172	N	172	-0-	-0-	-0-	30	1	142	3	N	-0-					-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 32 RRCID -> 192031 COMPL. DATE 05/11/2002 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6856 - 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
05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
08	235	N	235	-0-	-0-	-0-	141	1	94	3	N	-0-					-0-
*09	252	N	252	-0-	-0-	-0-	178	1	74	3	N	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 21 RRCID -> 192033 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 6222 - 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
05	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
07	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
08	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
*09	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 33 RRCID -> 192035 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 8469 PERF. 6876 - 7168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-
06	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	3			N	-0-					-0-
07	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
08	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
09	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	3			N	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	17	1	45	3	N	-0-					-0-
06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
07	124	N	63	-0-	-61	-0-	7	1	56	3	N	-0-					-0-
08	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-					-0-
*09	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
05	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					-0-
06	540	N	524	-0-	-16	-0-	524	3			N	-0-					-0-
07	589	N	518	-0-	-71	-0-	518	3			N	-0-					-0-
08	558	N	539	-0-	-19	-0-	539	3			N	-0-					-0-
09	510	N	495	-0-	-15	-0-	495	3			N	-0-					-0-
10	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MITCHELL, TOM 1 WELL #: 1 RRCID -> 192090 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7109 - 8103

05	31 N	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	3	N	-0-					1
06	30 N	12	-0-	-18	-0-	1	1	11	3	N	-0-					1
07	11 N	10	-0-	-1	-0-	1	1	9	3	N	-0-					1
08	12 N	12	-0-	-0-	-0-	2	1	10	3	N	-0-					1
*09	13 N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	3	N	-0-					1
10	10 N	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT					1

DUNBAR, NED WELL #: 61 RRCID -> 192396 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5024 - 5842

05	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	3			Y	-0-					-0-
06	30 N	17	-0-	-13	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
07	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	3			Y	-0-					-0-
08	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
09	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	3			Y	-0-					-0-
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

KIRBY "1" WELL #: 8 RRCID -> 192434 COMPL. DATE 04/07/2002 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 6514 - 6817

05	403 N	266	-0-	-137	-0-	27	1	239	3	Y	-0-					-0-
06	390 N	218	-0-	-172	-0-	23	1	195	3	Y	-0-					-0-
07	372 N	230	-0-	-142	-0-	24	1	206	3	Y	-0-					-0-
08	279 N	236	-0-	-43	-0-	25	1	211	3	Y	-0-					-0-
09	210 N	194	-0-	-16	-0-	16	1	178	3	Y	-0-					-0-
10	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

KIRBY "1" WELL #: 7 RRCID -> 192436 COMPL. DATE 06/13/2002 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6350 - 6672

05	41 N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	36	3	Y	1					1
						1	9									
06	39 N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	34	3	Y	1					2
						1	9									
07	40 N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	34	3	Y	2	2	1			2
						2	9									
08	37 N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	33	3	Y	-0-					2
*09	34 N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	Y	-0-	1	1			1
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					1

KIRBY 2 WELL #: 4 RRCID -> 192438 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6672 - 6776

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
KIRBY 184 WELL #: 7 RRCID -> 192445 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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FIELDS 19 WELL #: 14 RRCID -> 192447 COMPL. DATE 03/16/2002 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5254 - 6112

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KELLY 125 WELL #: 19 RRCID -> 192456 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 5128 - 6544

05	806 N	745	-0-	-61	-0-	58	1	686	3	Y	1					2
						1	9									
06	726 N	726	-0-	-0-	-0-	82	1	644	3	Y	-0-					2
07	757 N	757	-0-	-0-	-0-	82	1	675	3	Y	-0-	2	1			-0-
08	789 N	789	-0-	-0-	-0-	91	1	697	3	Y	1					1
						1	9									
*09	787 N	787	-0-	-0-	-0-	84	1	703	3	Y	-0-					1
10	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					1

KELLY 125 WELL #: 20 RRCID -> 192460 COMPL. DATE 10/02/2002 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 5120 - 6586

05	363 N	363	-0-	-0-	-0-	28	1	332	3	Y	3					5
						3	9									
06	354 N	354	-0-	-0-	-0-	40	1	312	3	Y	2					7
						2	9									
07	403 N	388	-0-	-15	-0-	42	1	346	3	Y	-0-	6	1			1
08	425 N	425	-0-	-0-	-0-	49	1	374	3	Y	2					3
						2	9									
*09	410 N	410	-0-	-0-	-0-	44	1	366	3	Y	-0-					3
10	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					3

KELLY 125 WELL #: 21 RRCID -> 192461 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 5250 - 6614

05	186 N	109	-0-	-77	-0-	6	1	103	3	Y	-0-					-0-
06	150 N	1	-0-	-149	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
07	155 N	1	-0-	-154	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
09	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
10	1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-					Y	NO RPT					-0-

FIELDS 16 WELL #: 18 RRCID -> 192723 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 6123 PERF. 5704 - 5922

05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31 N	17	-0-	-14	-0-	2	1	15	3	N	-0-					-0-
08	14 N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	3	N	-0-					-0-
*09	18 N	18	-0-	-0-	-0-	4	1	14	3	N	-0-					-0-
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
05	372	N	327	-0-	-45	-0-	47	1	280	3	N	-0-					6
06	360	N	338	-0-	-22	-0-	54	1	282	3	N	2					8
							2	9									
07	372	N	354	-0-	-18	-0-	47	1	307	3	N	-0-					8
08	392	N	392	-0-	-0-	-0-	50	1	341	3	N	1					9
							1	9									
*09	411	N	411	-0-	-0-	-0-	95	1	315	3	N	1					10
							1	9									
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					10

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
05	163	N	163	-0-	-0-	-0-	24	1	139	3	N	-0-					-0-
06	180	N	155	-0-	-25	-0-	25	1	130	3	N	-0-					-0-
07	163	N	163	-0-	-0-	-0-	22	1	141	3	N	-0-					-0-
08	162	N	162	-0-	-0-	-0-	21	1	141	3	N	-0-					-0-
*09	165	N	165	-0-	-0-	-0-	38	1	127	3	N	-0-					-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-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
05	650	N	650	-0-	-0-	-0-	65	1	585	3	Y	-0-					1
06	620	N	620	-0-	-0-	-0-	65	1	554	3	Y	1					2
							1	9									
07	682	N	669	-0-	-13	-0-	69	1	600	3	Y	-0-	1	1			1
08	682	N	682	-0-	-0-	-0-	72	1	610	3	Y	-0-					1
*09	656	N	656	-0-	-0-	-0-	55	1	601	3	Y	-0-	1	1			-0-
10	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					-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
05	372	N	371	-0-	-1	-0-	37	1	334	3	Y	-0-					-0-
06	363	N	363	-0-	-0-	-0-	38	1	325	3	Y	-0-					-0-
07	375	N	375	-0-	-0-	-0-	39	1	336	3	Y	-0-					-0-
08	372	N	253	-0-	-119	-0-	27	1	226	3	Y	-0-					-0-
09	360	N	353	-0-	-7	-0-	30	1	323	3	Y	-0-					-0-
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					-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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	678	N	678	-0-	-0-	-0-	98	1	580	3	N	-0-					3
06	608	N	608	-0-	-0-	-0-	98	1	510	3	N	-0-					3
07	604	N	604	-0-	-0-	-0-	80	1	524	3	N	-0-					3
08	422	N	422	-0-	-0-	-0-	54	1	368	3	N	-0-					3
*09	295	N	295	-0-	-0-	-0-	68	1	226	3	N	1					4
							1	9									
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					4

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

FIELDS 20 WELL #: 15 RRCID -> 192856 COMPL. DATE 07/14/2002 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5116 - 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
05	48	N	48	-0-	-0-	-0-	7	1	41	3	N	-0-					-0-
06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	7	1	36	3	N	-0-					-0-
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	5	1	35	3	N	-0-					-0-
08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	5	1	34	3	N	-0-					-0-
*09	43	N	43	-0-	-0-	-0-	10	1	33	3	N	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

FIELDS 20 WELL #: 16 RRCID -> 192857 COMPL. DATE 08/04/2002 TOTAL DEPTH 6149 PERF. 5148 - 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
05	403	N	356	-0-	-47	-0-	51	1	305	3	N	-0-					3
06	390	N	344	-0-	-46	-0-	55	1	289	3	N	-0-					3
07	403	N	357	-0-	-46	-0-	47	1	310	3	N	-0-					3
08	359	N	359	-0-	-0-	-0-	46	1	313	3	N	-0-					3
*09	394	N	394	-0-	-0-	-0-	91	1	302	3	N	1					4
							1	9									
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					4

FIELDS 53 WELL #: 14 RRCID -> 192860 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 5272 - 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
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIELDS 53 WELL #: 17 RRCID -> 192861 COMPL. DATE 07/08/2002 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5168 - 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
05	496	N	442	-0-	-54	-0-	64	1	378	3	N	-0-					8
06	480	N	455	-0-	-25	-0-	70	1	367	3	N	16					24
							18	9									
07	496	N	467	-0-	-29	-0-	62	1	405	3	N	-0-					24
08	464	N	464	-0-	-0-	-0-	58	1	396	3	N	9	2	8			31
							10	9									
*09	501	N	501	-0-	-0-	-0-	114	1	380	3	N	6	1	8			36
							7	9									
10	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					36

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "CC" WELL #: 4 RRCID -> 192942 COMPL. DATE 06/12/2002 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6376 - 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
05	254	N	254	-0-	-0-	-0-	17	1	234	3	N	3	1	1			4
							3	9									
06	256	N	256	-0-	-0-	-0-	14	1	240	3	N	2					6
							2	9									
07	259	N	259	-0-	-0-	-0-	15	1	243	3	N	1	3	1			4
							1	9									
08	248	N	238	-0-	-10	-0-	11	1	227	3	N	-0-					4
09	270	N	232	-0-	-38	-0-	10	1	220	3	N	2					6
							2	9									
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					6

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
05	342	N	342	-0-	-0-	-0-	22	1	320	2	Y	-0-					-0-
06	338	N	338	-0-	-0-	-0-	22	1	316	2	Y	-0-					-0-
07	346	N	346	-0-	-0-	-0-	26	1	320	2	Y	-0-					-0-
08	349	N	349	-0-	-0-	-0-	22	1	327	2	Y	-0-					-0-
*09	333	N	333	-0-	-0-	-0-	19	1	314	2	Y	-0-					-0-
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
05	806	N	779	-0-	-27	-0-	50	1	728	2	Y	1					1
							1	9									
06	780	N	722	-0-	-58	-0-	47	1	675	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	787	N	787	-0-	-0-	-0-	59	1	728	2	Y	-0-					-0-
08	792	N	792	-0-	-0-	-0-	50	1	742	2	Y	-0-					-0-
*09	748	N	748	-0-	-0-	-0-	42	1	706	2	Y	-0-					-0-
10	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAYER 10 WELL #: 6 RRCID -> 192991 COMPL. DATE 07/05/2002 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6614 - 7502

05	569	N	569	-0-	-0-	-0-	36	1	533	2	Y	-0-					-0-
06	555	N	555	-0-	-0-	-0-	36	1	519	2	Y	-0-					-0-
07	568	N	568	-0-	-0-	-0-	42	1	526	2	Y	-0-					-0-
08	562	N	562	-0-	-0-	-0-	35	1	527	2	Y	-0-					-0-
09	540	N	538	-0-	-2	-0-	30	1	508	2	Y	-0-					-0-
10	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAYER 10 WELL #: 7 RRCID -> 192995 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6547 - 7440

05	759	N	759	-0-	-0-	-0-	49	1	710	2	Y	-0-					-0-
06	740	N	740	-0-	-0-	-0-	48	1	692	2	Y	-0-					-0-
07	762	N	762	-0-	-0-	-0-	57	1	705	2	Y	-0-					-0-
08	752	N	752	-0-	-0-	-0-	47	1	705	2	Y	-0-					-0-
09	750	N	715	-0-	-35	-0-	40	1	675	2	Y	-0-					-0-
10	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAYER 15 WELL #: 9 RRCID -> 193024 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6468 - 7838

05	589	N	550	-0-	-39	-0-	61	1	489	3	Y	-0-					-0-
06	546	N	546	-0-	-0-	-0-	63	1	483	3	Y	-0-					-0-
07	557	N	557	-0-	-0-	-0-	57	1	500	3	Y	-0-					-0-
08	558	N	552	-0-	-6	-0-	55	1	497	3	Y	-0-					-0-
*09	551	N	551	-0-	-0-	-0-	53	1	498	3	Y	-0-					-0-
10	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAYER 15 WELL #: 12 RRCID -> 193027 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH 8312 PERF. 6390 - 7856

05	217	N	199	-0-	-18	-0-	22	1	177	3	Y	-0-					-0-
06	192	N	192	-0-	-0-	-0-	22	1	170	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	199	-0-	-18	-0-	20	1	179	3	Y	-0-					-0-
08	194	N	194	-0-	-0-	-0-	19	1	175	3	Y	-0-					-0-
*09	186	N	186	-0-	-0-	-0-	18	1	168	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAYER 15 WELL #: 10 RRCID -> 193031 COMPL. DATE 06/09/2002 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6420 - 8081

05	496	N	486	-0-	-10	-0-	54	1	432	3	Y	-0-					-0-
06	480	N	466	-0-	-14	-0-	54	1	410	3	Y	2					2
							2	9									
07	472	N	472	-0-	-0-	-0-	48	1	422	3	Y	2					4
							2	9									
08	496	N	465	-0-	-31	-0-	46	1	419	3	Y	-0-					4
09	480	N	453	-0-	-27	-0-	43	1	410	3	Y	-0-					4
10	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					4

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
05	98	N	98	-0-	-0-	-0-	11	1	87	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	10	1	80	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	91	-0-	-2	-0-	9	1	82	3	Y	-0-					-0-
08	93	N	91	-0-	-2	-0-	9	1	82	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	86	-0-	-4	-0-	8	1	78	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-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
05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	11	1	91	3	Y	-0-					-0-
06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	11	1	85	3	Y	-0-					-0-
07	97	N	97	-0-	-0-	-0-	10	1	87	3	Y	-0-					-0-
08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	10	1	88	3	Y	-0-					-0-
*09	94	N	94	-0-	-0-	-0-	9	1	85	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-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
05	341	N	280	-0-	-61	-0-	18	1	262	2	Y	-0-					2
06	330	N	294	-0-	-36	-0-	19	1	274	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
07	372	N	355	-0-	-17	-0-	26	1	329	2	Y	-0-					1
08	355	N	355	-0-	-0-	-0-	22	1	333	2	Y	-0-					1
*09	304	N	304	-0-	-0-	-0-	17	1	287	2	Y	-0-					1
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					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
05	341	N	328	-0-	-13	-0-	21	1	307	2	Y	-0-					-0-
06	330	N	310	-0-	-20	-0-	20	1	290	2	Y	-0-					-0-
07	341	N	319	-0-	-22	-0-	24	1	295	2	Y	-0-					-0-
08	341	N	312	-0-	-29	-0-	20	1	292	2	Y	-0-					-0-
09	300	N	294	-0-	-6	-0-	17	1	277	2	Y	-0-					-0-
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-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
05	186	N	167	-0-	-19	-0-	11	1	155	2	Y	1					2
							1	9									
06	180	N	169	-0-	-11	-0-	11	1	158	2	Y	-0-	1	1			1
07	186	N	174	-0-	-12	-0-	13	1	161	2	Y	-0-					1
08	172	N	172	-0-	-0-	-0-	11	1	161	2	Y	-0-					1
09	180	N	166	-0-	-14	-0-	9	1	157	2	Y	-0-					1
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					1

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
05	403	N	401	-0-	-2	-0-	26	1	375	2	Y	-0-					-0-
06	390	N	386	-0-	-4	-0-	25	1	361	2	Y	-0-					-0-
07	372	N	337	-0-	-35	-0-	25	1	312	2	Y	-0-					-0-
08	403	N	319	-0-	-84	-0-	20	1	299	2	Y	-0-					-0-
09	390	N	294	-0-	-96	-0-	17	1	277	2	Y	-0-					-0-
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
05	485	N	485	-0-	-0-	-0-	54	1	431	3	Y	-0-					-0-
06	480	N	417	-0-	-63	-0-	40	1	377	3	Y	-0-					-0-
07	465	N	453	-0-	-12	-0-	40	1	413	3	Y	-0-					-0-
08	565	N	565	-0-	-0-	-0-	51	1	514	3	Y	-0-					-0-
09	420	N	222	-0-	-198	-0-	20	1	202	3	Y	-0-					-0-
10	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALBREATH 91 WELL #: 8 RRCID -> 193284 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5976 - 6116

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALBREATH 91 WELL #: 10 RRCID -> 193285 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5014 - 6050

05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VANDERSTUCKEN 71 WELL #: 14 RRCID -> 193289 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 6158 PERF. 5171 - 5970

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIELDS 55 WELL #: 8 RRCID -> 193323 COMPL. DATE 07/14/2002 TOTAL DEPTH 6119 PERF. 5202 - 5844

05	31	N	30	-0-	-1	-0-	4	1	26	3	N	-0-					-0-
06	60	N	19	-0-	-41	-0-	3	1	16	3	N	-0-					-0-
07	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	1					1
10	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					1

FIELDS 55 WELL #: 12 RRCID -> 193324 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH 6178 PERF. 5263 - 5904

05	899	N	880	-0-	-19	-0-	880	3			Y	-0-					-0-
06	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	3			Y	-0-					-0-
07	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	3			Y	-0-					-0-
08	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	3			Y	-0-					-0-
*09	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	3			Y	-0-					-0-
10	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT					-0-

FIELDS 55 WELL #: 10 RRCID -> 193326 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 6121 PERF. 5794 - 5844

05	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			Y	-0-					-0-
06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-					-0-
07	62	N	34	-0-	-28	-0-	34	3			Y	-0-					-0-
08	62	N	7	-0-	-55	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	1			N	-0-					-0-
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	1			N	-0-					-0-
07	242	N	242	-0-	-0-	-0-	118	1	120	3	N	4	1	8			3
							4	9									
08	227	N	227	-0-	-0-	-0-	115	1	91	3	N	19					22
							21	9									
*09	202	N	202	-0-	-0-	-0-	122	1	80	3	N	-0-	16	1			6
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					6

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
05	465	N	425	-0-	-40	-0-	141	1	284	3	N	-0-	1	1			-0-
06	735	N	735	-0-	-0-	-0-	168	1	547	3	N	18					18
							20	9									
07	579	N	579	-0-	-0-	-0-	161	1	418	3	N	-0-	13	1			5
08	489	N	489	-0-	-0-	-0-	151	1	338	3	N	-0-					5
*09	490	N	490	-0-	-0-	-0-	188	1	302	3	N	-0-	4	1			1
10	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					1

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
05	155	N	151	-0-	-4	-0-	19	1	132	3	N	-0-					-0-
06	150	N	147	-0-	-3	-0-	17	1	130	3	N	-0-					-0-
07	155	N	148	-0-	-7	-0-	18	1	130	3	N	-0-					-0-
08	155	N	145	-0-	-10	-0-	19	1	126	3	N	-0-					-0-
*09	152	N	152	-0-	-0-	-0-	35	1	117	3	N	-0-					-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-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
05	155	N	152	-0-	-3	-0-	107	1	45	3	N	-0-					-0-
06	443	N	443	-0-	-0-	-0-	131	1	276	3	N	33					33
							36	9									
07	451	N	451	-0-	-0-	-0-	143	1	297	3	N	10	31	1			12
							11	9									
08	441	N	441	-0-	-0-	-0-	145	1	296	3	N	-0-					12
*09	482	N	482	-0-	-0-	-0-	186	1	296	3	N	-0-	9	1			3
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					3

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
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	9	1	59	3	N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-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
05	181	N	181	-0-	-0-	-0-	17	1	164	3	Y	-0-					5
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	16	1	134	3	Y	-0-					5
07	164	N	164	-0-	-0-	-0-	17	1	147	3	Y	-0-					5
08	186	N	162	-0-	-24	-0-	16	1	146	3	Y	-0-					5
*09	152	N	152	-0-	-0-	-0-	14	1	138	3	Y	-0-					5
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					5

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
05	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			N	-0-					-0-
06	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-					-0-
07	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					-0-
08	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			N	-0-					-0-
*09	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					-0-
10	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			N	-0-					-0-
06	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			N	-0-					-0-
07	868	N	717	-0-	-151	-0-	717	2			N	-0-					-0-
08	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2			N	-0-					-0-
*09	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			N	-0-					-0-
10	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					-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
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
05	155	N	153	-0-	-2	-0-	10	1	142	2	Y	1					1
							1	9									
06	148	N	148	-0-	-0-	-0-	10	1	138	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	155	N	152	-0-	-3	-0-	11	1	141	2	Y	-0-					-0-
08	155	N	149	-0-	-6	-0-	9	1	140	2	Y	-0-					-0-
09	150	N	143	-0-	-7	-0-	8	1	135	2	Y	-0-					-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-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
05	436	N	436	-0-	-0-	-0-	28	1	406	2	Y	2					2
							2	9									
06	436	N	436	-0-	-0-	-0-	28	1	408	2	Y	-0-	1	1			1
07	465	N	416	-0-	-49	-0-	31	1	385	2	Y	-0-					1
08	434	N	400	-0-	-34	-0-	25	1	375	2	Y	-0-					1
09	450	N	376	-0-	-74	-0-	21	1	355	2	Y	-0-					1
10	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					1

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
05	372	N	359	-0-	-13	-0-	23	1	335	2	Y	1					1
							1	9									
06	360	N	357	-0-	-3	-0-	23	1	334	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	368	N	368	-0-	-0-	-0-	27	1	341	2	Y	-0-					-0-
08	372	N	365	-0-	-7	-0-	23	1	342	2	Y	-0-					-0-
09	360	N	349	-0-	-11	-0-	20	1	329	2	Y	-0-					-0-
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
05	10	N	1	-0-	-9	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	5	1	33	3	N	-0-					-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
*09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	3	1	9	3	N	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	372	N	336	-0-	-36	-0-	23	1	1	2	N	-0-					-0-
							312	3									
06	360	N	350	-0-	-10	-0-	19	1	3	2	N	-0-					-0-
							328	3									
07	372	N	371	-0-	-1	-0-	21	1	10	2	N	-0-					-0-
							340	3									
08	363	N	363	-0-	-0-	-0-	16	1	6	2	N	-0-					-0-
							341	3									
09	360	N	346	-0-	-14	-0-	14	1	3	2	N	-0-					-0-
							329	3									
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

BEE COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 13 RRCID -> 193663 COMPL. DATE 07/08/2002 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 6613 - 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
05	558	N	552	-0-	-6	-0-	37	1	2	2	N	-0-					-0-
							513	3									
06	560	N	560	-0-	-0-	-0-	31	1	6	2	N	-0-					-0-
							523	3									
07	576	N	576	-0-	-0-	-0-	32	1	16	2	N	-0-					-0-
							528	3									
08	582	N	582	-0-	-0-	-0-	26	1	10	2	N	-0-					-0-
							546	3									
*09	555	N	555	-0-	-0-	-0-	23	1	5	2	N	-0-					-0-
							527	3									
10	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-

FIELDS 52 WELL #: 11 RRCID -> 193664 COMPL. DATE 09/22/2002 TOTAL DEPTH 6114 PERF. 5256 - 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
05	249	N	249	-0-	-0-	-0-	36	1	213	3	N	-0-					1
06	210	N	204	-0-	-6	-0-	33	1	171	3	N	-0-					1
07	203	N	203	-0-	-0-	-0-	27	1	176	3	N	-0-					1
08	248	N	213	-0-	-35	-0-	27	1	186	3	N	-0-					1
*09	216	N	216	-0-	-0-	-0-	50	1	166	3	N	-0-					1
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					1

FIELDS 52 WELL #: 14 RRCID -> 193666 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 6204 PERF. 5386 - 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BEE COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 12 RRCID -> 193668 COMPL. DATE 09/10/2002 TOTAL DEPTH 8461 PERF. 6511 - 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
05	842	N	842	-0-	-0-	-0-	57	1	3	2	N	-0-					-0-
							782	3									
06	816	N	816	-0-	-0-	-0-	45	1	8	2	N	-0-					-0-
							763	3									
07	869	N	869	-0-	-0-	-0-	48	1	24	2	N	-0-					-0-
							797	3									
08	854	N	854	-0-	-0-	-0-	38	1	15	2	N	-0-					-0-
							801	3									
*09	834	N	834	-0-	-0-	-0-	34	1	8	2	N	-0-					-0-
							792	3									
10	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					-0-

FIELDS 52 WELL #: 9 RRCID -> 193671 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 6114 PERF. 5128 - 5350

05	93	N	76	-0-	-17	-0-	11	1	65	3	N	-0-					-0-
06	90	N	73	-0-	-17	-0-	12	1	61	3	N	-0-					-0-
07	93	N	76	-0-	-17	-0-	10	1	66	3	N	-0-					-0-
08	77	N	77	-0-	-0-	-0-	10	1	67	3	N	-0-					-0-
*09	82	N	82	-0-	-0-	-0-	19	1	63	3	N	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

BEE COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 15 RRCID -> 193674 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 6440 - 7947

05	31	N	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	3	N	-0-					-0-
06	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	3	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIELDS 53 WELL #: 8 RRCID -> 193676 COMPL. DATE 06/12/2002 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 5382 - 6006

05	372	N	291	-0-	-81	-0-	42	1	249	3	N	-0-					7
06	330	N	180	-0-	-150	-0-	28	1	146	3	N	5					12
							6	9									
07	279	N	195	-0-	-84	-0-	26	1	169	3	N	-0-					12
08	279	N	269	-0-	-10	-0-	34	1	233	3	N	2					14
							2	9									
*09	293	N	293	-0-	-0-	-0-	67	1	223	3	N	3	1	8			16
							3	9									
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					16

SHURLEY 95 WELL #: 15 RRCID -> 193682 COMPL. DATE 08/03/2002 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5346 - 5992

05	213	N	213	-0-	-0-	-0-	15	1	198	3	N	-0-					-0-
06	210	N	143	-0-	-67	-0-	14	1	129	3	N	-0-					-0-
07	217	N	159	-0-	-58	-0-	19	1	140	3	N	-0-					-0-
08	217	N	201	-0-	-16	-0-	13	1	188	3	N	-0-					-0-
*09	182	N	182	-0-	-0-	-0-	13	1	169	3	N	-0-					-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

SHURLEY 95 WELL #: 17 RRCID -> 193684 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 5184 - 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
05	558	N	395	-0-	-163	-0-	28	1	366	3	N	1					1
							1	9									
06	330	N	187	-0-	-143	-0-	18	1	169	3	N	-0-					1
07	496	N	387	-0-	-109	-0-	47	1	340	3	N	-0-					1
08	403	N	397	-0-	-6	-0-	26	1	371	3	N	-0-					1
*09	417	N	417	-0-	-0-	-0-	30	1	387	3	N	-0-					1
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					1

SHURLEY 95 WELL #: 16 RRCID -> 193685 COMPL. DATE 09/29/2002 TOTAL DEPTH 6403 PERF. 5606 - 6208

05	279	N	133	-0-	-146	-0-	10	1	123	3	N	-0-					1
06	180	N	118	-0-	-62	-0-	11	1	107	3	N	-0-					1
07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	19	1	137	3	N	-0-					1
08	124	N	113	-0-	-11	-0-	7	1	106	3	N	-0-					1
*09	160	N	160	-0-	-0-	-0-	11	1	149	3	N	-0-					1
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					1

SHURLEY 110 WELL #: 18 RRCID -> 193687 COMPL. DATE 04/22/2002 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 5482 - 6696

05	500	N	500	-0-	-0-	-0-	36	1	464	3	N	-0-					-0-
06	487	N	487	-0-	-0-	-0-	47	1	440	3	N	-0-					-0-
07	496	N	487	-0-	-9	-0-	59	1	428	3	N	-0-					-0-
08	513	N	513	-0-	-0-	-0-	33	1	480	3	N	-0-					-0-
*09	496	N	496	-0-	-0-	-0-	35	1	461	3	N	-0-					-0-
10	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY 110 WELL #: 19 RRCID -> 193688 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 6859 PERF. 5432 - 6478

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY 99 WELL #: 19 RRCID -> 193707 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 6672 PERF. 5418 - 6322

05	137	N	137	-0-	-0-	-0-	10	1	127	3	N	-0-					-0-
06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	12	1	112	3	N	-0-					-0-
07	130	N	130	-0-	-0-	-0-	16	1	114	3	N	-0-					-0-
08	146	N	146	-0-	-0-	-0-	10	1	136	3	N	-0-					-0-
*09	135	N	135	-0-	-0-	-0-	10	1	125	3	N	-0-					-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON 54 WELL #: 6 RRCID -> 193931 COMPL. DATE 10/24/2002 TOTAL DEPTH 6218 PERF. 5872 - 5976

05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	3	N	-0-					1
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-					1
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					1
08	57	N	57	-0-	-0-	-0-	7	1	50	3	N	-0-					1
09	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					1
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
05	620	N	547	-0-	-73	-0-	44	1	503	2	N	-0-	2	1			1
06	570	N	526	-0-	-44	-0-	47	1	479	2	N	-0-					1
07	558	N	526	-0-	-32	-0-	37	1	489	2	N	-0-					1
08	558	N	538	-0-	-20	-0-	24	1	514	3	N	-0-					1
09	540	N	527	-0-	-13	-0-	22	1	505	3	N	-0-					1
10	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					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
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	Y	-0-					-0-
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	Y	-0-					-0-
07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	Y	-0-					-0-
08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	Y	-0-					-0-
09	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-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
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
06	25	N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	24	3	Y	-0-					-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	3			Y	-0-					-0-
10	4	N	NO RPT	-0-	-4	-0-					Y	NO RPT					-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
05	527	N	511	-0-	-16	-0-	41	1	470	2	N	-0-	2	1			1
06	510	N	494	-0-	-16	-0-	44	1	450	2	N	-0-					1
07	527	N	495	-0-	-32	-0-	35	1	460	2	N	-0-					1
08	512	N	512	-0-	-0-	-0-	23	1	489	3	N	-0-					1
*09	486	N	486	-0-	-0-	-0-	20	1	466	3	N	-0-					1
10	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					1

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
05	904	N	904	-0-	-0-	-0-	73	1	830	2	N	1	3	1			1
							1	9									
06	900	N	865	-0-	-35	-0-	77	1	788	2	N	-0-					1
07	930	N	853	-0-	-77	-0-	60	1	793	2	N	-0-					1
08	899	N	864	-0-	-35	-0-	39	1	825	3	N	-0-					1
09	870	N	816	-0-	-54	-0-	34	1	782	3	N	-0-					1
10	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					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
05	407	N	407	-0-	-0-	-0-	37	1	370	2	N	-0-					-0-
06	360	N	335	-0-	-25	-0-	34	1	301	2	N	-0-					-0-
07	341	N	330	-0-	-11	-0-	34	1	296	2	N	-0-					-0-
08	372	N	322	-0-	-50	-0-	33	1	289	2	N	-0-					-0-
09	330	N	305	-0-	-25	-0-	29	1	276	2	N	-0-					-0-
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
05	651	N	648	-0-	-3	-0-	41	1	607	2	Y	-0-					-0-
06	631	N	631	-0-	-0-	-0-	41	1	590	2	Y	-0-					-0-
07	651	N	648	-0-	-3	-0-	48	1	600	2	Y	-0-					-0-
08	651	N	639	-0-	-12	-0-	40	1	599	2	Y	-0-					-0-
09	630	N	618	-0-	-12	-0-	35	1	583	2	Y	-0-					-0-
10	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					-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
05	248	N	247	-0-	-1	-0-	190	1	57	3	N	-0-					-0-
06	240	N	232	-0-	-8	-0-	184	1	48	3	N	-0-					-0-
07	248	N	221	-0-	-27	-0-	190	1	31	3	N	-0-					-0-
08	248	N	206	-0-	-42	-0-	190	1	16	3	N	-0-					-0-
09	240	N	195	-0-	-45	-0-	184	1	11	3	N	-0-					-0-
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-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
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
06	90	N	74	-0-	-16	-0-	74	3			N	-0-					-0-
07	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	3			N	-0-					-0-
08	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	3			N	-0-					-0-
*09	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-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
05	90	N	90	-0-	-0-	-0-	7	1	82	2	N	1	7	1			3
							1	9									
06	89	N	89	-0-	-0-	-0-	8	1	80	2	N	1					4
							1	9									
07	93	N	88	-0-	-5	-0-	6	1	81	2	N	1					5
							1	9									
08	93	N	70	-0-	-23	-0-	3	1	67	3	N	-0-					5
09	90	N	70	-0-	-20	-0-	3	1	67	3	N	-0-					5
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					5

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
05	78	N	78	-0-	-0-	-0-	11	1	67	3	N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	165	N	165	-0-	-0-	-0-	22	1	143	3	N	-0-					-0-
08	93	N	78	-0-	-15	-0-	10	1	68	3	N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

JENKINS, F. J. "C" WELL #: 1202 RRCID -> 194151 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3211 - 3634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					-0-
06	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					-0-
07	527	N	393	-0-	-134	-0-	393	2			N	-0-					-0-
08	527	N	427	-0-	-100	-0-	427	2			N	-0-					-0-
09	510	N	406	-0-	-104	-0-	406	2			N	-0-					-0-
10	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
JENKINS, F.J."D" WELL #: 1308 RRCID -> 194154 COMPL. DATE 12/07/2002 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3324 - 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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY 165 WELL #: 4 RRCID -> 194285 COMPL. DATE 11/12/2002 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5626 - 5878

05	211	N	211	-0-	-0-	-0-	14	1	197	3	Y	-0-				-0-
06	185	N	185	-0-	-0-	-0-	11	1	174	3	Y	-0-				-0-
07	341	N	138	-0-	-203	-0-	8	1	130	3	Y	-0-				-0-
08	217	N	163	-0-	-54	-0-	11	1	152	3	Y	-0-				-0-
*09	274	N	274	-0-	-0-	-0-	4	1	270	3	Y	-0-				-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT				-0-

SHURLEY 165 WELL #: 6 RRCID -> 194287 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 7305 PERF. 5536 - 6928

05	31	N	24	-0-	-7	-0-	2	1	22	3	Y	-0-				-0-
06	30	N	19	-0-	-11	-0-	1	1	18	3	Y	-0-				-0-
07	31	N	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	3	Y	-0-				-0-
08	31	N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	3	Y	-0-				-0-
09	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	3			Y	-0-				-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT				-0-

MAYER 10 WELL #: 2 RRCID -> 194301 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 8619 PERF. 6576 - 8306

05	816	N	816	-0-	-0-	-0-	52	1	763	2	Y	1				1
							1	9								
06	789	N	789	-0-	-0-	-0-	51	1	738	2	Y	-0-	1	1		-0-
07	811	N	811	-0-	-0-	-0-	60	1	751	2	Y	-0-				-0-
08	806	N	806	-0-	-0-	-0-	51	1	755	2	Y	-0-				-0-
09	780	N	774	-0-	-6	-0-	44	1	730	2	Y	-0-				-0-
10	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT				-0-

JONES RANCH WELL #: 1867 RRCID -> 194304 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6372 - 7658

05	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	3			Y	-0-				2
06	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	3			Y	-0-				2
07	1147	N	1008	-0-	-139	-0-	1008	3			Y	-0-				2
08	1178	N	957	-0-	-221	-0-	957	3			Y	-0-				2
09	1050	N	900	-0-	-150	-0-	900	3			Y	-0-				2
10	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT				2

FIELDS 51 WELL #: 9 RRCID -> 194533 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5130 - 5760

05	217	N	183	-0-	-34	-0-	26	1	157	3	N	-0-				1
06	210	N	181	-0-	-29	-0-	29	1	152	3	N	-0-				1
07	217	N	185	-0-	-32	-0-	24	1	161	3	N	-0-				1
08	191	N	191	-0-	-0-	-0-	24	1	167	3	N	-0-				1
*09	207	N	207	-0-	-0-	-0-	48	1	159	3	N	-0-				1
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT				1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
05	186	N	184	-0-	-2	-0-	16	1	168	3	N	-0-					1
06	180	N	178	-0-	-2	-0-	16	1	162	3	N	-0-					1
07	186	N	174	-0-	-12	-0-	16	1	158	3	N	-0-	1	1			-0-
08	186	N	172	-0-	-14	-0-	15	1	157	3	N	-0-					-0-
09	180	N	166	-0-	-14	-0-	14	1	152	3	N	-0-					-0-
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-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
05	908	N	908	-0-	-0-	-0-	74	1	834	2	N	-0-	3	1			1
06	840	N	840	-0-	-0-	-0-	75	1	765	2	N	-0-					1
07	930	N	887	-0-	-43	-0-	63	1	823	2	N	1					2
							1	9									
08	899	N	835	-0-	-64	-0-	38	1	797	3	N	-0-					2
*09	913	N	913	-0-	-0-	-0-	38	1	875	3	N	-0-					2
10	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					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
05	992	N	976	-0-	-16	-0-	79	1	896	2	N	1	5	1			2
							1	9									
06	1050	N	907	-0-	-143	-0-	81	1	826	2	N	-0-					2
07	1085	N	941	-0-	-144	-0-	67	1	874	2	N	-0-					2
08	975	N	975	-0-	-0-	-0-	44	1	931	3	N	-0-					2
*09	966	N	966	-0-	-0-	-0-	40	1	926	3	N	-0-					2
10	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					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
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
07	28	N	28	-0-	-0-	-0-	3	1	25	3	Y	-0-					-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
*09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-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
05	527	N	512	-0-	-15	-0-	39	1	466	3	Y	6					12
							7	9									
06	510	N	507	-0-	-3	-0-	57	1	446	3	Y	4					16
							4	9									
07	527	N	409	-0-	-118	-0-	44	1	363	3	Y	2	15	1			3
							2	9									
08	562	N	562	-0-	-0-	-0-	64	1	494	3	Y	4					7
							4	9									
09	510	N	489	-0-	-21	-0-	52	1	435	3	Y	2					9
							2	9									
10	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					9

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
05	527	N	527	-0-	-0-	-0-	34	1	491	2	Y	2					2
							2	9									
06	360	N	360	-0-	-0-	-0-	23	1	336	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
07	309	N	309	-0-	-0-	-0-	23	1	286	2	Y	-0-					1
08	527	N	388	-0-	-139	-0-	24	1	364	2	Y	-0-					1
09	360	N	354	-0-	-6	-0-	20	1	334	2	Y	-0-					1
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					1

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
05	496	N	465	-0-	-31	-0-	30	1	433	2	Y	2					3
							2	9									
06	608	N	608	-0-	-0-	-0-	39	1	569	2	Y	-0-	2	1			1
07	620	N	620	-0-	-0-	-0-	46	1	574	2	Y	-0-					1
08	573	N	573	-0-	-0-	-0-	36	1	537	2	Y	-0-					1
09	600	N	520	-0-	-80	-0-	29	1	491	2	Y	-0-					1
10	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					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
05	169	N	169	-0-	-0-	-0-	14	1	154	3	Y	1					1
							1	9									
06	240	N	173	-0-	-67	-0-	15	1	156	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
07	271	N	271	-0-	-0-	-0-	118	1	153	3	Y	-0-	2	1			-0-
08	259	N	259	-0-	-0-	-0-	117	1	141	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*09	265	N	265	-0-	-0-	-0-	115	1	150	3	Y	-0-					-0-
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-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
05	310	N	284	-0-	-26	-0-	20	1	263	3	N	1					1
							1	9									
06	300	N	261	-0-	-39	-0-	25	1	236	3	N	-0-					1
07	283	N	283	-0-	-0-	-0-	34	1	248	3	N	1	1	8			1
							1	9									
08	288	N	288	-0-	-0-	-0-	19	1	269	3	N	-0-					1
*09	278	N	278	-0-	-0-	-0-	20	1	258	3	N	-0-					1
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					1

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
05	465	N	373	-0-	-92	-0-	25	1	342	3	Y	5	6	1			9
							6	9									
06	450	N	308	-0-	-142	-0-	18	1	286	3	Y	4	5	1			8
							4	9									
07	638	N	638	-0-	-0-	-0-	253	1	384	3	Y	1	5	1			4
							1	9									
08	738	N	738	-0-	-0-	-0-	264	1	471	3	Y	3	2	1			5
							3	9									
*09	444	N	444	-0-	-0-	-0-	7	1	434	3	Y	3	4	1			4
							3	9									
10	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					4

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
05	31	N	29	-0-	-2	-0-	2	1	27	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	2	1	27	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	30	-0-	-1	-0-	2	1	28	3	Y	-0-					-0-
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	Y	-0-					-0-
09	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	3			Y	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	56	N	56	-0-	-0-	-0-	4	1	52	3	Y	-0-					-0-
06	51	N	51	-0-	-0-	-0-	3	1	48	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	50	-0-	-12	-0-	3	1	47	3	Y	-0-					-0-
08	62	N	49	-0-	-13	-0-	3	1	46	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	46	-0-	-14	-0-	1	1	45	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHURLEY 166 WELL #: 13 RRCID -> 194572 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 5608 - 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
05	720	N	720	-0-	-0-	-0-	48	1	672	3	Y	-0-					-0-
06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	62	3	Y	-0-					-0-
07	837	N	428	-0-	-409	-0-	24	1	404	3	Y	-0-					-0-
08	713	N	215	-0-	-498	-0-	14	1	201	3	Y	-0-					-0-
*09	75	N	75	-0-	-0-	-0-	1	1	74	3	Y	-0-					-0-
10	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHURLEY 166 WELL #: 14 RRCID -> 194573 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5406 - 7046

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

SHURLEY 147 WELL #: 17 RRCID -> 194574 COMPL. DATE 09/30/2002 TOTAL DEPTH 7201 PERF. 5634 - 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
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-
07	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					-0-
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
09	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

VANDERSTUCKEN 49 WELL #: 15 RRCID -> 194575 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 5808 PERF. 4910 - 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
05	496	N	384	-0-	-112	-0-	47	1	336	3	N	1	2	1			1
							1	9									
06	420	N	375	-0-	-45	-0-	44	1	331	3	N	-0-					1
07	434	N	352	-0-	-82	-0-	44	1	308	3	N	-0-	1	1			-0-
08	372	N	342	-0-	-30	-0-	44	1	298	3	N	-0-					-0-
09	390	N	352	-0-	-38	-0-	81	1	271	3	N	-0-					-0-
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

VANDERSTUCKEN 71 WELL #: 15 RRCID -> 194576 COMPL. DATE 12/22/2002 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5813 - 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
05	62	N	47	-0-	-15	-0-	6	1	41	3	N	-0-					-0-
06	80	N	80	-0-	-0-	-0-	9	1	71	3	N	-0-					-0-
07	78	N	78	-0-	-0-	-0-	10	1	68	3	N	-0-					-0-
08	72	N	72	-0-	-0-	-0-	9	1	63	3	N	-0-					-0-
*09	82	N	82	-0-	-0-	-0-	19	1	63	3	N	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER 3D WELL #: 4 RRCID -> 194622 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 6600 - 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
05	558	N	558	-0-	-0-	-0-	36	1	521	2	Y	1					1
							1	9									
06	540	N	539	-0-	-1	-0-	35	1	504	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	565	N	565	-0-	-0-	-0-	42	1	523	2	Y	-0-					-0-
08	565	N	565	-0-	-0-	-0-	36	1	529	2	Y	-0-					-0-
09	540	N	423	-0-	-117	-0-	24	1	399	2	Y	-0-					-0-
10	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	465	N	411	-0-	-54	-0-	26	1	384	2	Y	1					1
							1	9									
06	480	N	413	-0-	-67	-0-	27	1	386	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	465	N	433	-0-	-32	-0-	32	1	401	2	Y	-0-					-0-
08	431	N	431	-0-	-0-	-0-	27	1	404	2	Y	-0-					-0-
09	420	N	413	-0-	-7	-0-	23	1	390	2	Y	-0-					-0-
10	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					-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
05	1054	N	1032	-0-	-22	-0-	66	1	964	2	Y	2					2
							2	9									
06	1020	N	988	-0-	-32	-0-	64	1	924	2	Y	-0-	1	1			1
07	1023	N	1021	-0-	-2	-0-	76	1	944	2	Y	1	1	8			1
							1	9									
08	1023	N	1014	-0-	-9	-0-	64	1	950	2	Y	-0-					1
09	990	N	936	-0-	-54	-0-	53	1	883	2	Y	-0-					1
10	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT					1

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
05	368	N	368	-0-	-0-	-0-	32	1	336	3	Y	-0-					1
06	266	N	266	-0-	-0-	-0-	24	1	242	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	243	N	243	-0-	-0-	-0-	21	1	222	3	Y	-0-					-0-
08	372	N	223	-0-	-149	-0-	19	1	204	3	Y	-0-					-0-
09	270	N	235	-0-	-35	-0-	21	1	214	3	Y	-0-					-0-
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
05	837	N	735	-0-	-102	-0-	65	1	670	3	Y	-0-					2
06	810	N	592	-0-	-218	-0-	53	1	539	3	Y	-0-					2
07	837	N	571	-0-	-266	-0-	48	1	522	3	Y	1					3
							1	9									
08	744	N	460	-0-	-284	-0-	39	1	421	3	Y	-0-					3
*09	635	N	635	-0-	-0-	-0-	58	1	577	3	Y	-0-					3
10	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					3

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
05	230	N	230	-0-	-0-	-0-	15	1	214	2	Y	1					1
							1	9									
06	218	N	218	-0-	-0-	-0-	14	1	204	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	217	N	186	-0-	-31	-0-	14	1	172	2	Y	-0-					-0-
08	222	N	222	-0-	-0-	-0-	14	1	208	2	Y	-0-					-0-
*09	211	N	211	-0-	-0-	-0-	12	1	199	2	Y	-0-					-0-
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	260	N	260	-0-	-0-	-0-	17	1	243	2	Y	-0-					-0-
06	251	N	251	-0-	-0-	-0-	16	1	235	2	Y	-0-					-0-
07	261	N	261	-0-	-0-	-0-	19	1	242	2	Y	-0-					-0-
08	256	N	256	-0-	-0-	-0-	16	1	240	2	Y	-0-					-0-
*09	245	N	245	-0-	-0-	-0-	14	1	231	2	Y	-0-					-0-
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-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
05	596	N	596	-0-	-0-	-0-	38	1	557	2	Y	1					1
							1	9									
06	573	N	573	-0-	-0-	-0-	37	1	536	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	589	N	584	-0-	-5	-0-	43	1	541	2	Y	-0-					-0-
08	589	N	573	-0-	-16	-0-	36	1	537	2	Y	-0-					-0-
09	570	N	548	-0-	-22	-0-	31	1	517	2	Y	-0-					-0-
10	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	279	N	262	-0-	-17	-0-	17	1	244	2	Y	1					1
							1	9									
06	270	N	252	-0-	-18	-0-	16	1	236	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	279	N	263	-0-	-16	-0-	20	1	243	2	Y	-0-					-0-
08	265	N	265	-0-	-0-	-0-	17	1	248	2	Y	-0-					-0-
*09	261	N	261	-0-	-0-	-0-	15	1	246	2	Y	-0-					-0-
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-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
05	1023	N	1021	-0-	-2	-0-	65	1	955	2	Y	1					1
							1	9									
06	990	N	984	-0-	-6	-0-	64	1	920	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	1023	N	1017	-0-	-6	-0-	76	1	941	2	Y	-0-					-0-
08	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	73	1	1088	2	Y	-0-					-0-
09	990	N	976	-0-	-14	-0-	55	1	921	2	Y	-0-					-0-
10	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
05	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	77	1	894	2	N	-0-					-0-
							253	3									
06	1140	N	904	-0-	-236	-0-	64	1	786	2	N	-0-					-0-
							54	3									
07	1209	N	1165	-0-	-44	-0-	67	1	476	2	N	-0-					-0-
							622	3									
08	1209	N	1166	-0-	-43	-0-	67	1	1099	3	N	-0-					-0-
*09	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	58	1	1054	3	N	-0-					-0-
10	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 6 RRCID -> 194898 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 8953 PERF. 6419 - 8777

05	566	N	566	-0-	-0-	-0-	36	1	413	2	N	-0-					-0-
							117	3									
06	569	N	569	-0-	-0-	-0-	40	1	495	2	N	-0-					-0-
							34	3									
07	595	N	595	-0-	-0-	-0-	34	1	243	2	N	-0-					-0-
							318	3									
08	580	N	580	-0-	-0-	-0-	33	1	547	3	N	-0-					-0-
09	570	N	549	-0-	-21	-0-	28	1	521	3	N	-0-					-0-
10	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 9 RRCID -> 194902 COMPL. DATE 12/08/2002 TOTAL DEPTH 9202 PERF. 6607 - 8842

05	124	N	121	-0-	-3	-0-	8	1	88	2	N	-0-					-0-
							25	3									
06	120	N	115	-0-	-5	-0-	8	1	100	2	N	-0-					-0-
							7	3									
07	124	N	120	-0-	-4	-0-	7	1	49	2	N	-0-					-0-
							64	3									
08	124	N	114	-0-	-10	-0-	7	1	107	3	N	-0-					-0-
09	120	N	109	-0-	-11	-0-	6	1	103	3	N	-0-					-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

REED 101 WELL #: 17 RRCID -> 194907 COMPL. DATE 09/15/2002 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 4944 - 6264

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REED 101 WELL #: 18 RRCID -> 194908 COMPL. DATE 10/06/2002 TOTAL DEPTH 6368 PERF. 4892 - 6142

05	346	N	346	-0-	-0-	-0-	24	1	272	3	Y	45					45
							50	9									
06	291	N	291	-0-	-0-	-0-	25	1	254	3	Y	11	51	1			5
							12	9									
07	278	N	278	-0-	-0-	-0-	27	1	243	3	Y	7	11	1			1
							8	9									
08	310	N	269	-0-	-41	-0-	27	1	242	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	300	N	257	-0-	-43	-0-	26	1	231	3	Y	-0-					-0-
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
REED 101 WELL #: 19 RRCID -> 194909 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 4936 - 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
05	93	N	89	-0-	-4	-0-	7	1	82	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	86	-0-	-4	-0-	8	1	78	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	89	-0-	-4	-0-	9	1	80	3	Y	-0-					-0-
08	93	N	88	-0-	-5	-0-	9	1	79	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	82	-0-	-8	-0-	8	1	74	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

NICKS, GERALD WELL #: 5 RRCID -> 194910 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 7122 - 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
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	10	1	145	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	142	-0-	-8	-0-	9	1	133	3	Y	-0-					-0-
07	155	N	143	-0-	-12	-0-	9	1	134	3	Y	-0-					-0-
08	155	N	141	-0-	-14	-0-	9	1	132	3	Y	-0-					-0-
09	150	N	135	-0-	-15	-0-	9	1	126	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

CAUTHRON, MACK 112 WELL #: 9 RRCID -> 194911 COMPL. DATE 12/24/2002 TOTAL DEPTH 6476 PERF. 4641 - 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
05	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	3			Y	-0-					-0-
06	210	N	169	-0-	-41	-0-	169	3			Y	-0-					-0-
07	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	3			Y	-0-					-0-
08	186	N	163	-0-	-23	-0-	163	3			Y	-0-					-0-
09	180	N	176	-0-	-4	-0-	176	3			Y	-0-					-0-
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 7 RRCID -> 195396 COMPL. DATE 12/08/2002 TOTAL DEPTH 9237 PERF. 7572 - 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
05	170	N	170	-0-	-0-	-0-	11	1	124	2	N	-0-					-0-
							35	3									
06	176	N	176	-0-	-0-	-0-	12	1	153	2	N	-0-					-0-
							11	3									
07	186	N	182	-0-	-4	-0-	11	1	74	2	N	-0-					-0-
							97	3									
08	177	N	177	-0-	-0-	-0-	10	1	167	3	N	-0-					-0-
09	180	N	167	-0-	-13	-0-	9	1	158	3	N	-0-					-0-
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
06	180	N	175	-0-	-5	-0-	175	3			N	-0-					-0-
07	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	3			N	-0-					-0-
08	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	3			N	-0-					-0-
09	180	N	151	-0-	-29	-0-	151	3			N	-0-					-0-
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-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
05	305	N	305	-0-	-0-	-0-	43	1	262	3	Y	-0-					1
06	316	N	316	-0-	-0-	-0-	45	1	271	3	Y	-0-					1
07	279	N	218	-0-	-61	-0-	32	1	186	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	310	N	150	-0-	-160	-0-	21	1	129	3	Y	-0-					-0-
09	330	N	199	-0-	-131	-0-	28	1	171	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
05	124	N	59	-0-	-65	-0-	9	1	50	3	Y	-0-					-0-
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	19	1	108	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	66	-0-	-27	-0-	10	1	56	3	Y	-0-					-0-
08	62	N	13	-0-	-49	-0-	2	1	11	3	Y	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-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
05	242	N	242	-0-	-0-	-0-	35	1	207	3	Y	-0-					-0-
06	227	N	227	-0-	-0-	-0-	33	1	194	3	Y	-0-					-0-
07	248	N	180	-0-	-68	-0-	27	1	153	3	Y	-0-					-0-
08	248	N	173	-0-	-75	-0-	26	1	147	3	Y	-0-					-0-
09	240	N	167	-0-	-73	-0-	24	1	143	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-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
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
06	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	3			N	-0-					-0-
07	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					-0-
08	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-					-0-
09	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	3			N	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	465	N	446	-0-	-19	-0-	32	1	414	3	Y	-0-					1
06	510	N	476	-0-	-34	-0-	38	1	438	3	Y	-0-					1
07	527	N	478	-0-	-49	-0-	42	1	436	3	Y	-0-					1
08	489	N	489	-0-	-0-	-0-	39	1	450	3	Y	-0-					1
09	480	N	459	-0-	-21	-0-	34	1	425	3	Y	-0-					1
10	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					1

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
05	465	N	428	-0-	-37	-0-	27	1	401	3	Y	-0-					1
06	424	N	424	-0-	-0-	-0-	27	1	397	3	Y	-0-					1
07	434	N	411	-0-	-23	-0-	26	1	385	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	434	N	417	-0-	-17	-0-	26	1	391	3	Y	-0-					-0-
09	420	N	368	-0-	-52	-0-	24	1	344	3	Y	-0-					-0-
10	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
05	845	N	845	-0-	-0-	-0-	53	1	791	3	Y	1					7
							1	9									
06	799	N	799	-0-	-0-	-0-	51	1	746	3	Y	2					9
							2	9									
07	813	N	813	-0-	-0-	-0-	51	1	762	3	Y	-0-	7	1			2
08	837	N	803	-0-	-34	-0-	50	1	753	3	Y	-0-					2
09	810	N	766	-0-	-44	-0-	49	1	717	3	Y	-0-					2
10	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					2

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
05	372	N	293	-0-	-79	-0-	19	1	274	3	Y	-0-					2
06	360	N	282	-0-	-78	-0-	18	1	263	3	Y	1					3
							1	9									
07	310	N	281	-0-	-29	-0-	18	1	263	3	Y	-0-	2	1			1
08	302	N	302	-0-	-0-	-0-	19	1	283	3	Y	-0-					1
*09	309	N	309	-0-	-0-	-0-	20	1	289	3	Y	-0-					1
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					1

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
05	465	N	442	-0-	-23	-0-	28	1	414	3	Y	-0-					1
06	450	N	430	-0-	-20	-0-	28	1	402	3	Y	-0-					1
07	434	N	433	-0-	-1	-0-	27	1	406	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	434	N	428	-0-	-6	-0-	27	1	401	3	Y	-0-					-0-
09	420	N	392	-0-	-28	-0-	25	1	367	3	Y	-0-					-0-
10	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					-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
05	341	N	327	-0-	-14	-0-	21	1	306	3	Y	-0-					1
06	330	N	189	-0-	-141	-0-	12	1	177	3	Y	-0-					1
07	341	N	197	-0-	-144	-0-	12	1	185	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	341	N	334	-0-	-7	-0-	21	1	313	3	Y	-0-					-0-
*09	312	N	312	-0-	-0-	-0-	20	1	292	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	248	N	248	-0-	-0-	-0-	16	1	232	3	Y	-0-					1
06	228	N	228	-0-	-0-	-0-	15	1	213	3	Y	-0-					1
07	310	N	276	-0-	-34	-0-	17	1	259	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	261	N	261	-0-	-0-	-0-	16	1	245	3	Y	-0-					-0-
*09	276	N	276	-0-	-0-	-0-	18	1	258	3	Y	-0-					-0-
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAYER 3 WELL #: 1 RRCID -> 195418 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 6301 - 7354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	375	N	375	-0-	-0-	-0-	24	1	350	2	Y	1					1
							1	9									
06	360	N	358	-0-	-2	-0-	23	1	335	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	372	N	372	-0-	-0-	-0-	28	1	344	2	Y	-0-					-0-
08	372	N	368	-0-	-4	-0-	23	1	345	2	Y	-0-					-0-
09	360	N	338	-0-	-22	-0-	19	1	319	2	Y	-0-					-0-
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER 3 WELL #: 4 RRCID -> 195420 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 8493 PERF. 6354 - 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
05	136	N	136	-0-	-0-	-0-	9	1	127	2	Y	-0-					-0-
06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	8	1	120	2	Y	-0-					-0-
07	148	N	148	-0-	-0-	-0-	11	1	137	2	Y	-0-					-0-
08	149	N	149	-0-	-0-	-0-	9	1	140	2	Y	-0-					-0-
*09	131	N	131	-0-	-0-	-0-	7	1	124	2	Y	-0-					-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

VANDERSTUCKEN 45 WELL #: 4 RRCID -> 195421 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4916 - 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
05	1085	N	988	-0-	-97	-0-	120	1	853	3	Y	14	50	1			17
							15	9									
06	1140	N	1009	-0-	-131	-0-	117	1	875	3	Y	15					32
							17	9									
07	1147	N	980	-0-	-167	-0-	122	1	858	3	Y	-0-	23	1			9
08	992	N	968	-0-	-24	-0-	125	1	843	3	Y	-0-					9
*09	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	237	1	797	3	Y	2	7	1			4
							2	9									
10	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT					4

VANDERSTUCKEN 48 WELL #: 13 RRCID -> 195423 COMPL. DATE 12/30/2002 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 4980 - 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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VANDERSTUCKEN 48 WELL #: 11 RRCID -> 195424 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4896 - 5441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	N	295	-0-	-15	-0-	36	1	259	3	N	-0-					1
06	300	N	289	-0-	-11	-0-	34	1	255	3	N	-0-					1
07	310	N	291	-0-	-19	-0-	36	1	255	3	N	-0-	1	1			-0-
08	310	N	286	-0-	-24	-0-	37	1	249	3	N	-0-					-0-
*09	305	N	305	-0-	-0-	-0-	70	1	235	3	N	-0-					-0-
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	589	N	501	-0-	-88	-0-	108	1	385	3	N	7	23	1			8
							8	9									
06	570	N	541	-0-	-29	-0-	109	1	429	3	N	3					11
							3	9									
07	558	N	507	-0-	-51	-0-	110	1	397	3	N	-0-	8	1			3
08	496	N	483	-0-	-13	-0-	109	1	374	3	N	-0-					3
09	540	N	493	-0-	-47	-0-	153	1	340	3	N	-0-	2	1			1
10	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					1

VANDERSTUCKEN 51 WELL #: 10 RRCID -> 195431 COMPL. DATE 12/25/2002 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5716 - 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
05	57	N	57	-0-	-0-	-0-	7	1	50	3	Y	-0-					-0-
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	5	1	36	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	24	-0-	-38	-0-	3	1	21	3	Y	-0-					-0-
08	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MORRISS RANCH WELL #: 8103 RRCID -> 195433 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 6262 PERF. 5728 - 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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER 15 WELL #: 5 RRCID -> 195436 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 6965 PERF. 5997 - 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
05	496	N	495	-0-	-1	-0-	34	1	461	3	Y	-0-					-0-
06	480	N	435	-0-	-45	-0-	24	1	411	3	Y	-0-					-0-
07	620	N	402	-0-	-218	-0-	23	1	379	3	Y	-0-					-0-
08	496	N	394	-0-	-102	-0-	18	1	376	3	Y	-0-					-0-
09	450	N	376	-0-	-74	-0-	16	1	360	3	Y	-0-					-0-
10	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					-0-

MITCHELL, TOM 3 WELL #: 1 RRCID -> 195438 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7136 - 7350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	6	1	59	3	N	-0-					-0-
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	6	1	57	3	N	-0-					-0-
07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	7	1	60	3	N	-0-					-0-
08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	10	1	54	3	N	-0-					-0-
09	60	N	56	-0-	-4	-0-	8	1	48	3	N	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

MITCHELL, TOM 1 WELL #: 3X RRCID -> 195439 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6966 - 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
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	3					4
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					4
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					4
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					5
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

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
05	248	N	216	-0-	-32	-0-	216	3			N	-0-					-0-
06	240	N	194	-0-	-46	-0-	194	3			N	-0-					-0-
07	217	N	198	-0-	-19	-0-	198	3			N	-0-					-0-
08	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	3			N	-0-					-0-
*09	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					-0-
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1212S RRCID -> 195447 COMPL. DATE 02/01/2003 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5180 - 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
05	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
10	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 8212S RRCID -> 195449 COMPL. DATE 01/02/2003 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4668 - 5150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-
06	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-
07	403	N	401	-0-	-2	-0-	401	3			N	-0-					-0-
08	434	N	430	-0-	-4	-0-	430	3			N	-0-					-0-
09	390	N	386	-0-	-4	-0-	386	3			N	-0-					-0-
10	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

CANYON RANCH WELL #: 9313S RRCID -> 195451 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5120 - 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
05	248	N	239	-0-	-9	-0-	239	3			N	-0-					-0-
06	240	N	229	-0-	-11	-0-	229	3			N	-0-					-0-
07	248	N	231	-0-	-17	-0-	231	3			N	-0-					-0-
08	248	N	230	-0-	-18	-0-	230	3			N	-0-					-0-
09	240	N	223	-0-	-17	-0-	223	3			N	-0-					-0-
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 9314S RRCID -> 195452 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 6012 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
05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
07	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					-0-
08	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-					-0-
09	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	3			N	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

VANDERSTUCKEN 50 WELL #: 13 RRCID -> 195695 COMPL. DATE 01/22/2003 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5110 - 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER 3D WELL #: 3 RRCID -> 195705 COMPL. DATE 11/02/2002 TOTAL DEPTH 8707 PERF. 6485 - 8223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	201	N	201	-0-	-0-	-0-	13	1	188	2	Y	-0-					-0-
06	194	N	194	-0-	-0-	-0-	13	1	181	2	Y	-0-					-0-
07	217	N	202	-0-	-15	-0-	15	1	187	2	Y	-0-					-0-
08	200	N	200	-0-	-0-	-0-	13	1	187	2	Y	-0-					-0-
*09	191	N	191	-0-	-0-	-0-	11	1	180	2	Y	-0-					-0-
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	434	N	429	-0-	-5	-0-	27	1	402	2	Y	-0-					1
06	420	N	415	-0-	-5	-0-	27	1	388	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	434	N	432	-0-	-2	-0-	32	1	400	2	Y	-0-					-0-
08	434	N	423	-0-	-11	-0-	27	1	396	2	Y	-0-					-0-
09	420	N	397	-0-	-23	-0-	22	1	375	2	Y	-0-					-0-
10	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAYFIELD 45 WELL #: 16 RRCID -> 195723 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 8551 PERF. 6167 - 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
05	315	N	315	-0-	-0-	-0-	28	1	287	3	Y	-0-					1
06	300	N	293	-0-	-7	-0-	26	1	267	3	Y	-0-					1
07	310	N	300	-0-	-10	-0-	25	1	275	3	Y	-0-					1
08	310	N	299	-0-	-11	-0-	25	1	274	3	Y	-0-					1
09	300	N	288	-0-	-12	-0-	26	1	262	3	Y	-0-					1
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					1

SIMMONS RANCH WELL #: 34 RRCID -> 195758 COMPL. DATE 03/10/2003 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 6360 - 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
05	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	3			N	-0-					-0-
06	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
07	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
08	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	3			N	-0-					-0-
*09	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HUDSPETH 51 WELL #: 2 RRCID -> 195760 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
05	1364	N	1292	-0-	-72	-0-	105	1	1187	2	N	-0-	5	1			2
06	1320	N	1268	-0-	-52	-0-	113	1	1155	2	N	-0-					2
07	1333	N	1234	-0-	-99	-0-	87	1	1147	2	N	-0-					2
08	1302	N	1063	-0-	-239	-0-	48	1	1015	3	N	-0-					2
09	1260	N	995	-0-	-265	-0-	42	1	953	3	N	-0-					2
10	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					2

VANDERSTUCKEN, JOE M. WELL #: 6 RRCID -> 195762 COMPL. DATE 09/11/2002 TOTAL DEPTH 8702 PERF. 6326 - 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
05	1302	N	1222	-0-	-80	-0-	77	1	892	2	N	-0-					2
							253	3									
06	1170	N	1085	-0-	-85	-0-	76	1	944	2	N	-0-					2
							65	3									
07	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	70	1	497	2	N	-0-					2
							650	3									
08	1209	N	1200	-0-	-9	-0-	69	1	1131	3	N	-0-					2
*09	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	60	1	1098	3	N	-0-					2
10	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					2

SIMMONS RANCH WELL #: 42 RRCID -> 195824 COMPL. DATE 03/12/2003 TOTAL DEPTH 8105 PERF. 6268 - 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
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
07	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	264	N	264	-0-	-0-	-0-	17	1	247	2	Y	-0-					1
06	256	N	256	-0-	-0-	-0-	17	1	239	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	259	N	259	-0-	-0-	-0-	19	1	240	2	Y	-0-					-0-
08	279	N	259	-0-	-20	-0-	16	1	243	2	Y	-0-					-0-
*09	297	N	297	-0-	-0-	-0-	17	1	280	2	Y	-0-					-0-
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAYER 3C WELL #: 8 RRCID -> 195839 COMPL. DATE 02/26/2003 TOTAL DEPTH 8626 PERF. 6345 - 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
05	328	N	328	-0-	-0-	-0-	21	1	307	2	Y	-0-					-0-
06	310	N	310	-0-	-0-	-0-	20	1	290	2	Y	-0-					-0-
07	320	N	320	-0-	-0-	-0-	24	1	296	2	Y	-0-					-0-
08	341	N	321	-0-	-20	-0-	20	1	301	2	Y	-0-					-0-
09	300	N	298	-0-	-2	-0-	17	1	281	2	Y	-0-					-0-
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAYER 3C WELL #: 11 RRCID -> 195841 COMPL. DATE 04/13/2003 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6496 - 8556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	530	N	530	-0-	-0-	-0-	34	1	495	2	Y	1					1
							1	9									
06	518	N	518	-0-	-0-	-0-	34	1	484	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	538	N	538	-0-	-0-	-0-	40	1	498	2	Y	-0-					-0-
08	540	N	540	-0-	-0-	-0-	34	1	506	2	Y	-0-					-0-
09	510	N	503	-0-	-7	-0-	28	1	475	2	Y	-0-					-0-
10	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

SHURLEY WELL #: 76 RRCID -> 195847 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5234 - 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
05	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-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-

SHURLEY WELL #: 79 RRCID -> 195859 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 6301 PERF. 5332 - 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
05	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	3			N	-0-					-0-
06	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	3			N	-0-					-0-
07	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	3			N	-0-					-0-
08	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	3			N	-0-					-0-
09	120	N	108	-0-	-12	-0-	108	3			N	-0-					-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY WELL #: 78 RRCID -> 195860 COMPL. DATE 02/24/2003 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5850 - 5924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	3			N	-0-					-0-
06	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	3			N	-0-					-0-
07	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	3			N	-0-					-0-
08	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	3			N	-0-					-0-
09	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	3			N	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY WELL #: 77 RRCID -> 195861 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 6228 PERF. 5868 - 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
05	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
07	186	N	157	-0-	-29	-0-	157	3			N	-0-					-0-
08	186	N	153	-0-	-33	-0-	153	3			N	-0-					-0-
09	150	N	142	-0-	-8	-0-	142	3			N	-0-					-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
06	300	N	299	-0-	-1	-0-	299	3			N	-0-					-0-
07	310	N	305	-0-	-5	-0-	305	3			N	-0-					-0-
08	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
*09	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-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
05	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					-0-
06	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					-0-
07	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					-0-
08	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-					-0-
*09	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-
10	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-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
05	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	3			N	-0-					-0-
06	180	N	50	-0-	-130	-0-	50	3			N	-0-					-0-
07	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
08	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	3			N	-0-					-0-
*09	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
05	93	N	50	-0-	-43	-0-	50	3			N	-0-					-0-
06	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	3			N	-0-					-0-
07	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-					-0-
08	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	3			N	-0-					-0-
09	60	N	26	-0-	-34	-0-	26	3			N	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY WELL #: 98 RRCID -> 195870 COMPL. DATE 02/02/2003 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4998 - 5888

05	713	N	696	-0-	-17	-0-	696	3			N	-0-					-0-
06	690	N	660	-0-	-30	-0-	660	3			N	-0-					-0-
07	713	N	565	-0-	-148	-0-	565	3			N	-0-					-0-
08	682	N	189	-0-	-493	-0-	189	3			N	-0-					-0-
09	660	N	639	-0-	-21	-0-	639	3			N	-0-					-0-
10	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY WELL #: 95 RRCID -> 195875 COMPL. DATE 02/22/2003 TOTAL DEPTH 6011 PERF. 5054 - 5874

05	465	N	405	-0-	-60	-0-	405	3			N	-0-					-0-
06	390	N	144	-0-	-246	-0-	144	3			N	-0-					-0-
07	434	N	61	-0-	-373	-0-	61	3			N	-0-					-0-
08	403	N	332	-0-	-71	-0-	332	3			N	-0-					-0-
*09	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY WELL #: 97 RRCID -> 195894 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 6123 PERF. 5024 - 5905

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
*09	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY WELL #: 93 RRCID -> 195895 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH 6152 PERF. 5092 - 5934

05	589	N	584	-0-	-5	-0-	584	3			N	-0-					-0-
06	570	N	544	-0-	-26	-0-	544	3			N	-0-					-0-
07	589	N	500	-0-	-89	-0-	500	3			N	-0-					-0-
08	589	N	570	-0-	-19	-0-	570	3			N	-0-					-0-
09	540	N	496	-0-	-44	-0-	496	3			N	-0-					-0-
10	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY WELL #: 80 RRCID -> 195896 COMPL. DATE 05/18/2003 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5172 - 6020

05	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-					-0-
06	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
07	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					-0-
08	465	N	409	-0-	-56	-0-	409	3			N	-0-					-0-
09	420	N	389	-0-	-31	-0-	389	3			N	-0-					-0-
10	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY WELL #: 81 RRCID -> 195898 COMPL. DATE 12/25/2002 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 5378 - 6140

05	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	3			N	-0-					-0-
06	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
07	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
08	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
*09	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

SHURLEY WELL #: 82 RRCID -> 195900 COMPL. DATE 02/17/2003 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5434 - 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
05	341 N	340	-0-	-1	-0-	340	3			N	-0-					-0-
06	330 N	323	-0-	-7	-0-	323	3			N	-0-					-0-
07	341 N	333	-0-	-8	-0-	333	3			N	-0-					-0-
08	341 N	328	-0-	-13	-0-	328	3			N	-0-					-0-
09	330 N	311	-0-	-19	-0-	311	3			N	-0-					-0-
10	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY WELL #: 88 RRCID -> 195924 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 3692 - 6004

05	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
06	60 N	45	-0-	-15	-0-	45	3			N	-0-					-0-
07	62 N	13	-0-	-49	-0-	13	3			N	-0-					-0-
08	62 N	7	-0-	-55	-0-	7	3			N	-0-					-0-
09	60 N	5	-0-	-55	-0-	5	3			N	-0-					-0-
10	13 N	NO RPT	-0-	-13	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 31 RRCID -> 195930 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 6280 - 8042

05	217 N	96	-0-	-121	-0-	96	3			N	-0-					-0-
06	60 N	58	-0-	-2	-0-	58	3			N	-0-					-0-
07	217 N	49	-0-	-168	-0-	49	3			N	-0-					-0-
08	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
*09	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
10	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

KARNES, W. H. "C" WELL #: 4 RRCID -> 196079 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8602 - 8925

05	974 N	974	-0-	-0-	-0-	158	1	816	2	Y	-0-					-0-
06	900 N	880	-0-	-20	-0-	134	1	746	2	Y	-0-					-0-
07	961 N	850	-0-	-111	-0-	108	1	742	2	Y	-0-					-0-
08	961 N	864	-0-	-97	-0-	108	1	756	2	Y	-0-					-0-
09	870 N	845	-0-	-25	-0-	109	1	736	2	Y	-0-					-0-
10	837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT					-0-

LANCASTER 3 WELL #: 5 RRCID -> 196086 COMPL. DATE 01/08/2003 TOTAL DEPTH 6831 PERF. 6257 - 6395

05	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	Y	1					1
						1	9									
06	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					1
07	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	67 N	67	-0-	-0-	-0-	62	1	2	3	Y	3					3
						3	9									
*09	105 N	105	-0-	-0-	-0-	95	1	10	9	Y	9	10	1			2
10	9 N	NO RPT	-0-	-9	-0-					Y	NO RPT					2

ARCO-PHILLIPS WELL #: 2305 RRCID -> 196089 COMPL. DATE 01/11/2003 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 8638 - 9230

05	67 N	67	-0-	-0-	-0-	11	1	56	2	Y	-0-					-0-
06	46 N	46	-0-	-0-	-0-	7	1	39	2	Y	-0-					-0-
07	44 N	44	-0-	-0-	-0-	6	1	38	2	Y	-0-					-0-
08	62 N	54	-0-	-8	-0-	7	1	47	2	Y	-0-					-0-
09	60 N	38	-0-	-22	-0-	5	1	33	2	Y	-0-					-0-
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
05	155	N	131	-0-	-24	-0-	21	1	110	2	Y	-0-					-0-
06	150	N	123	-0-	-27	-0-	19	1	104	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	142	-0-	-13	-0-	18	1	124	2	Y	-0-					-0-
08	141	N	141	-0-	-0-	-0-	18	1	123	2	Y	-0-					-0-
09	120	N	76	-0-	-44	-0-	10	1	66	2	Y	-0-					-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-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
05	558	N	513	-0-	-45	-0-	37	1	476	3	Y	-0-					-0-
06	510	N	505	-0-	-5	-0-	40	1	465	3	Y	-0-					-0-
07	589	N	535	-0-	-54	-0-	47	1	488	3	Y	-0-					-0-
08	584	N	584	-0-	-0-	-0-	47	1	537	3	Y	-0-					-0-
09	510	N	441	-0-	-69	-0-	33	1	408	3	Y	-0-					-0-
10	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	310	N	304	-0-	-6	-0-	25	1	279	2	N	-0-	7	1			2
06	300	N	292	-0-	-8	-0-	26	1	266	2	N	-0-					2
07	310	N	289	-0-	-21	-0-	20	1	269	2	N	-0-					2
08	310	N	297	-0-	-13	-0-	13	1	284	3	N	-0-					2
*09	302	N	302	-0-	-0-	-0-	13	1	289	3	N	-0-					2
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					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
05	651	N	393	-0-	-258	-0-	28	1	363	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
06	600	N	467	-0-	-133	-0-	37	1	428	3	Y	2					4
							2	9									
07	651	N	426	-0-	-225	-0-	37	1	387	3	Y	2	2	1			4
							2	9									
08	442	N	442	-0-	-0-	-0-	36	1	406	3	Y	-0-	2	1			2
*09	486	N	486	-0-	-0-	-0-	36	1	450	3	Y	-0-					2
10	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					2

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
05	317	N	317	-0-	-0-	-0-	26	1	291	2	N	-0-	1	1			-0-
06	329	N	329	-0-	-0-	-0-	29	1	300	2	N	-0-					-0-
07	293	N	293	-0-	-0-	-0-	21	1	272	2	N	-0-					-0-
08	310	N	70	-0-	-240	-0-	3	1	67	3	N	-0-					-0-
09	330	N	40	-0-	-290	-0-	2	1	38	3	N	-0-					-0-
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASSCOCK, L. B. WELL #: 3302 RRCID -> 196134 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 8657 PERF. 7094 - 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
05	434	N	382	-0-	-52	-0-	24	1	358	3	Y	-0-					1
06	360	N	349	-0-	-11	-0-	22	1	327	3	Y	-0-					1
07	372	N	321	-0-	-51	-0-	20	1	301	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	384	N	384	-0-	-0-	-0-	24	1	360	3	Y	-0-					-0-
09	360	N	323	-0-	-37	-0-	21	1	302	3	Y	-0-					-0-
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
GLASSCOCK, L. B. WELL #: 3005 RRCID -> 196137 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
05	425	N	425	-0-	-0-	-0-	27	1	398	3	Y	-0-					1
06	420	N	387	-0-	-33	-0-	25	1	362	3	Y	-0-					1
07	403	N	385	-0-	-18	-0-	24	1	361	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	434	N	385	-0-	-49	-0-	24	1	361	3	Y	-0-					-0-
09	390	N	369	-0-	-21	-0-	24	1	345	3	Y	-0-					-0-
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAYER 3D WELL #: 5 RRCID -> 197067 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH 8497 PERF. 6458 - 7415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	78	N	78	-0-	-0-	-0-	5	1	73	2	Y	-0-					-0-
06	78	N	78	-0-	-0-	-0-	5	1	73	2	Y	-0-					-0-
07	81	N	81	-0-	-0-	-0-	6	1	75	2	Y	-0-					-0-
08	93	N	79	-0-	-14	-0-	5	1	74	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	77	-0-	-13	-0-	4	1	73	2	Y	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST F WELL #: 2 RRCID -> 197218 COMPL. DATE 11/29/2002 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 6364 - 7546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	195	-0-	-22	-0-	17	1	178	3	N	-0-					-0-
06	210	N	175	-0-	-35	-0-	2	1	173	3	N	-0-					-0-
07	217	N	169	-0-	-48	-0-	169	3			N	-0-					-0-
08	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	3			N	-0-					-0-
*09	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-RANDEE FAWCETT TRUST "K" WELL #: 2 RRCID -> 197515 COMPL. DATE 12/24/2002 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 6302 - 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
05	118	N	118	-0-	-0-	-0-	11	1	107	3	N	-0-					-0-
06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	2	1	131	3	N	-0-					-0-
07	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
08	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
*09	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	837	N	740	-0-	-97	-0-	91	1	645	3	N	4	15	1			5
							4	9									
06	810	N	774	-0-	-36	-0-	91	1	681	3	N	2					7
							2	9									
07	837	N	756	-0-	-81	-0-	94	1	658	3	N	4	6	1			5
							4	9									
08	778	N	778	-0-	-0-	-0-	96	1	650	3	N	29	5	8			29
							32	9									
*09	818	N	818	-0-	-0-	-0-	186	1	626	3	N	5	24	1	1	8	9
							6	9									
10	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					9

CANYON RANCH WELL #: 1131E RRCID -> 197539 COMPL. DATE 05/04/2003 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 6732 - 6814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					1
06	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	3			N	-0-					1
07	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					1
08	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					1
*09	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					1
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

MAYER 3C WELL #: 7 RRCID -> 197559 COMPL. DATE 04/06/2003 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 6370 - 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
05	280	N	280	-0-	-0-	-0-	18	1	261	2	Y	1					1
							1	9									
06	271	N	271	-0-	-0-	-0-	18	1	253	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	281	N	281	-0-	-0-	-0-	21	1	260	2	Y	-0-					-0-
08	279	N	274	-0-	-5	-0-	17	1	257	2	Y	-0-					-0-
09	270	N	264	-0-	-6	-0-	15	1	249	2	Y	-0-					-0-
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAYER 3C WELL #: 13 RRCID -> 198189 COMPL. DATE 03/06/2003 TOTAL DEPTH 8754 PERF. 7314 - 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
05	199	N	199	-0-	-0-	-0-	13	1	185	2	Y	1					1
							1	9									
06	191	N	191	-0-	-0-	-0-	12	1	179	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	200	N	200	-0-	-0-	-0-	15	1	185	2	Y	-0-					-0-
08	199	N	199	-0-	-0-	-0-	13	1	186	2	Y	-0-					-0-
*09	197	N	197	-0-	-0-	-0-	11	1	186	2	Y	-0-					-0-
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

DUKE WILSON WELL #: 1717 RRCID -> 198293 COMPL. DATE 04/29/2003 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5622 - 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
05	452	N	452	-0-	-0-	-0-	122	1	330	3	N	-0-					-0-
06	450	N	434	-0-	-16	-0-	120	1	314	3	N	-0-					-0-
07	444	N	444	-0-	-0-	-0-	125	1	319	3	N	-0-					-0-
08	465	N	441	-0-	-24	-0-	125	1	316	3	N	-0-					-0-
09	420	N	418	-0-	-2	-0-	119	1	299	3	N	-0-					-0-
10	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

DUKE WILSON 136 WELL #: 12 RRCID -> 198298 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5015 - 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
05	744	N	735	-0-	-9	-0-	45	1	690	3	N	-0-					6
06	720	N	715	-0-	-5	-0-	46	1	669	3	N	-0-					6
07	744	N	720	-0-	-24	-0-	50	1	670	3	N	-0-					6
08	744	N	710	-0-	-34	-0-	51	1	659	3	N	-0-					6
09	720	N	690	-0-	-30	-0-	45	1	645	3	N	-0-					6
10	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					6

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
05	1054	N	1013	-0-	-41	-0-	61	1	951	3	N	1	1	1			5
							1	9									
06	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	65	1	941	3	N	1					6
							1	9									
07	1023	N	1008	-0-	-15	-0-	69	1	939	3	N	-0-	1	1			5
08	1023	N	989	-0-	-34	-0-	70	1	918	3	N	1	1	1			5
							1	9									
09	1020	N	929	-0-	-91	-0-	60	1	869	3	N	-0-					5
10	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					5

WILSON, DUKE 136 WELL #: 10 RRCID -> 198304 COMPL. DATE 03/17/2003 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 5080 - 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
05	719	N	719	-0-	-0-	-0-	44	1	675	3	N	-0-					3
06	660	N	625	-0-	-35	-0-	40	1	585	3	N	-0-					3
07	682	N	621	-0-	-61	-0-	43	1	578	3	N	-0-					3
08	713	N	642	-0-	-71	-0-	46	1	596	3	N	-0-					3
09	630	N	478	-0-	-152	-0-	31	1	447	3	N	-0-					3
10	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					3

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

DUKE WILSON WELL #: 3412 RRCID -> 198305 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 5452 - 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
05	465	N	458	-0-	-7	-0-	28	1	430	3	N	-0-					-0-
06	450	N	439	-0-	-11	-0-	28	1	411	3	N	-0-					-0-
07	459	N	459	-0-	-0-	-0-	32	1	427	3	N	-0-					-0-
08	470	N	470	-0-	-0-	-0-	33	1	437	3	N	-0-					-0-
09	450	N	431	-0-	-19	-0-	28	1	403	3	N	-0-					-0-
10	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-

DUKE WILSON WELL #: 3212 RRCID -> 198306 COMPL. DATE 03/09/2003 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 5323 - 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
05	711	N	711	-0-	-0-	-0-	43	1	668	3	N	-0-					2
06	660	N	451	-0-	-209	-0-	29	1	422	3	N	-0-					2
07	682	N	453	-0-	-229	-0-	31	1	422	3	N	-0-					2
08	682	N	500	-0-	-182	-0-	36	1	464	3	N	-0-					2
*09	501	N	501	-0-	-0-	-0-	32	1	469	3	N	-0-					2
10	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					2

WILSON, DUKE WELL #: 3211 RRCID -> 198308 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5324 - 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
05	558	N	520	-0-	-38	-0-	32	1	488	3	N	-0-					1
06	540	N	510	-0-	-30	-0-	33	1	477	3	N	-0-					1
07	496	N	478	-0-	-18	-0-	33	1	445	3	N	-0-					1
08	531	N	531	-0-	-0-	-0-	38	1	493	3	N	-0-					1
09	510	N	457	-0-	-53	-0-	30	1	427	3	N	-0-					1
10	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					1

SHURLEY 147 WELL #: 18 RRCID -> 198309 COMPL. DATE 04/12/2003 TOTAL DEPTH 7281 PERF. 5818 - 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
05	279	N	265	-0-	-14	-0-	18	1	247	3	Y	-0-					-0-
06	270	N	170	-0-	-100	-0-	10	1	160	3	Y	-0-					-0-
07	279	N	205	-0-	-74	-0-	12	1	193	3	Y	-0-					-0-
08	307	N	307	-0-	-0-	-0-	20	1	287	3	Y	-0-					-0-
*09	330	N	330	-0-	-0-	-0-	5	1	325	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	744	N	723	-0-	-21	-0-	44	1	679	3	N	-0-					1
06	695	N	695	-0-	-0-	-0-	45	1	650	3	N	-0-					1
07	727	N	727	-0-	-0-	-0-	50	1	677	3	N	-0-					1
08	739	N	739	-0-	-0-	-0-	53	1	686	3	N	-0-					1
09	690	N	674	-0-	-16	-0-	44	1	630	3	N	-0-					1
10	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					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
05	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
05	372	N	362	-0-	-10	-0-	22	1	340	3	N	-0-					-0-
06	360	N	343	-0-	-17	-0-	22	1	321	3	N	-0-					-0-
07	372	N	346	-0-	-26	-0-	24	1	322	3	N	-0-					-0-
08	372	N	335	-0-	-37	-0-	24	1	311	3	N	-0-					-0-
09	330	N	313	-0-	-17	-0-	20	1	293	3	N	-0-					-0-
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	6	1	88	3	N	-0-					-0-
06	78	N	78	-0-	-0-	-0-	5	1	73	3	N	-0-					-0-
07	93	N	68	-0-	-25	-0-	5	1	63	3	N	-0-					-0-
08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	7	1	88	3	N	-0-					-0-
09	90	N	87	-0-	-3	-0-	6	1	81	3	N	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-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
05	695	N	695	-0-	-0-	-0-	42	1	653	3	N	-0-					1
06	690	N	662	-0-	-28	-0-	43	1	619	3	N	-0-					1
07	713	N	680	-0-	-33	-0-	47	1	633	3	N	-0-					1
08	682	N	673	-0-	-9	-0-	48	1	625	3	N	-0-					1
09	660	N	647	-0-	-13	-0-	42	1	605	3	N	-0-					1
10	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					1

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
05	868	N	805	-0-	-63	-0-	49	1	756	3	N	-0-					1
06	840	N	757	-0-	-83	-0-	49	1	708	3	N	-0-					1
07	837	N	725	-0-	-112	-0-	50	1	675	3	N	-0-					1
08	806	N	665	-0-	-141	-0-	47	1	618	3	N	-0-					1
09	750	N	685	-0-	-65	-0-	44	1	641	3	N	-0-					1
10	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					1

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
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	N	-0-					80
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	3	1	26	3	N	-0-					80
07	31	N	27	-0-	-4	-0-	3	1	24	3	N	-0-					80
08	31	N	29	-0-	-2	-0-	4	1	22	3	N	3					83
							3	9									
09	30	N	21	-0-	-9	-0-	3	1	18	3	N	-0-					83
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					83

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
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	8	1	85	3	N	-0-					1
06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	9	1	85	3	N	-0-					1
07	96	N	96	-0-	-0-	-0-	10	1	86	3	N	-0-					1
08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	15	1	80	3	N	-0-					1
09	90	N	84	-0-	-6	-0-	12	1	72	3	N	-0-					1
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					1

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					28
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					34
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
05	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	3			Y	-0-					-0-
06	150	N	139	-0-	-11	-0-	139	3			Y	-0-					-0-
07	155	N	131	-0-	-24	-0-	131	3			Y	-0-					-0-
08	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	3			Y	-0-					-0-
09	150	N	127	-0-	-23	-0-	127	3			Y	-0-					-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-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
05	465	N	390	-0-	-75	-0-	26	1	364	3	Y	-0-					-0-
06	390	N	385	-0-	-5	-0-	22	1	363	3	Y	-0-					-0-
07	403	N	347	-0-	-56	-0-	20	1	327	3	Y	-0-					-0-
08	403	N	256	-0-	-147	-0-	17	1	239	3	Y	-0-					-0-
09	390	N	95	-0-	-295	-0-	1	1	94	3	Y	-0-					-0-
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					-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
05	387	N	387	-0-	-0-	-0-	26	1	360	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	330	N	265	-0-	-65	-0-	15	1	250	3	Y	-0-					-0-
07	775	N	353	-0-	-422	-0-	115	1	238	3	Y	-0-					-0-
08	372	N	308	-0-	-64	-0-	115	1	193	3	Y	-0-					-0-
09	270	N	175	-0-	-95	-0-	3	1	172	3	Y	-0-					-0-
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	1612	N	1487	-0-	-125	-0-	183	1	1303	3	Y	1	4	1			1
							1	9									
06	1590	N	1501	-0-	-89	-0-	176	1	1325	3	Y	-0-					1
07	1612	N	1559	-0-	-53	-0-	195	1	1364	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	194	1	1311	3	Y	2					2
							2	9									
*09	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	367	1	1234	3	Y	-0-	1	1			1
10	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					Y	NO RPT					1

VANDERSTUCKEN 50 WELL #: 12 RRCID -> 198352 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5037 - 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
05	434	N	370	-0-	-64	-0-	46	1	324	3	N	-0-	1	1			-0-
06	390	N	371	-0-	-19	-0-	44	1	327	3	N	-0-					-0-
07	403	N	368	-0-	-35	-0-	46	1	322	3	N	-0-					-0-
08	372	N	350	-0-	-22	-0-	45	1	305	3	N	-0-					-0-
*09	368	N	368	-0-	-0-	-0-	84	1	284	3	N	-0-					-0-
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

VANDERSTUCKEN 51 WELL #: 8 RRCID -> 198353 COMPL. DATE 01/24/2003 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5458 - 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
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
06	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
07	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
08	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
*09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	Y	-0-					-0-
10	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SHANNON 52 WELL #: 11 RRCID -> 198656 COMPL. DATE 01/12/2003 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 6496 - 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
05	155 N	155	-0-	-0-	-0-	16	1	139	3	Y	-0-					-0-
06	153 N	153	-0-	-0-	-0-	16	1	137	3	Y	-0-					-0-
07	164 N	164	-0-	-0-	-0-	17	1	147	3	Y	-0-					-0-
08	163 N	163	-0-	-0-	-0-	17	1	146	3	Y	-0-					-0-
*09	152 N	152	-0-	-0-	-0-	13	1	139	3	Y	-0-					-0-
10	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAYFIELD 46 WELL #: RRCID -> 198664 COMPL. DATE 02/08/2003 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6234 - 8198

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANYON RANCH 104 WELL #: 15S RRCID -> 198697 COMPL. DATE 10/27/2003 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4683 - 5158

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 47 RRCID -> 198728 COMPL. DATE 01/28/2003 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 6286 - 7006

05	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			Y	-0-					-0-
06	120 N	100	-0-	-20	-0-	100	3			Y	-0-					-0-
07	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			Y	-0-					-0-
08	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			Y	-0-					-0-
09	90 N	89	-0-	-1	-0-	89	3			Y	-0-					-0-
10	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALLISON 54 WELL #: 8 RRCID -> 198740 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 6204 PERF. 5232 - 5958

05	36 N	36	-0-	-0-	-0-	5	1	31	3	N	-0-					-0-
06	60 N	30	-0-	-30	-0-	5	1	25	3	N	-0-					-0-
07	31 N	26	-0-	-5	-0-	3	1	23	3	N	-0-					-0-
08	52 N	52	-0-	-0-	-0-	7	1	45	3	N	-0-					-0-
09	30 N	18	-0-	-12	-0-	4	1	14	3	N	-0-					-0-
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

ALLISON 54 WELL #: 10 RRCID -> 198756 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 6172 PERF. 5184 - 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
05	558	N	509	-0-	-49	-0-	73	1	435	3	N	1	1	8			11
							1	9									
06	540	N	513	-0-	-27	-0-	80	1	420	3	N	12					23
							13	9									
07	558	N	508	-0-	-50	-0-	67	1	441	3	N	-0-					23
08	530	N	530	-0-	-0-	-0-	66	1	453	3	N	10	2	8			31
							11	9									
09	510	N	369	-0-	-141	-0-	84	1	281	3	N	4	1	8			34
							4	9									
10	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					34

ALLISON 54 WELL #: 9 RRCID -> 198758 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 6166 PERF. 5168 - 5878

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VANDERSTUCKEN 53 WELL #: 6 RRCID -> 198760 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5342 - 5894

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KELLY 102 WELL #: 16 RRCID -> 198763 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 6608 PERF. 5910 - 6344

05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	34	-0-	-146	-0-	3	1	31	3	Y	-0-					-0-
07	173	N	173	-0-	-0-	-0-	147	1	26	3	Y	-0-					-0-
08	174	N	174	-0-	-0-	-0-	148	1	26	3	Y	-0-					-0-
*09	167	N	167	-0-	-0-	-0-	143	1	24	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

FIELDS 55 WELL #: 2 RRCID -> 198766 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5013 - 5099

05	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-3	-0-					N	NO RPT					-0-

FIELDS 52 WELL #: 13 RRCID -> 198768 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 6208 PERF. 5184 - 5970

05	62	N	19	-0-	-43	-0-	3	1	16	3	N	-0-					-0-
06	23	N	23	-0-	-0-	-0-	4	1	19	3	N	-0-					-0-
07	51	N	51	-0-	-0-	-0-	7	1	44	3	N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	4	-0-	-26	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

KELLY 127 WELL #: 5 RRCID -> 198772 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 4844 - 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
05	315	N	315	-0-	-0-	-0-	118	1	197	3	Y	-0-					-0-
06	283	N	283	-0-	-0-	-0-	119	1	164	3	Y	-0-					-0-
07	310	N	281	-0-	-29	-0-	121	1	160	3	Y	-0-					-0-
08	310	N	299	-0-	-11	-0-	124	1	175	3	Y	-0-					-0-
*09	307	N	307	-0-	-0-	-0-	120	1	187	3	Y	-0-					-0-
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-

FIELDS 53 WELL #: 18 RRCID -> 198774 COMPL. DATE 04/12/2003 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5220 - 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
05	31	N	8	-0-	-23	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
06	30	N	12	-0-	-18	-0-	2	1	10	3	N	-0-					-0-
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	13	1	82	3	N	-0-					-0-
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	4	1	28	3	N	-0-					-0-
*09	49	N	49	-0-	-0-	-0-	11	1	38	3	N	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

FIELDS 53 WELL #: 16 RRCID -> 198783 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 6204 PERF. 5849 - 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
05	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	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-

FIELDS 55 WELL #: 11 RRCID -> 198791 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5822 - 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
05	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			Y	-0-					-0-
06	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			Y	-0-					-0-
*09	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	744	N	493	-0-	-251	-0-	38	1	454	3	Y	1					2
							1	9									
06	766	N	766	-0-	-0-	-0-	87	1	679	3	Y	-0-					2
07	813	N	813	-0-	-0-	-0-	88	1	724	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
08	855	N	855	-0-	-0-	-0-	99	1	756	3	Y	-0-					1
*09	818	N	818	-0-	-0-	-0-	87	1	731	3	Y	-0-					1
10	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					1

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
05	231	N	231	-0-	-0-	-0-	23	1	204	3	Y	4					4
							4	9									
06	248	N	248	-0-	-0-	-0-	26	1	219	3	Y	3					7
							3	9									
07	263	N	263	-0-	-0-	-0-	27	1	236	3	Y	-0-	6	1			1
08	258	N	258	-0-	-0-	-0-	27	1	231	3	Y	-0-					1
*09	249	N	249	-0-	-0-	-0-	21	1	228	3	Y	-0-	1	1			-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
05	281	N	281	-0-	-0-	-0-	28	1	253	3	Y	-0-					-0-
06	282	N	282	-0-	-0-	-0-	29	1	253	3	Y	-0-					-0-
07	289	N	289	-0-	-0-	-0-	30	1	259	3	Y	-0-					-0-
08	283	N	283	-0-	-0-	-0-	30	1	253	3	Y	-0-					-0-
09	270	N	266	-0-	-4	-0-	22	1	244	3	Y	-0-					-0-
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-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
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	21	3	Y	9					9
							10	9									
06	30	N	25	-0-	-5	-0-	3	1	22	3	Y	-0-					9
07	31	N	23	-0-	-8	-0-	2	1	21	3	Y	-0-	7	1			2
08	31	N	20	-0-	-11	-0-	2	1	18	3	Y	-0-					2
09	30	N	14	-0-	-16	-0-	1	1	13	3	Y	-0-	2	1			-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	651	N	637	-0-	-14	-0-	64	1	573	3	Y	-0-					14
06	630	N	612	-0-	-18	-0-	64	1	548	3	Y	-0-					14
07	651	N	640	-0-	-11	-0-	66	1	574	3	Y	-0-					14
08	651	N	630	-0-	-21	-0-	66	1	564	3	Y	-0-					14
*09	605	N	605	-0-	-0-	-0-	51	1	554	3	Y	-0-					14
10	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					14

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
05	589	N	522	-0-	-67	-0-	64	1	458	3	N	-0-	1	1			-0-
06	570	N	506	-0-	-64	-0-	59	1	446	3	N	1					1
							1	9									
07	589	N	502	-0-	-87	-0-	63	1	439	3	N	-0-	1	1			-0-
08	527	N	479	-0-	-48	-0-	62	1	417	3	N	-0-					-0-
09	510	N	492	-0-	-18	-0-	113	1	379	3	N	-0-					-0-
10	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
05	403 N	382	-0-	-21	-0-	34	1	348	3	N	-0-					-0-
06	360 N	336	-0-	-24	-0-	4	1	332	3	N	-0-					-0-
07	372 N	340	-0-	-32	-0-	340	3			N	-0-					-0-
08	372 N	331	-0-	-41	-0-	331	3			N	-0-					-0-
09	330 N	309	-0-	-21	-0-	309	3			N	-0-					-0-
10	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

VANDERSTUCKEN 50 WELL #: 14 RRCID -> 198976 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5344 - 5572

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIELDS 56 WELL #: 7 RRCID -> 198977 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 6207 PERF. 5121 - 5178

05	93 N	76	-0-	-17	-0-	76	3			Y	-0-					-0-
06	90 N	70	-0-	-20	-0-	70	3			Y	-0-					-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAYER 3 WELL #: 5 RRCID -> 199430 COMPL. DATE 02/18/2003 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6662 - 8294

05	403 N	391	-0-	-12	-0-	25	1	365	2	Y	1					1
						1	9									
06	390 N	380	-0-	-10	-0-	25	1	355	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	403 N	398	-0-	-5	-0-	30	1	368	2	Y	-0-					-0-
08	403 N	383	-0-	-20	-0-	24	1	359	2	Y	-0-					-0-
09	390 N	372	-0-	-18	-0-	21	1	351	2	Y	-0-					-0-
10	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					-0-

HILL-FAWCETT "L" WELL #: 2 RRCID -> 199433 COMPL. DATE 03/06/2003 TOTAL DEPTH 8651 PERF. 6224 - 7590

05	99 N	99	-0-	-0-	-0-	9	1	90	3	N	-0-					-0-
06	90 N	86	-0-	-4	-0-	1	1	85	3	N	-0-					-0-
07	93 N	88	-0-	-5	-0-	88	3			N	-0-					-0-
08	93 N	89	-0-	-4	-0-	89	3			N	-0-					-0-
09	90 N	86	-0-	-4	-0-	86	3			N	-0-					-0-
10	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

MORRISS RANCH WELL #: 8104 RRCID -> 199447 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 6309 PERF. 4875 - 5872

05	465 N	463	-0-	-2	-0-	107	1	355	3	Y	1	2	1			2
						1	9									
06	445 N	445	-0-	-0-	-0-	103	1	341	3	Y	1					3
						1	9									
07	453 N	453	-0-	-0-	-0-	107	1	345	3	Y	1	2	1			2
						1	9									
08	465 N	450	-0-	-15	-0-	106	1	344	3	Y	-0-	1	1			1
09	450 N	430	-0-	-20	-0-	102	1	322	3	Y	5					6
						6	9									
10	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					6

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

KIRBY 2 WELL #: 6 RRCID -> 199461 COMPL. DATE 08/16/2003 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6023 - 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
05	438	N	438	-0-	-0-	-0-	44	1	393	3	Y	1	1	8			12
							1	9									
06	425	N	425	-0-	-0-	-0-	44	1	380	3	Y	1	1	8			12
							1	9									
07	445	N	445	-0-	-0-	-0-	46	1	399	3	Y	-0-					12
08	440	N	440	-0-	-0-	-0-	46	1	394	3	Y	-0-					12
09	420	N	411	-0-	-9	-0-	34	1	377	3	Y	-0-					12
10	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					12

KIRBY 1 WELL #: 12 RRCID -> 199814 COMPL. DATE 08/03/2003 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6857 - 7016

05	341	N	339	-0-	-2	-0-	34	1	305	3	Y	-0-					13
06	306	N	306	-0-	-0-	-0-	32	1	274	3	Y	-0-					13
07	372	N	317	-0-	-55	-0-	33	1	284	3	Y	-0-					13
08	341	N	330	-0-	-11	-0-	35	1	295	3	Y	-0-					13
*09	381	N	381	-0-	-0-	-0-	32	1	349	3	Y	-0-					13
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					13

MITCHELL, TOM 3 WELL #: 3 RRCID -> 199847 COMPL. DATE 09/14/2003 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7054 - 7328

05	124	N	119	-0-	-5	-0-	11	1	108	3	N	-0-					-0-
06	120	N	116	-0-	-4	-0-	11	1	105	3	N	-0-					-0-
07	125	N	125	-0-	-0-	-0-	13	1	112	3	N	-0-					-0-
08	124	N	108	-0-	-16	-0-	17	1	91	3	N	-0-					-0-
09	120	N	103	-0-	-17	-0-	15	1	88	3	N	-0-					-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

MITCHELL, TOM 3 WELL #: 4 RRCID -> 199849 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 8521 PERF. 7072 - 8118

05	93	N	80	-0-	-13	-0-	7	1	73	3	N	-0-					-0-
06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	7	1	70	3	N	-0-					-0-
07	93	N	79	-0-	-14	-0-	8	1	71	3	N	-0-					-0-
08	93	N	78	-0-	-15	-0-	12	1	66	3	N	-0-					-0-
09	90	N	70	-0-	-20	-0-	10	1	60	3	N	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

MITCHELL, TOM 3 WELL #: 5 RRCID -> 199850 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 8672 PERF. 7112 - 7379

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MITCHELL, TOM 2 WELL #: 3 RRCID -> 199851 COMPL. DATE 10/05/2003 TOTAL DEPTH 8511 PERF. 7002 - 8180

05	3286	X	3238	-0-	-48	-0-	289	1	2949	3	N	-0-					16
06	3180	X	3136	-0-	-44	-0-	294	1	2842	3	N	-0-					16
07	3286	X	3260	-0-	-26	-0-	344	1	2916	3	N	-0-					16
08	3286	X	3199	-0-	-87	-0-	505	1	2691	3	N	3					19
							3	9									
09	3180	X	2881	-0-	-299	-0-	426	1	2455	3	N	-0-					19
10	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					N	NO RPT					19

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
FIELDS 52 WELL #: 15 RRCID -> 199853 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 5089 - 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
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	77	N	77	-0-	-0-	-0-	10	1	67	3	N	-0-					-0-
08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	5	1	32	3	N	-0-					-0-
*09	38	N	38	-0-	-0-	-0-	9	1	29	3	N	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY WELL #: 83 RRCID -> 199864 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5161 - 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
05	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					-0-
06	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-
07	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-
08	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-
*09	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER 21 WELL #: 10 RRCID -> 199865 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 8654 PERF. 6401 - 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
05	221	N	221	-0-	-0-	-0-	14	1	206	2	Y	1					2
							1	9									
06	215	N	215	-0-	-0-	-0-	14	1	201	2	Y	-0-	1	1			1
07	221	N	221	-0-	-0-	-0-	16	1	205	2	Y	-0-					1
08	218	N	218	-0-	-0-	-0-	14	1	204	2	Y	-0-					1
*09	212	N	212	-0-	-0-	-0-	12	1	200	2	Y	-0-					1
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					1

MAYER 21 WELL #: 11 RRCID -> 199871 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6510 - 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
05	1023	N	960	-0-	-63	-0-	61	1	898	2	Y	1					1
							1	9									
06	991	N	991	-0-	-0-	-0-	64	1	927	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	1023	N	1017	-0-	-6	-0-	76	1	941	2	Y	-0-					-0-
08	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	64	1	947	2	Y	-0-					-0-
*09	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	57	1	953	2	Y	-0-					-0-
10	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 50 RRCID -> 199888 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 8409 PERF. 6736 - 7192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					-0-
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	3			N	-0-					-0-
07	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-
08	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-
09	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	3			N	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	124	N	57	-0-	-67	-0-	57	3			N	-0-					-0-
06	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	3			N	-0-					-0-
07	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					-0-
08	88	N	88	-0-	-0-	-0-	47	1	41	3	N	-0-					-0-
*09	88	N	88	-0-	-0-	-0-	60	1	28	3	N	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
05	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
06	180	N	178	-0-	-2	-0-	178	3			N	-0-					-0-
07	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
08	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
*09	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	1	-0-	1	1	1	3			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
*09	3	X	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	3	-0-	3	3	3	3			N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3					N	NO RPT					-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
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-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
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
*09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
10	6	N	NO RPT	-0-	-6	-0-					N	NO RPT					-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
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	13	-0-	-49	-0-	13	3			N	-0-					-0-
08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	13	N	NO RPT	-0-	-13	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	713	N	645	-0-	-68	-0-	645	3			N	-0-					-0-
06	660	N	617	-0-	-43	-0-	617	3			N	-0-					-0-
07	651	N	605	-0-	-46	-0-	605	3			N	-0-					-0-
08	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	3			N	-0-					-0-
*09	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-					-0-
10	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SIMMONS RANCH WELL #: 61 RRCID -> 200031 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7038 - 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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORRISS 61 WELL #: 2 RRCID -> 200089 COMPL. DATE 06/07/2003 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6108 - 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VANDERSTUCKEN 70 WELL #: 8 RRCID -> 200095 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 6073 PERF. 5045 - 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
05	310	N	278	-0-	-32	-0-	34	1	244	3	N	-0-	1	1			-0-
06	275	N	275	-0-	-0-	-0-	32	1	243	3	N	-0-					-0-
07	310	N	272	-0-	-38	-0-	34	1	238	3	N	-0-					-0-
08	279	N	261	-0-	-18	-0-	34	1	227	3	N	-0-					-0-
*09	284	N	284	-0-	-0-	-0-	65	1	219	3	N	-0-					-0-
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

CUSENBARY 60 WELL #: 3 RRCID -> 200097 COMPL. DATE 08/03/2003 TOTAL DEPTH 5776 PERF. 4478 - 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
05	465	N	390	-0-	-75	-0-	390	3			Y	-0-					4
06	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			Y	-0-					4
07	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			Y	-0-					4
08	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			Y	-0-					4
*09	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			Y	-0-					4
10	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					4

MARTIN WELL #: 22 RRCID -> 200456 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5428 - 6032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	3			N	-0-					-0-
06	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	3			N	-0-					-0-
07	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	3			N	-0-					-0-
08	775	N	757	-0-	-18	-0-	757	3			N	-0-					-0-
*09	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	3			N	-0-					-0-
10	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 27 RRCID -> 200515 COMPL. DATE 06/14/2003 TOTAL DEPTH 8573 PERF. 6312 - 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
05	365	N	365	-0-	-0-	-0-	23	1	267	2	N	-0-					-0-
							75	3									
06	360	N	323	-0-	-37	-0-	23	1	281	2	N	-0-					-0-
							19	3									
07	372	N	372	-0-	-0-	-0-	22	1	152	2	N	-0-					-0-
							198	3									
08	372	N	356	-0-	-16	-0-	20	1	336	3	N	-0-					-0-
*09	345	N	345	-0-	-0-	-0-	18	1	327	3	N	-0-					-0-
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
05	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	72	1	843	2	N	-0-					-0-
							239	3									
06	1080	N	970	-0-	-110	-0-	68	1	844	2	N	-0-					-0-
							58	3									
07	1147	N	882	-0-	-265	-0-	51	1	360	2	N	-0-					-0-
							471	3									
08	1147	N	956	-0-	-191	-0-	55	1	901	3	N	-0-					-0-
09	960	N	821	-0-	-139	-0-	43	1	778	3	N	-0-					-0-
10	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 32 RRCID -> 200517 COMPL. DATE 06/28/2003 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 6770 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	200	N	200	-0-	-0-	-0-	13	1	146	2	N	-0-					-0-
							41	3									
06	188	N	188	-0-	-0-	-0-	13	1	164	2	N	-0-					-0-
							11	3									
07	217	N	207	-0-	-10	-0-	12	1	85	2	N	-0-					-0-
							110	3									
08	186	N	100	-0-	-86	-0-	6	1	94	3	N	-0-					-0-
09	180	N	177	-0-	-3	-0-	9	1	168	3	N	-0-					-0-
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 15 RRCID -> 200519 COMPL. DATE 07/08/2003 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 6484 - 7672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	589	N	508	-0-	-81	-0-	32	1	371	2	N	-0-					-0-
							105	3									
06	540	N	422	-0-	-118	-0-	30	1	367	2	N	-0-					-0-
							25	3									
07	527	N	480	-0-	-47	-0-	28	1	196	2	N	-0-					-0-
							256	3									
08	496	N	438	-0-	-58	-0-	25	1	413	3	N	-0-					-0-
09	420	N	376	-0-	-44	-0-	19	1	357	3	N	-0-					-0-
10	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-

LANCASTER 154 WELL #: 2 RRCID -> 200520 COMPL. DATE 04/11/2003 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5974 - 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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LANCASTER 154 WELL #: 4 RRCID -> 200521 COMPL. DATE 07/27/2003 TOTAL DEPTH 6655 PERF. 5918 - 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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

LANCASTER 154 WELL #: 3 RRCID -> 200522 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 6448 - 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
05	93	N	91	-0-	-2	-0-	9	1	82	3	Y	-0-					2
06	90	N	54	-0-	-36	-0-	6	1	48	3	Y	-0-					2
07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	10	1	84	3	Y	-0-					2
08	93	N	82	-0-	-11	-0-	9	1	73	3	Y	-0-					2
09	60	N	40	-0-	-20	-0-	3	1	37	3	Y	-0-					2
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
05	377	N	377	-0-	-0-	-0-	24	1	275	2	N	-0-					3
							78	3									
06	360	N	329	-0-	-31	-0-	23	1	286	2	N	-0-					3
							20	3									
07	372	N	201	-0-	-171	-0-	12	1	82	2	N	-0-					3
							107	3									
08	372	N	303	-0-	-69	-0-	17	1	286	3	N	-0-					3
*09	346	N	346	-0-	-0-	-0-	18	1	328	3	N	-0-					3
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					3

MAYER WELL #: 504 RRCID -> 200695 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 8621 PERF. 6776 - 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
05	713	N	675	-0-	-38	-0-	46	1	629	3	N	-0-					-0-
06	690	N	653	-0-	-37	-0-	36	1	617	3	N	-0-					-0-
07	682	N	670	-0-	-12	-0-	38	1	632	3	N	-0-					-0-
08	682	N	672	-0-	-10	-0-	30	1	642	3	N	-0-					-0-
09	660	N	644	-0-	-16	-0-	27	1	617	3	N	-0-					-0-
10	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER WELL #: 601 RRCID -> 200699 COMPL. DATE 03/10/2003 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 6840 - 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
05	558	N	558	-0-	-0-	-0-	38	1	520	3	N	-0-					-0-
06	577	N	577	-0-	-0-	-0-	32	1	545	3	N	-0-					-0-
07	589	N	528	-0-	-61	-0-	30	1	498	3	N	-0-					-0-
08	558	N	541	-0-	-17	-0-	24	1	516	3	N	1					1
							1	9									
09	570	N	525	-0-	-45	-0-	22	1	503	3	N	-0-					1
10	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					1

MAYER WELL #: 603 RRCID -> 200701 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 6918 - 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
05	496	N	482	-0-	-14	-0-	33	1	449	3	N	-0-	1	1			1
06	510	N	460	-0-	-50	-0-	26	1	433	3	N	1					2
							1	9									
07	496	N	496	-0-	-0-	-0-	28	1	468	3	N	-0-	1	1			1
08	496	N	473	-0-	-23	-0-	21	1	452	3	N	-0-					1
*09	451	N	451	-0-	-0-	-0-	19	1	432	3	N	-0-					1
10	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					1

MAYER WELL #: 45 RRCID -> 200705 COMPL. DATE 07/17/2003 TOTAL DEPTH 8885 PERF. 6865 - 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
05	341	N	330	-0-	-11	-0-	22	1	307	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	320	N	320	-0-	-0-	-0-	18	1	302	3	N	-0-					-0-
07	341	N	323	-0-	-18	-0-	18	1	305	3	N	-0-					-0-
08	341	N	325	-0-	-16	-0-	15	1	310	3	N	-0-					-0-
09	330	N	315	-0-	-15	-0-	13	1	302	3	N	-0-					-0-
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

MAYER WELL #: 505 RRCID -> 200706 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 8611 PERF. 6790 - 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
05	481	N	481	-0-	-0-	-0-	33	1	447	3	N	1	1	1			1
							1	9									
06	466	N	466	-0-	-0-	-0-	26	1	440	3	N	-0-					1
07	465	N	462	-0-	-3	-0-	26	1	435	3	N	1	1	1			1
							1	9									
08	496	N	471	-0-	-25	-0-	21	1	450	3	N	-0-					1
09	480	N	447	-0-	-33	-0-	19	1	428	3	N	-0-					1
10	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					1

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
05	124	N	29	-0-	-95	-0-	2	1	26	3	N	1					1
							1	9									
06	120	N	15	-0-	-105	-0-	1	1	14	3	N	-0-					1
07	62	N	25	-0-	-37	-0-	1	1	23	3	N	1	1	1			1
							1	9									
08	50	N	50	-0-	-0-	-0-	2	1	48	3	N	-0-					1
*09	47	N	47	-0-	-0-	-0-	2	1	45	3	N	-0-					1
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					1

DIEBITSCH 70 WELL #: 7 RRCID -> 200805 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
05	230	N	230	-0-	-0-	-0-	23	1	207	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	219	-0-	-21	-0-	23	1	195	3	Y	1					1
							1	9									
07	248	N	221	-0-	-27	-0-	23	1	198	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	217	N	216	-0-	-1	-0-	23	1	193	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	86	-0-	-124	-0-	7	1	79	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

DIEBITSCH 70 WELL #: 8 RRCID -> 200807 COMPL. DATE 02/08/2003 TOTAL DEPTH 7853 PERF. 6494 - 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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DIEBITSCH 70 WELL #: 9 RRCID -> 200808 COMPL. DATE 08/17/2003 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 6468 - 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
05	365	N	365	-0-	-0-	-0-	37	1	328	3	Y	-0-					-0-
06	360	N	354	-0-	-6	-0-	37	1	316	3	Y	1					1
							1	9									
07	372	N	371	-0-	-1	-0-	38	1	333	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	372	N	347	-0-	-25	-0-	37	1	310	3	Y	-0-					-0-
09	360	N	344	-0-	-16	-0-	29	1	315	3	Y	-0-					-0-
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3106 RRCID -> 200823 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 7001 - 7372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	589	N	460	-0-	-129	-0-	29	1	430	3	Y	1					2
							1	9									
06	437	N	437	-0-	-0-	-0-	28	1	409	3	Y	-0-					2
07	465	N	450	-0-	-15	-0-	28	1	422	3	Y	-0-	2	1			-0-
08	465	N	449	-0-	-16	-0-	28	1	421	3	Y	-0-					-0-
*09	455	N	455	-0-	-0-	-0-	29	1	425	3	Y	1					1
							1	9									
10	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					1

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
05	703	N	703	-0-	-0-	-0-	44	1	659	3	Y	-0-					2
06	720	N	627	-0-	-93	-0-	40	1	587	3	Y	-0-					2
07	713	N	640	-0-	-73	-0-	40	1	600	3	Y	-0-	2	1			-0-
08	713	N	632	-0-	-81	-0-	40	1	592	3	Y	-0-					-0-
09	630	N	596	-0-	-34	-0-	38	1	557	3	Y	1					1
							1	9									
10	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					1

GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3107 RRCID -> 200829 COMPL. DATE 10/07/2003 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 6991 - 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
05	474	N	474	-0-	-0-	-0-	30	1	444	3	Y	-0-					-0-
06	451	N	451	-0-	-0-	-0-	29	1	422	3	Y	-0-					-0-
07	465	N	464	-0-	-1	-0-	29	1	435	3	Y	-0-					-0-
08	465	N	457	-0-	-8	-0-	29	1	428	3	Y	-0-					-0-
09	450	N	437	-0-	-13	-0-	28	1	409	3	Y	-0-					-0-
10	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					-0-

KELLY 115 WELL #: 18 RRCID -> 201154 COMPL. DATE 05/31/2003 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 5711 - 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
05	435	N	435	-0-	-0-	-0-	35	1	400	3	Y	-0-					-0-
06	421	N	421	-0-	-0-	-0-	37	1	384	3	Y	-0-					-0-
07	434	N	433	-0-	-1	-0-	43	1	390	3	Y	-0-					-0-
08	434	N	429	-0-	-5	-0-	42	1	387	3	Y	-0-					-0-
09	420	N	405	-0-	-15	-0-	41	1	364	3	Y	-0-					-0-
10	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					-0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 14 RRCID -> 201890 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
05	576	N	576	-0-	-0-	-0-	36	1	421	2	N	-0-					-0-
							119	3									
06	549	N	549	-0-	-0-	-0-	39	1	477	2	N	-0-					-0-
							33	3									
07	594	N	594	-0-	-0-	-0-	34	1	243	2	N	-0-					-0-
							317	3									
08	574	N	574	-0-	-0-	-0-	33	1	541	3	N	-0-					-0-
*09	547	N	547	-0-	-0-	-0-	28	1	519	3	N	-0-					-0-
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 4 RRCID -> 201893 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
05	551	N	551	-0-	-0-	-0-	35	1	402	2	N	-0-					-0-
							114	3									
06	510	N	280	-0-	-230	-0-	20	1	243	2	N	-0-					-0-
							17	3									
07	558	N	240	-0-	-318	-0-	14	1	98	2	N	-0-					-0-
							128	3									
08	558	N	423	-0-	-135	-0-	24	1	399	3	N	-0-					-0-
*09	529	N	529	-0-	-0-	-0-	27	1	502	3	N	-0-					-0-
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 20 RRCID -> 201894 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
05	62	N	54	-0-	-8	-0-	3	1	40	2	N	-0-					-0-
							11	3									
06	60	N	52	-0-	-8	-0-	4	1	45	2	N	-0-					-0-
							3	3									
07	62	N	56	-0-	-6	-0-	3	1	23	2	N	-0-					-0-
							30	3									
08	62	N	56	-0-	-6	-0-	3	1	53	3	N	-0-					-0-
09	60	N	52	-0-	-8	-0-	3	1	49	3	N	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	496	N	489	-0-	-7	-0-	31	1	357	2	N	-0-					2
							101	3									
06	721	N	721	-0-	-0-	-0-	51	1	627	2	N	-0-					2
							43	3									
07	496	N	480	-0-	-16	-0-	28	1	196	2	N	-0-					2
							256	3									
08	496	N	475	-0-	-21	-0-	27	1	448	3	N	-0-					2
09	600	N	454	-0-	-146	-0-	24	1	430	3	N	-0-					2
10	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					2

KELLY 125A WELL #: 2 RRCID -> 201907 COMPL. DATE 07/05/2003 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 5256 - 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
05	261	N	261	-0-	-0-	-0-	20	1	241	3	Y	-0-					-0-
06	559	N	559	-0-	-0-	-0-	63	1	495	3	Y	1					1
							1	9									
07	609	N	609	-0-	-0-	-0-	66	1	543	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	606	N	606	-0-	-0-	-0-	70	1	535	3	Y	1					1
							1	9									
09	570	N	566	-0-	-4	-0-	60	1	506	3	Y	-0-					1
10	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					1

COLLIER, SHURLEY WELL #: 9 RRCID -> 201921 COMPL. DATE 07/09/2003 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5770 - 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
05	341	N	212	-0-	-129	-0-	212	3			N	-0-					-0-
06	330	N	167	-0-	-163	-0-	167	3			N	-0-					-0-
07	279	N	149	-0-	-130	-0-	149	3			N	-0-					-0-
08	217	N	95	-0-	-122	-0-	95	3			N	-0-					-0-
09	180	N	88	-0-	-92	-0-	88	3			N	-0-					-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

COLLIER SHURLEY WELL #: 10 RRCID -> 201922 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5868 - 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
05	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					-0-
06	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					-0-
07	453 N	453	-0-	-0-	-0-	452	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					-0-
*09	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
10	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

COLLIER, SHURLEY WELL #: 11 RRCID -> 201924 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5162 - 6104

05	155 N	150	-0-	-5	-0-	150	3			N	-0-					-0-
06	150 N	143	-0-	-7	-0-	143	3			N	-0-					-0-
07	155 N	147	-0-	-8	-0-	147	3			N	-0-					-0-
08	155 N	146	-0-	-9	-0-	146	3			N	-0-					-0-
09	150 N	141	-0-	-9	-0-	141	3			N	-0-					-0-
10	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

COLLIER SHURLEY WELL #: 12 RRCID -> 201925 COMPL. DATE 08/04/2003 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 5074 - 5940

05	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
06	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
07	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
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	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

COLLIER, SHURLEY WELL #: 13 RRCID -> 201926 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5073 - 5948

05	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
06	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
07	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
08	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
*09	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
10	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

COLLIER SHURLEY WELL #: 14 RRCID -> 201927 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4999 - 5906

05	93 N	83	-0-	-10	-0-	83	3			N	-0-					-0-
06	90 N	78	-0-	-12	-0-	78	3			N	-0-					-0-
07	93 N	79	-0-	-14	-0-	79	3			N	-0-					-0-
08	93 N	79	-0-	-14	-0-	79	3			N	-0-					-0-
09	90 N	77	-0-	-13	-0-	77	3			N	-0-					-0-
10	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

COLLIER SHURLEY WELL #: 15 RRCID -> 201928 COMPL. DATE 08/16/2003 TOTAL DEPTH 6347 PERF. 5080 - 6032

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLLIER SHURLEY WELL #: 16 RRCID -> 201929 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5954 - 6076

05	186 N	148	-0-	-38	-0-	148	3			N	-0-					-0-
06	180 N	123	-0-	-57	-0-	123	3			N	-0-					-0-
07	155 N	132	-0-	-23	-0-	132	3			N	-0-					-0-
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	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

VANDERSTUCKEN 49 WELL #: 16 RRCID -> 201931 COMPL. DATE 06/23/2003 TOTAL DEPTH 5835 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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY WELL #: 102 RRCID -> 201933 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5122 - 6052

05	341 N	313	-0-	-28	-0-	313	3			N	-0-					-0-
06	330 N	304	-0-	-26	-0-	304	3			N	-0-					-0-
07	341 N	315	-0-	-26	-0-	315	3			N	-0-					-0-
08	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
09	300 N	298	-0-	-2	-0-	298	3			N	-0-					-0-
10	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

VANDERSTUCKEN 70 WELL #: 7 RRCID -> 201938 COMPL. DATE 06/29/2003 TOTAL DEPTH 6112 PERF. 5050 - 5880

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY WELL #: 89 RRCID -> 201939 COMPL. DATE 07/17/2003 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5200 - 6160

05	279 N	264	-0-	-15	-0-	264	3			N	-0-					-0-
06	240 N	239	-0-	-1	-0-	239	3			N	-0-					-0-
07	248 N	239	-0-	-9	-0-	239	3			N	-0-					-0-
08	279 N	233	-0-	-46	-0-	233	3			N	-0-					-0-
09	240 N	226	-0-	-14	-0-	226	3			N	-0-					-0-
10	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY WELL #: 104 RRCID -> 201941 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5036 - 6131

05	186 N	82	-0-	-104	-0-	82	3			N	-0-					-0-
06	180 N	156	-0-	-24	-0-	156	3			N	-0-					-0-
07	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
08	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
09	150 N	109	-0-	-41	-0-	109	3			N	-0-					-0-
10	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY WELL #: 92X RRCID -> 201942 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5020 - 6133

05	310 N	290	-0-	-20	-0-	290	3			N	-0-					-0-
06	300 N	280	-0-	-20	-0-	280	3			N	-0-					-0-
07	310 N	281	-0-	-29	-0-	281	3			N	-0-					-0-
08	279 N	263	-0-	-16	-0-	263	3			N	-0-					-0-
09	270 N	255	-0-	-15	-0-	255	3			N	-0-					-0-
10	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD 41 WELL #: 3 RRCID -> 201944 COMPL. DATE 07/11/2003 TOTAL DEPTH 8617 PERF. 6235 - 8388

05	117 N	117	-0-	-0-	-0-	10	1	107	3	Y	-0-					-0-
06	109 N	109	-0-	-0-	-0-	10	1	99	3	Y	-0-					-0-
07	124 N	109	-0-	-15	-0-	9	1	100	3	Y	-0-					-0-
08	124 N	105	-0-	-19	-0-	9	1	96	3	Y	-0-					-0-
09	120 N	22	-0-	-98	-0-	2	1	20	3	Y	-0-					-0-
10	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
05	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-
06	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
07	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
08	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
*09	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-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
05	589	N	568	-0-	-21	-0-	39	1	529	3	Y	-0-					1
06	570	N	540	-0-	-30	-0-	46	1	494	3	Y	-0-					1
07	589	N	551	-0-	-38	-0-	43	1	508	3	Y	-0-					1
08	558	N	548	-0-	-10	-0-	38	1	510	3	Y	-0-					1
09	540	N	526	-0-	-14	-0-	36	1	490	3	Y	-0-	1	1			-0-
10	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					-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
05	552	N	552	-0-	-0-	-0-	38	1	514	3	Y	-0-					-0-
06	533	N	533	-0-	-0-	-0-	46	1	487	3	Y	-0-					-0-
07	558	N	548	-0-	-10	-0-	43	1	505	3	Y	-0-					-0-
08	558	N	543	-0-	-15	-0-	38	1	505	3	Y	-0-					-0-
09	540	N	526	-0-	-14	-0-	36	1	490	3	Y	-0-					-0-
10	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					-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
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	1147	N	1088	-0-	-59	-0-	75	1	1013	3	Y	-0-					-0-
06	1080	N	1033	-0-	-47	-0-	89	1	944	3	Y	-0-					-0-
07	1116	N	1057	-0-	-59	-0-	82	1	975	3	Y	-0-					-0-
08	1085	N	953	-0-	-132	-0-	66	1	887	3	Y	-0-					-0-
09	1020	N	713	-0-	-307	-0-	49	1	664	3	Y	-0-					-0-
10	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAYFIELD 33 WELL #: 6 RRCID -> 201972 COMPL. DATE 07/04/2003 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 7068 - 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
05	434	N	422	-0-	-12	-0-	37	1	385	3	Y	-0-					1
06	420	N	380	-0-	-40	-0-	34	1	346	3	Y	-0-					1
07	434	N	366	-0-	-68	-0-	31	1	335	3	Y	-0-					1
08	434	N	300	-0-	-134	-0-	25	1	275	3	Y	-0-					1
09	390	N	282	-0-	-108	-0-	26	1	256	3	Y	-0-					1
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					1

MAYFIELD 33 WELL #: 7X RRCID -> 201975 COMPL. DATE 09/07/2003 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6440 - 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
05	186	N	176	-0-	-10	-0-	12	1	164	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	171	-0-	-9	-0-	15	1	156	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	178	-0-	-8	-0-	14	1	164	3	Y	-0-					-0-
08	186	N	175	-0-	-11	-0-	12	1	163	3	Y	-0-					-0-
09	180	N	166	-0-	-14	-0-	11	1	155	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

SHURLEY WELL #: 103 RRCID -> 201977 COMPL. DATE 09/22/2003 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5086 - 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
05	445	N	445	-0-	-0-	-0-	444	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	420	N	327	-0-	-93	-0-	327	3			N	-0-					-0-
07	434	N	301	-0-	-133	-0-	301	3			N	-0-					-0-
08	434	N	308	-0-	-126	-0-	308	3			N	-0-					-0-
*09	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY WELL #: 101 RRCID -> 201978 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5114 - 6019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					-0-
06	540	N	512	-0-	-28	-0-	512	3			N	-0-					-0-
07	558	N	507	-0-	-51	-0-	507	3			N	-0-					-0-
08	558	N	511	-0-	-47	-0-	511	3			N	-0-					-0-
09	510	N	470	-0-	-40	-0-	470	3			N	-0-					-0-
10	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY WELL #: 100 RRCID -> 201979 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5966 - 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
05	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-
06	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-
07	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-
08	496	N	477	-0-	-19	-0-	477	3			N	-0-					-0-
09	450	N	439	-0-	-11	-0-	439	3			N	-0-					-0-
10	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD 39 WELL #: 16 RRCID -> 201981 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 6416 - 7179

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

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
05	218	N	218	-0-	-0-	-0-	19	1	199	3	Y	-0-					1
06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	11	1	113	3	Y	-0-					1
07	434	X	118	-0-	-316	-0-	10	1	108	3	Y	-0-					1
08	434	X	122	-0-	-312	-0-	10	1	112	3	Y	-0-					1
09	420	X	118	-0-	-302	-0-	11	1	107	3	Y	-0-					1
10	217	X	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					1

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
05	303	N	303	-0-	-0-	-0-	27	1	276	3	Y	-0-					2
06	280	N	280	-0-	-0-	-0-	25	1	255	3	Y	-0-	1	1			1
07	310	N	287	-0-	-23	-0-	24	1	262	3	Y	1					2
							1	9									
08	310	N	278	-0-	-32	-0-	23	1	255	3	Y	-0-					2
09	270	N	269	-0-	-1	-0-	24	1	245	3	Y	-0-					2
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
05	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
06	12	N	4	-0-	-8	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
08	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
09	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
10	4	N	NO RPT	-0-	-4	-0-					Y	NO RPT					-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
05	744	N	724	-0-	-20	-0-	49	1	674	3	N	1	1	1			1
							1	9									
06	690	N	675	-0-	-15	-0-	38	1	637	3	N	-0-					1
07	775	N	728	-0-	-47	-0-	42	1	686	3	N	-0-					1
08	757	N	757	-0-	-0-	-0-	34	1	723	3	N	-0-					1
*09	696	N	696	-0-	-0-	-0-	29	1	667	3	N	-0-					1
10	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					1

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
05	806	N	764	-0-	-42	-0-	107	1	656	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	839	N	839	-0-	-0-	-0-	120	1	719	3	Y	-0-					1
07	931	N	931	-0-	-0-	-0-	136	1	794	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	924	N	924	-0-	-0-	-0-	130	1	794	3	Y	-0-					1
*09	853	N	853	-0-	-0-	-0-	121	1	732	3	Y	-0-					1
10	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					1

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
05	537	N	537	-0-	-0-	-0-	78	1	458	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	510	N	485	-0-	-25	-0-	71	1	413	3	Y	1					2
							1	9									
07	527	N	483	-0-	-44	-0-	73	1	409	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
08	527	N	481	-0-	-46	-0-	71	1	410	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	480	N	459	-0-	-21	-0-	67	1	392	3	Y	-0-					-0-
10	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	2			N	-0-					-0-
06	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2			N	-0-					-0-
07	1333	N	950	-0-	-383	-0-	950	2			N	-0-					-0-
08	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	2			N	-0-					-0-
*09	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2			N	-0-					-0-
10	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					-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
05	806	N	726	-0-	-80	-0-	49	1	677	3	Y	-0-					-0-
06	803	N	803	-0-	-0-	-0-	47	1	756	3	Y	-0-					-0-
07	813	N	813	-0-	-0-	-0-	46	1	767	3	Y	-0-					-0-
08	811	N	811	-0-	-0-	-0-	54	1	757	3	Y	-0-					-0-
09	810	N	715	-0-	-95	-0-	11	1	704	3	Y	-0-					-0-
10	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
05	434	N	419	-0-	-15	-0-	34	1	385	2	N	-0-	2	1			1
06	420	N	400	-0-	-20	-0-	36	1	364	2	N	-0-					1
07	434	N	397	-0-	-37	-0-	28	1	369	2	N	-0-					1
08	434	N	389	-0-	-45	-0-	18	1	371	3	N	-0-					1
09	390	N	374	-0-	-16	-0-	16	1	358	3	N	-0-					1
10	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					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
05	217	N	208	-0-	-9	-0-	11	1	197	3	Y	-0-					-0-
06	210	N	205	-0-	-5	-0-	11	1	194	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	209	-0-	-8	-0-	11	1	198	3	Y	-0-					-0-
08	217	N	208	-0-	-9	-0-	11	1	197	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	184	-0-	-26	-0-	184	3			Y	-0-					-0-
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-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
05	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	57	1	1030	3	Y	9	4	1			5
							10	9									
06	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	55	1	1008	3	Y	2	3	1			4
							2	9									
07	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	53	1	978	3	Y	-0-	2	1			2
08	1085	N	1018	-0-	-67	-0-	54	1	964	3	Y	-0-	1	1			1
09	1080	N	877	-0-	-203	-0-	876	3	1	9	Y	1	1	1			1
10	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT					1

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
05	403	N	330	-0-	-73	-0-	46	1	282	3	Y	2	7	1			5
							2	9									
06	420	N	393	-0-	-27	-0-	56	1	335	3	Y	2					7
							2	9									
07	403	N	379	-0-	-24	-0-	55	1	323	3	Y	1	5	1			3
							1	9									
08	460	N	460	-0-	-0-	-0-	65	1	395	3	Y	-0-	2	1			1
*09	407	N	407	-0-	-0-	-0-	58	1	349	3	Y	-0-					1
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					1

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
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
06	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	3			N	-0-					-0-
07	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-					-0-
08	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	3			N	-0-					-0-
09	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	3			N	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-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
05	434	N	423	-0-	-11	-0-	29	1	394	3	Y	-0-					-0-
06	420	N	418	-0-	-2	-0-	36	1	382	3	Y	-0-					-0-
07	434	N	427	-0-	-7	-0-	33	1	394	3	Y	-0-					-0-
08	434	N	416	-0-	-18	-0-	29	1	387	3	Y	-0-					-0-
09	420	N	403	-0-	-17	-0-	28	1	375	3	Y	-0-					-0-
10	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
05	873	N	873	-0-	-0-	-0-	71	1	802	3	Y	-0-					-0-
06	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	90	1	934	3	Y	-0-					-0-
07	649	N	649	-0-	-0-	-0-	64	1	585	3	Y	-0-					-0-
08	868	N	579	-0-	-289	-0-	57	1	522	3	Y	-0-					-0-
09	1020	N	511	-0-	-509	-0-	52	1	459	3	Y	-0-					-0-
10	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					-0-

REED 116 WELL #: 20 RRCID -> 202146 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 6564 PERF. 4925 - 6250

05	564	N	564	-0-	-0-	-0-	46	1	518	3	Y	-0-					-0-
06	524	N	524	-0-	-0-	-0-	46	1	478	3	Y	-0-					-0-
07	530	N	530	-0-	-0-	-0-	52	1	478	3	Y	-0-					-0-
08	558	N	514	-0-	-44	-0-	51	1	463	3	Y	-0-					-0-
09	510	N	488	-0-	-22	-0-	49	1	439	3	Y	-0-					-0-
10	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					-0-

MITCHELL, TOM 1 WELL #: 7 RRCID -> 202151 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6982 - 8192

05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	11	1	115	3	N	-0-					-0-
06	120	N	119	-0-	-1	-0-	11	1	108	3	N	-0-					-0-
07	124	N	120	-0-	-4	-0-	13	1	107	3	N	-0-					-0-
08	124	N	120	-0-	-4	-0-	19	1	101	3	N	-0-					-0-
09	120	N	109	-0-	-11	-0-	16	1	93	3	N	-0-					-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

MORRISS 64 WELL #: 4 RRCID -> 202336 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 6202 PERF. 5170 - 5790

05	589	N	220	-0-	-369	-0-	17	1	203	3	Y	-0-					-0-
06	450	N	208	-0-	-242	-0-	16	1	192	3	Y	-0-					-0-
07	372	N	233	-0-	-139	-0-	18	1	215	3	Y	-0-					-0-
08	330	N	330	-0-	-0-	-0-	26	1	304	3	Y	-0-					-0-
*09	494	N	494	-0-	-0-	-0-	38	1	456	3	Y	-0-					-0-
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAYFIELD 41 WELL #: 6 RRCID -> 202344 COMPL. DATE 01/03/2004 TOTAL DEPTH 8527 PERF. 6254 - 7900

05	837	N	648	-0-	-189	-0-	57	1	591	3	Y	-0-					5
06	750	N	644	-0-	-106	-0-	57	1	586	3	Y	1	4	1	1	8	1
							1	9									
07	713	N	671	-0-	-42	-0-	56	1	605	3	Y	9	1	8			9
							10	9									
08	651	N	575	-0-	-76	-0-	48	1	520	3	Y	6	1	8			14
							7	9									
09	630	N	435	-0-	-195	-0-	40	1	395	3	Y	-0-					14
10	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					14

HUDSPETH 51 WELL #: 3 RRCID -> 202612 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 6541 - 8248

05	589	N	581	-0-	-8	-0-	47	1	534	2	N	-0-	2	1			1
06	570	N	551	-0-	-19	-0-	49	1	502	2	N	-0-					1
07	589	N	557	-0-	-32	-0-	39	1	518	2	N	-0-					1
08	589	N	541	-0-	-48	-0-	24	1	517	3	N	-0-					1
*09	580	N	580	-0-	-0-	-0-	24	1	556	3	N	-0-					1
10	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER 3C WELL #: 15 RRCID -> 202622 COMPL. DATE 10/21/2003 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 6337 - 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
05	260	N	260	-0-	-0-	-0-	17	1	243	2	Y	-0-					-0-
06	256	N	256	-0-	-0-	-0-	17	1	239	2	Y	-0-					-0-
07	268	N	268	-0-	-0-	-0-	20	1	248	2	Y	-0-					-0-
08	267	N	267	-0-	-0-	-0-	17	1	250	2	Y	-0-					-0-
09	270	N	256	-0-	-14	-0-	14	1	242	2	Y	-0-					-0-
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 402 RRCID -> 202807 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 6576 - 8157

05	751	N	751	-0-	-0-	-0-	50	1	693	3	N	7	7	1			11
							8	9									
06	734	N	734	-0-	-0-	-0-	41	1	690	3	N	3					14
							3	9									
07	775	N	753	-0-	-22	-0-	43	1	708	3	N	2	7	1			9
							2	9									
08	752	N	752	-0-	-0-	-0-	34	1	718	3	N	-0-	2	5			7
*09	721	N	721	-0-	-0-	-0-	30	1	691	3	N	-0-					7
10	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					7

VANDERSTUCKEN 69 WELL #: 5 RRCID -> 202809 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5044 - 5968

05	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			Y	-0-					-0-
06	510	N	495	-0-	-15	-0-	495	3			Y	-0-					-0-
07	558	N	512	-0-	-46	-0-	512	3			Y	-0-					-0-
08	558	N	531	-0-	-27	-0-	531	3			Y	-0-					-0-
*09	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			Y	-0-					-0-
10	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					-0-

VANDERSTUCKEN 69 WELL #: 6 RRCID -> 202812 COMPL. DATE 10/07/2003 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5051 - 5981

05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			Y	-0-					-0-
06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			Y	-0-					-0-
07	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			Y	-0-					-0-
08	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			Y	-0-					-0-
*09	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			Y	-0-					-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

VANDERSTUCKEN 69 WELL #: 8 RRCID -> 202813 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5022 - 5938

05	248	N	231	-0-	-17	-0-	231	3			Y	-0-					-0-
06	240	N	189	-0-	-51	-0-	189	3			Y	-0-					-0-
07	279	N	116	-0-	-163	-0-	116	3			Y	-0-					-0-
08	217	N	93	-0-	-124	-0-	93	3			Y	-0-					-0-
09	180	N	67	-0-	-113	-0-	67	3			Y	-0-					-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALDWELL, WINNIE TRUST K WELL #: 2 RRCID -> 202815 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8434 - 8497

05	279	N	250	-0-	-29	-0-	54	1	196	2	Y	-0-					-0-
06	305	N	305	-0-	-0-	-0-	55	1	250	2	Y	-0-					-0-
07	295	N	295	-0-	-0-	-0-	16	1	279	2	Y	-0-					-0-
08	290	N	290	-0-	-0-	-0-	17	1	273	2	Y	-0-					-0-
09	300	N	279	-0-	-21	-0-	18	1	261	2	Y	-0-					-0-
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
05	798	N	798	-0-	-0-	-0-	58	1	730	3	N	9	5	1			10
							10	9									
06	750	N	750	-0-	-0-	-0-	59	1	1	2	N	5	8	1			7
							684	3	6	9							
07	723	N	723	-0-	-0-	-0-	58	1	662	3	N	3	4	1			6
							3	9									
08	701	N	701	-0-	-0-	-0-	58	1	1	2	N	2	4	1			4
							640	3	2	9							
*09	640	N	640	-0-	-0-	-0-	57	1	580	3	N	3	4	1			3
							3	9									
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					3

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
05	538	N	538	-0-	-0-	-0-	54	1	483	3	Y	1					1
							1	9									
06	517	N	517	-0-	-0-	-0-	54	1	463	3	Y	-0-					1
07	541	N	541	-0-	-0-	-0-	56	1	484	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	529	N	529	-0-	-0-	-0-	56	1	473	3	Y	-0-					1
09	510	N	504	-0-	-6	-0-	42	1	462	3	Y	-0-	1	1			-0-
10	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					-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
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	3	1	27	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	28	-0-	-2	-0-	3	1	24	3	Y	1					1
							1	9									
07	31	N	26	-0-	-5	-0-	3	1	23	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	31	N	27	-0-	-4	-0-	3	1	24	3	Y	-0-					-0-
09	30	N	25	-0-	-5	-0-	2	1	23	3	Y	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-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
05	930	N	928	-0-	-2	-0-	93	1	835	3	Y	-0-					-0-
06	930	N	894	-0-	-36	-0-	93	1	801	3	Y	-0-					-0-
07	961	N	939	-0-	-22	-0-	97	1	842	3	Y	-0-					-0-
08	930	N	918	-0-	-12	-0-	97	1	821	3	Y	-0-					-0-
09	900	N	892	-0-	-8	-0-	75	1	817	3	Y	-0-					-0-
10	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	155	N	145	-0-	-10	-0-	15	1	130	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	133	-0-	-17	-0-	14	1	119	3	Y	-0-					-0-
07	155	N	126	-0-	-29	-0-	13	1	113	3	Y	-0-					-0-
08	155	N	129	-0-	-26	-0-	14	1	115	3	Y	-0-					-0-
09	120	N	102	-0-	-18	-0-	9	1	93	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
05	155	N	147	-0-	-8	-0-	9	1	137	2	Y	1					1
							1	9									
06	150	N	140	-0-	-10	-0-	9	1	131	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	155	N	149	-0-	-6	-0-	11	1	138	2	Y	-0-					-0-
08	155	N	147	-0-	-8	-0-	9	1	138	2	Y	-0-					-0-
09	150	N	140	-0-	-10	-0-	8	1	132	2	Y	-0-					-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

CAUTHORN, MACK "129" WELL #: 10 RRCID -> 203016 COMPL. DATE 11/28/2003 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 6878 - 6892

05	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	3			N	-0-					-0-
06	1020	N	1009	-0-	-11	-0-	1009	3			N	-0-					-0-
07	1054	N	1039	-0-	-15	-0-	1039	3			N	-0-					-0-
08	1054	N	1031	-0-	-23	-0-	1031	3			N	-0-					-0-
09	1020	N	994	-0-	-26	-0-	994	3			N	-0-					-0-
10	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 48 RRCID -> 203020 COMPL. DATE 09/08/2003 TOTAL DEPTH 8242 PERF. 6315 - 6949

05	496	N	305	-0-	-191	-0-	305	3			N	-0-					-0-
06	630	N	260	-0-	-370	-0-	19	1	240	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	707	N	707	-0-	-0-	-0-	122	1	584	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	647	N	647	-0-	-0-	-0-	121	1	526	3	N	-0-					-0-
*09	529	N	529	-0-	-0-	-0-	65	1	464	3	N	-0-					-0-
10	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 70 RRCID -> 203021 COMPL. DATE 01/01/2004 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 6427 - 6688

05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
08	8	N	5	-0-	-3	-0-	5	3			N	-0-					-0-
09	7	N	3	-0-	-4	-0-	3	3			N	-0-					-0-
10	7	N	NO RPT	-0-	-7	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 23 RRCID -> 203023 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 6212 - 7962

05	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	3			N	-0-					-0-
06	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	3			N	-0-					-0-
07	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	3			N	-0-					-0-
08	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
09	90	N	73	-0-	-17	-0-	73	3			N	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

ALDWELL, WINNIE R. TRUST WELL #: 9 RRCID -> 203313 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 5343 - 8234

05	465	N	431	-0-	-34	-0-	93	1	338	2	Y	-0-					-0-
06	535	N	535	-0-	-0-	-0-	96	1	439	2	Y	-0-					-0-
07	527	N	527	-0-	-0-	-0-	29	1	498	2	Y	-0-					-0-
08	514	N	514	-0-	-0-	-0-	30	1	484	2	Y	-0-					-0-
09	510	N	506	-0-	-4	-0-	33	1	473	2	Y	-0-					-0-
10	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
05	1519	N	1319	-0-	-200	-0-	284	1	1035	2	Y	-0-					-0-
06	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	292	1	1340	2	Y	-0-					-0-
07	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	86	1	1482	2	Y	-0-					-0-
08	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	90	1	1439	2	Y	-0-					-0-
09	1560	N	1463	-0-	-97	-0-	95	1	1368	2	Y	-0-					-0-
10	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALDWELL, WINNIE R. TRUST WELL #: 11 RRCID -> 203316 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5334 - 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
05	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	233	1	848	2	Y	-0-					-0-
06	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	227	1	1041	2	Y	-0-					-0-
07	1248	X	1248	-0-	-0-	-0-	68	1	1180	2	Y	-0-					-0-
08	1178	X	1091	-0-	-87	-0-	64	1	1027	2	Y	-0-					-0-
09	1260	X	1033	-0-	-227	-0-	67	1	966	2	Y	-0-					-0-
10	1302	X	NO RPT	-0-	-1302	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALDWELL, WINNIE R. TRUST WELL #: 12 RRCID -> 203335 COMPL. DATE 02/07/2004 TOTAL DEPTH 8574 PERF. 5318 - 8500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	382	N	382	-0-	-0-	-0-	82	1	300	2	Y	-0-					-0-
06	392	N	392	-0-	-0-	-0-	70	1	322	2	Y	-0-					-0-
07	372	N	342	-0-	-30	-0-	19	1	323	2	Y	-0-					-0-
08	372	N	311	-0-	-61	-0-	18	1	293	2	Y	-0-					-0-
09	390	N	333	-0-	-57	-0-	22	1	311	2	Y	-0-					-0-
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALDWELL, WINNIE R. TRUST WELL #: 13 RRCID -> 203336 COMPL. DATE 02/15/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 5378 - 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
05	434	N	247	-0-	-187	-0-	53	1	194	2	Y	-0-					-0-
06	437	N	437	-0-	-0-	-0-	78	1	359	2	Y	-0-					-0-
07	434	N	434	-0-	-0-	-0-	24	1	410	2	Y	-0-					-0-
08	463	N	463	-0-	-0-	-0-	27	1	436	2	Y	-0-					-0-
09	450	N	339	-0-	-111	-0-	22	1	317	2	Y	-0-					-0-
10	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 2134E RRCID -> 204477 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 7723 PERF. 4418 - 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
05	496	N	436	-0-	-60	-0-	436	3			N	-0-					-0-
06	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					-0-
07	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					-0-
08	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-					-0-
09	510	N	507	-0-	-3	-0-	507	3			N	-0-					-0-
10	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 2206E RRCID -> 204479 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 5454 PERF. 4596 - 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 2091E RRCID -> 204480 COMPL. DATE 03/03/2004 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6114 - 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
05	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	3			N	-0-					-0-
06	90	N	74	-0-	-16	-0-	74	3			N	-0-					-0-
07	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	3			N	-0-					-0-
08	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	3			N	-0-					-0-
*09	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUKE WILSON 188 WELL #: 12 RRCID -> 204492 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 5666 - 8563

05	403	N	139	-0-	-264	-0-	8	1	131	3	N	-0-				1
06	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	94	1	1365	3	N	-0-				1
07	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	127	1	1719	3	N	-0-				1
08	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	140	1	1834	3	N	-0-				1
*09	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	117	1	1685	3	N	-0-				1
10	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT				1

DUKE WILSON 188 WELL #: 14 RRCID -> 204494 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 5714 - 7788

05	992	N	817	-0-	-175	-0-	50	1	767	3	N	-0-				1
06	930	N	15	-0-	-915	-0-	1	1	14	3	N	-0-				1
07	775	N	35	-0-	-740	-0-	2	1	30	3	N	3				4
							3	9								
08	806	N	75	-0-	-731	-0-	4	1	52	3	N	17	10	1		11
							19	9								
*09	57	N	57	-0-	-0-	-0-	4	1	52	3	N	1				12
							1	9								
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT				12

DUKE WILSON 187 WELL #: 11 RRCID -> 204495 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 5738 - 7984

05	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	102	1	1578	3	N	-0-				1
06	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	103	1	1495	3	N	-0-				1
07	1674	N	1598	-0-	-76	-0-	110	1	1488	3	N	-0-				1
08	1674	N	1235	-0-	-439	-0-	88	1	1147	3	N	-0-				1
09	1590	N	1552	-0-	-38	-0-	101	1	1451	3	N	-0-				1
10	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT				1

WILSON, DUKE WELL #: 1725 RRCID -> 204499 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 5640 - 8342

05	596	N	596	-0-	-0-	-0-	36	1	560	3	N	-0-				1
06	547	N	547	-0-	-0-	-0-	35	1	512	3	N	-0-				1
07	573	N	573	-0-	-0-	-0-	39	1	534	3	N	-0-				1
08	589	N	547	-0-	-42	-0-	39	1	508	3	N	-0-				1
09	540	N	381	-0-	-159	-0-	25	1	356	3	N	-0-				1
10	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT				1

DUKE WILSON 187 WELL #: 14 RRCID -> 204501 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 5653 - 8112

05	713	N	692	-0-	-21	-0-	42	1	650	3	N	-0-				1
06	660	N	442	-0-	-218	-0-	29	1	413	3	N	-0-				1
07	682	N	46	-0-	-636	-0-	3	1	43	3	N	-0-				1
08	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	16	7	1	1 8	9
09	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	9	2	8		16
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT				16

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
05	434	N	375	-0-	-59	-0-	46	1	329	3	N	-0-					-0-
06	360	N	331	-0-	-29	-0-	21	1	310	3	N	-0-					-0-
07	424	N	424	-0-	-0-	-0-	106	1	318	3	N	-0-					-0-
08	439	N	439	-0-	-0-	-0-	120	1	319	3	N	-0-					-0-
*09	419	N	419	-0-	-0-	-0-	113	1	306	3	N	-0-					-0-
10	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-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
05	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	75	1	1156	3	N	1	1	1			2
							1	9									
06	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	87	1	1252	3	N	2					4
							2	9									
07	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	88	1	1191	3	N	1	1	1			4
							1	9									
08	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	90	1	1170	3	N	-0-	1	1			3
09	1320	N	1213	-0-	-107	-0-	79	1	1134	3	N	-0-					3
10	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					3

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
05	1085	N	1083	-0-	-2	-0-	66	1	1017	3	N	-0-					3
06	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	72	1	1043	3	N	-0-					3
07	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	75	1	1013	3	N	-0-					3
08	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	79	1	1037	3	N	-0-					3
09	1110	N	1076	-0-	-34	-0-	70	1	1006	3	N	-0-					3
10	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					3

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
05	438	N	438	-0-	-0-	-0-	122	1	316	3	N	-0-					-0-
06	425	N	425	-0-	-0-	-0-	119	1	306	3	N	-0-					-0-
07	441	N	441	-0-	-0-	-0-	125	1	316	3	N	-0-					-0-
08	434	N	432	-0-	-2	-0-	125	1	307	3	N	-0-					-0-
09	420	N	409	-0-	-11	-0-	118	1	291	3	N	-0-					-0-
10	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-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
05	1271	N	1242	-0-	-29	-0-	75	1	1167	3	N	-0-					1
06	1230	N	1144	-0-	-86	-0-	74	1	1070	3	N	-0-					1
07	1240	N	1073	-0-	-167	-0-	74	1	999	3	N	-0-					1
08	1240	N	927	-0-	-313	-0-	66	1	861	3	N	-0-					1
*09	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	77	1	1108	3	N	-0-					1
10	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					1

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
05	1085	N	1046	-0-	-39	-0-	63	1	983	3	N	-0-					-0-
06	1020	N	1005	-0-	-15	-0-	65	1	940	3	N	-0-					-0-
07	1054	N	1035	-0-	-19	-0-	71	1	964	3	N	-0-					-0-
08	1054	N	950	-0-	-104	-0-	68	1	882	3	N	-0-					-0-
09	1020	N	1002	-0-	-18	-0-	65	1	937	3	N	-0-					-0-
10	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DUKE WILSON WELL #: 2110 RRCID -> 204688 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5379 - 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
05	806	N	753	-0-	-53	-0-	46	1	707	3	N	-0-					1
06	750	N	737	-0-	-13	-0-	48	1	689	3	N	-0-					1
07	744	N	718	-0-	-26	-0-	49	1	669	3	N	-0-					1
08	759	N	759	-0-	-0-	-0-	54	1	705	3	N	-0-					1
09	750	N	727	-0-	-23	-0-	47	1	680	3	N	-0-					1
10	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					1

WILSON, DUKE WELL #: 4013 RRCID -> 204689 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8087 - 8104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1426	N	1045	-0-	-381	-0-	63	1	982	3	N	-0-					-0-
06	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	76	1	159	2	N	-0-					-0-
							1102	3									
07	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	80	1	379	2	N	-0-					-0-
							1081	3									
08	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	77	1	157	2	N	-0-					-0-
							1007	3									
09	1350	N	1122	-0-	-228	-0-	73	1	1049	3	N	-0-					-0-
10	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT					-0-

DUKE WILSON WELL #: 1738 RRCID -> 204690 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 5651 - 8574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	78	1	1213	3	N	-0-					2
06	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	100	1	1451	3	N	1					3
							1	9									
07	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	105	1	1424	3	N	-0-	1	1			2
08	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	107	1	1395	3	N	-0-					2
09	1530	N	1414	-0-	-116	-0-	92	1	1322	3	N	-0-					2
10	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT					2

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
05	813	N	813	-0-	-0-	-0-	49	1	764	3	N	-0-					1
06	914	N	914	-0-	-0-	-0-	59	1	854	3	N	1					2
							1	9									
07	961	N	878	-0-	-83	-0-	60	1	818	3	N	-0-	1	1			1
08	838	N	838	-0-	-0-	-0-	60	1	778	3	N	-0-					1
09	900	N	730	-0-	-170	-0-	47	1	683	3	N	-0-					1
10	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					1

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
05	434	N	413	-0-	-21	-0-	25	1	388	3	N	-0-					1
06	420	N	391	-0-	-29	-0-	25	1	366	3	N	-0-					1
07	403	N	375	-0-	-28	-0-	26	1	349	3	N	-0-	1	1			-0-
08	406	N	406	-0-	-0-	-0-	29	1	377	3	N	-0-					-0-
*09	492	N	492	-0-	-0-	-0-	32	1	460	3	N	-0-					-0-
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-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
05	1581	N	1516	-0-	-65	-0-	92	1	1424	3	N	-0-					1
06	1530	N	1419	-0-	-111	-0-	92	1	1327	3	N	-0-					1
07	1488	N	1423	-0-	-65	-0-	98	1	1325	3	N	-0-					1
08	1519	N	1401	-0-	-118	-0-	100	1	1301	3	N	-0-					1
09	1410	N	1163	-0-	-247	-0-	75	1	1088	3	N	-0-					1
10	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
05	372	N	372	-0-	-0-	-0-	23	1	349	3	N	-0-					-0-
06	360	N	355	-0-	-5	-0-	23	1	332	3	N	-0-					-0-
07	372	N	340	-0-	-32	-0-	23	1	317	3	N	-0-					-0-
08	372	N	315	-0-	-57	-0-	22	1	293	3	N	-0-					-0-
*09	372	N	372	-0-	-0-	-0-	24	1	348	3	N	-0-					-0-
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-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
05	2580	X	2580	-0-	-0-	-0-	157	1	2423	3	N	-0-					2
06	2566	X	2566	-0-	-0-	-0-	166	1	2400	3	N	-0-					2
07	2643	X	2643	-0-	-0-	-0-	182	1	2461	3	N	-0-					2
08	2573	X	2557	-0-	-16	-0-	182	1	2375	3	N	-0-					2
09	2580	X	1973	-0-	-607	-0-	128	1	1845	3	N	-0-					2
10	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					N	NO RPT					2

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
05	570	N	570	-0-	-0-	-0-	35	1	535	3	N	-0-					-0-
06	545	N	545	-0-	-0-	-0-	35	1	510	3	N	-0-					-0-
07	559	N	559	-0-	-0-	-0-	38	1	521	3	N	-0-					-0-
08	558	N	556	-0-	-2	-0-	40	1	516	3	N	-0-					-0-
09	540	N	535	-0-	-5	-0-	35	1	500	3	N	-0-					-0-
10	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	785	N	785	-0-	-0-	-0-	48	1	737	3	N	-0-					-0-
06	612	N	612	-0-	-0-	-0-	40	1	572	3	N	-0-					-0-
07	601	N	601	-0-	-0-	-0-	41	1	560	3	N	-0-					-0-
08	589	N	573	-0-	-16	-0-	41	1	532	3	N	-0-					-0-
09	570	N	546	-0-	-24	-0-	35	1	511	3	N	-0-					-0-
10	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					-0-

CANYON RANCH 104 WELL #: 14S RRCID -> 204847 COMPL. DATE 01/26/2003 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4756 - 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
05	418	N	418	-0-	-0-	-0-	101	1	317	3	N	-0-					-0-
06	321	N	321	-0-	-0-	-0-	98	1	223	3	N	-0-					-0-
07	202	N	202	-0-	-0-	-0-	101	1	101	3	N	-0-					-0-
08	183	N	183	-0-	-0-	-0-	78	1	105	3	N	-0-					-0-
*09	162	N	162	-0-	-0-	-0-	72	1	90	3	N	-0-					-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

CANYON RANCH 106 WELL #: 16S RRCID -> 204848 COMPL. DATE 01/13/2003 TOTAL DEPTH 5502 PERF. 5200 - 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
05	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					-0-
06	540	N	502	-0-	-38	-0-	502	3			N	-0-					-0-
07	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					-0-
08	496	N	469	-0-	-27	-0-	469	3			N	-0-					-0-
09	510	N	439	-0-	-71	-0-	439	3			N	-0-					-0-
10	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-

CANYON RANCH 106 WELL #: 13S RRCID -> 204849 COMPL. DATE 01/28/2003 TOTAL DEPTH 5566 PERF. 5198 - 5212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	167	-0-	-19	-0-	167	3			N	-0-					-0-
06	180	N	161	-0-	-19	-0-	161	3			N	-0-					-0-
07	186	N	167	-0-	-19	-0-	167	3			N	-0-					-0-
08	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
*09	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

CANYON RANCH 106 WELL #: 14S RRCID -> 204850 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 5502 PERF. 4302 - 5226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	3			N	-0-					-0-
06	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					-0-
07	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					-0-
08	744	N	623	-0-	-121	-0-	623	3			N	-0-					-0-
09	630	N	596	-0-	-34	-0-	596	3			N	-0-					-0-
10	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-

CANYON RANCH 104 WELL #: 16S RRCID -> 204851 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 6006 PERF. 4650 - 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
05	465	N	393	-0-	-72	-0-	393	3			N	-0-					-0-
06	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					-0-
07	496	N	484	-0-	-12	-0-	484	3			N	-0-					-0-
08	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					-0-
09	480	N	434	-0-	-46	-0-	434	3			N	-0-					-0-
10	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-

CANYON RANCH 106 WELL #: 15S RRCID -> 204852 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5166 - 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
05	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-
06	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
07	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-
08	403	N	346	-0-	-57	-0-	346	3			N	-0-					-0-
09	360	N	309	-0-	-51	-0-	309	3			N	-0-					-0-
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					-0-
06	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	3			N	-0-					-0-
07	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
08	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
*09	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 401E RRCID -> 204858 COMPL. DATE 04/11/2003 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 6782 - 7012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	3			N	-0-					-0-
06	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	3			N	-0-					-0-
07	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-					-0-
08	589	N	396	-0-	-193	-0-	396	3			N	-0-					-0-
09	570	N	348	-0-	-222	-0-	348	3			N	-0-					-0-
10	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1132E RRCID -> 204859 COMPL. DATE 05/25/2003 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 4614 - 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
05	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-					-0-
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
07	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-					-0-
08	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
*09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
10	10	N	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1135E RRCID -> 204860 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 6158 - 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
05	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	3			N	-0-					-0-
06	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	3			N	-0-					-0-
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
10	10	N	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

CANYON RANCH 106 WELL #: 10S RRCID -> 204864 COMPL. DATE 07/20/2003 TOTAL DEPTH 5415 PERF. 5102 - 5194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	233	N	233	-0-	-0-	-0-	33	1	200	3	N	-0-					-0-
06	287	N	287	-0-	-0-	-0-	148	1	139	3	N	-0-					-0-
07	217	N	184	-0-	-33	-0-	129	1	55	3	N	-0-					-0-
08	217	N	184	-0-	-33	-0-	174	1	10	3	N	-0-					-0-
09	210	N	180	-0-	-30	-0-	180	1			N	-0-					-0-
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

CANYON RANCH 104 WELL #: 18S RRCID -> 204865 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 5359 PERF. 4670 - 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
05	434	N	417	-0-	-17	-0-	417	3			N	-0-					-0-
06	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					-0-
07	434	N	420	-0-	-14	-0-	420	3			N	-0-					-0-
08	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-
09	390	N	332	-0-	-58	-0-	332	3			N	-0-					-0-
10	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

FAWCETT, RANDEE TRUST "C" WELL #: 7 RRCID -> 204869 COMPL. DATE 12/13/2002 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6380 - 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
05	279	N	278	-0-	-1	-0-	25	1	253	3	N	-0-					-0-
06	240	N	2	-0-	-238	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					-0-
08	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
*09	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	404	N	404	-0-	-0-	-0-	101	1	303	3	N	-0-					-0-
06	390	N	390	-0-	-0-	-0-	98	1	292	3	N	-0-					-0-
07	422	N	422	-0-	-0-	-0-	101	1	321	3	N	-0-					-0-
08	423	N	423	-0-	-0-	-0-	101	1	322	3	N	-0-					-0-
*09	403	N	403	-0-	-0-	-0-	98	1	305	3	N	-0-					-0-
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
05	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	3			N	-0-					-0-
06	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	3			N	-0-					-0-
07	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	3			N	-0-					-0-
08	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	3			N	-0-					-0-
09	90	N	79	-0-	-11	-0-	79	3			N	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-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
05	400	N	400	-0-	-0-	-0-	24	1	374	3	N	2	1	1			2
							2	9									
06	390	N	381	-0-	-9	-0-	25	1	355	3	N	1					3
							1	9									
07	403	N	385	-0-	-18	-0-	26	1	358	3	N	1	1	1			3
							1	9									
08	403	N	377	-0-	-26	-0-	27	1	350	3	N	-0-	1	1			2
09	390	N	367	-0-	-23	-0-	24	1	343	3	N	-0-					2
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					2

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
05	406	N	406	-0-	-0-	-0-	25	1	381	3	N	-0-					1
06	390	N	390	-0-	-0-	-0-	25	1	365	3	N	-0-					1
07	404	N	404	-0-	-0-	-0-	28	1	376	3	N	-0-					1
08	403	N	396	-0-	-7	-0-	28	1	368	3	N	-0-					1
09	390	N	381	-0-	-9	-0-	25	1	356	3	N	-0-					1
10	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					1

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
05	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	3			N	-0-					-0-
06	60	N	18	-0-	-42	-0-	18	3			N	-0-					-0-
07	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-					-0-
08	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	3			N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	13	N	NO RPT	-0-	-13	-0-					N	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 2139E RRCID -> 205022 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 5311 PERF. 4810 - 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
05	620	N	577	-0-	-43	-0-	95	1	482	3	N	-0-					-0-
06	600	N	537	-0-	-63	-0-	92	1	445	3	N	-0-					-0-
07	589	N	550	-0-	-39	-0-	95	1	455	3	N	-0-					-0-
08	589	N	549	-0-	-40	-0-	95	1	454	3	N	-0-					-0-
09	540	N	519	-0-	-21	-0-	92	1	427	3	N	-0-					-0-
10	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 2145E RRCID -> 205025 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH 5265 PERF. 4822 - 4844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CANYON RANCH WELL #: 2124E RRCID -> 205028 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5024 - 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1069S RRCID -> 205029 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 5555 PERF. 4726 - 5220

05	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	7	N	3	-0-	-4	-0-	2	1	1	3	N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	3	N	NO RPT	-0-	-3	-0-					N	NO RPT					-0-

CANYON RANCH 115 WELL #: 12S RRCID -> 205030 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4678 - 5150

05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
07	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
09	12	N	11	-0-	-1	-0-	11	3			N	-0-					-0-
10	14	N	NO RPT	-0-	-14	-0-					N	NO RPT					-0-

CANYON RANCH 115 WELL #: 14S RRCID -> 205042 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4836 - 5190

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUDSPETH 53 WELL #: 8 RRCID -> 205046 COMPL. DATE 08/09/2003 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6822 - 7770

05	564	N	564	-0-	-0-	-0-	46	1	518	2	N	-0-	2	1			1
06	545	N	545	-0-	-0-	-0-	49	1	496	2	N	-0-					1
07	558	N	540	-0-	-18	-0-	38	1	502	2	N	-0-					1
08	558	N	541	-0-	-17	-0-	24	1	517	3	N	-0-					1
09	540	N	497	-0-	-43	-0-	21	1	476	3	N	-0-					1
10	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					1

HUDSPETH H WELL #: 8 RRCID -> 205049 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6828 - 8703

05	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	128	1	1453	2	N	-0-	4	1			1
06	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	123	1	1262	2	N	1					2
							1	9									
07	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	92	1	1205	2	N	-0-					2
08	1302	N	1230	-0-	-72	-0-	55	1	1175	3	N	-0-					2
09	1260	N	1141	-0-	-119	-0-	48	1	1093	3	N	-0-					2
10	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
05	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	280	1	1443	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	256	1	1425	2	Y	-0-					-0-
07	1705	N	1686	-0-	-19	-0-	215	1	1471	2	Y	-0-					-0-
08	1736	N	1679	-0-	-57	-0-	209	1	1470	2	Y	-0-					-0-
09	1680	N	1601	-0-	-79	-0-	206	1	1395	2	Y	-0-					-0-
10	1674	N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					Y	NO RPT					-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
05	1085	N	1079	-0-	-6	-0-	96	1	981	3	N	2	3	1	1	8	3
							2	9									
06	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	98	1	943	3	N	1					4
							1	9									
07	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	130	1	1100	3	N	4	2	1	2	8	4
							4	9									
08	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	201	1	1072	3	N	2	2	1			4
							2	9									
*09	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	138	1	1129	3	N	2	2	1			4
							2	9									
10	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					4

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
05	682	N	682	-0-	-0-	-0-	143	1	539	3	Y	-0-					-0-
06	563	N	563	-0-	-0-	-0-	134	1	429	3	Y	-0-					-0-
07	1023	N	499	-0-	-524	-0-	135	1	364	3	Y	-0-					-0-
08	682	N	447	-0-	-235	-0-	130	1	317	3	Y	-0-					-0-
09	570	N	386	-0-	-184	-0-	122	1	264	3	Y	-0-					-0-
10	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					-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
05	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
07	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	3			N	-0-					-0-
08	210	N	210	-0-	-0-	-0-	62	1	148	3	N	-0-					-0-
*09	203	N	203	-0-	-0-	-0-	78	1	125	3	N	-0-					-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	124	N	98	-0-	-26	-0-	11	1	87	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	90	-0-	-30	-0-	10	1	80	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	91	-0-	-2	-0-	9	1	82	3	Y	-0-					-0-
08	93	N	59	-0-	-34	-0-	6	1	53	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	12	-0-	-78	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-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
05	93	N	80	-0-	-13	-0-	9	1	71	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	86	-0-	-4	-0-	10	1	76	3	Y	-0-					-0-
07	87	N	87	-0-	-0-	-0-	9	1	78	3	Y	-0-					-0-
08	93	N	85	-0-	-8	-0-	8	1	77	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	80	-0-	-10	-0-	8	1	72	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
05	310	N	302	-0-	-8	-0-	203	1	99	3	Y	-0-					-0-
06	300	N	293	-0-	-7	-0-	197	1	96	3	Y	-0-					-0-
07	291	N	291	-0-	-0-	-0-	201	1	90	3	Y	-0-					-0-
08	310	N	298	-0-	-12	-0-	201	1	97	3	Y	-0-					-0-
09	300	N	288	-0-	-12	-0-	194	1	94	3	Y	-0-					-0-
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-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
05	217	N	209	-0-	-8	-0-	23	1	186	3	Y	-0-					-0-
06	210	N	204	-0-	-6	-0-	24	1	180	3	Y	-0-					-0-
07	215	N	215	-0-	-0-	-0-	22	1	193	3	Y	-0-					-0-
08	217	N	210	-0-	-7	-0-	21	1	189	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	202	-0-	-8	-0-	19	1	183	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-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
05	2356	N	2346	-0-	-10	-0-	159	1	2187	3	N	-0-					1
06	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	131	1	2213	3	N	-0-					1
07	2387	N	2361	-0-	-26	-0-	135	1	2226	3	N	-0-	1	1			-0-
08	2356	N	2346	-0-	-10	-0-	106	1	2240	3	N	-0-					-0-
09	2340	N	2234	-0-	-106	-0-	93	1	2141	3	N	-0-					-0-
10	2356	N	NO RPT	-0-	-2356	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	837	N	812	-0-	-25	-0-	59	1	750	3	N	3	2	1			5
							3	9									
06	785	N	785	-0-	-0-	-0-	62	1	1	2	N	1	3	1			3
							721	3	1	9							
07	806	N	806	-0-	-0-	-0-	65	1	739	3	N	2	2	1			3
							2	9									
08	806	N	792	-0-	-14	-0-	65	1	1	2	N	1	2	1			2
							725	3	1	9							
09	780	N	741	-0-	-39	-0-	66	1	674	3	N	1	2	1			1
							1	9									
10	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					1

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
05	279	N	175	-0-	-104	-0-	11	1	164	3	Y	-0-					-0-
06	210	N	183	-0-	-27	-0-	12	1	171	3	Y	-0-					-0-
07	248	N	180	-0-	-68	-0-	11	1	169	3	Y	-0-					-0-
08	261	N	261	-0-	-0-	-0-	16	1	245	3	Y	-0-					-0-
*09	385	N	385	-0-	-0-	-0-	25	1	360	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILSON, DUKE 171 WELL #: 15 RRCID -> 205270 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 8421 PERF. 5621 - 8229

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

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CAUTHORN 86 WELL #: 6 RRCID -> 205272 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 4524 - 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
05	668	N	668	-0-	-0-	-0-	184	1	484	3	Y	-0-					-0-
06	627	N	627	-0-	-0-	-0-	176	1	451	3	Y	-0-					-0-
07	651	N	647	-0-	-4	-0-	184	1	463	3	Y	-0-					-0-
08	659	N	659	-0-	-0-	-0-	184	1	475	3	Y	-0-					-0-
09	630	N	622	-0-	-8	-0-	174	1	448	3	Y	-0-					-0-
10	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAYFIELD 40 WELL #: 11 RRCID -> 205276 COMPL. DATE 02/15/2004 TOTAL DEPTH 8324 PERF. 6170 - 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
05	775	N	618	-0-	-157	-0-	54	1	564	3	Y	-0-					4
06	750	N	682	-0-	-68	-0-	61	1	621	3	Y	-0-	3	1			1
07	744	N	712	-0-	-32	-0-	60	1	650	3	Y	2	1	8			2
							2	9									
08	681	N	681	-0-	-0-	-0-	57	1	624	3	Y	-0-					2
09	690	N	603	-0-	-87	-0-	55	1	547	3	Y	1					3
							1	9									
10	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					3

MAYFIELD 40 WELL #: 6 RRCID -> 205279 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
05	496	N	231	-0-	-265	-0-	20	1	211	3	Y	-0-					2
06	480	N	165	-0-	-315	-0-	15	1	150	3	Y	-0-	1	1			1
07	403	N	300	-0-	-103	-0-	25	1	274	3	Y	1					2
							1	9									
08	277	N	277	-0-	-0-	-0-	23	1	254	3	Y	-0-					2
*09	268	N	268	-0-	-0-	-0-	24	1	244	3	Y	-0-					2
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					2

THOMSON "B" WELL #: 1 RRCID -> 205283 COMPL. DATE 02/21/2004 TOTAL DEPTH 6124 PERF. 5292 - 5936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	3			N	-0-					-0-
06	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	3			N	-0-					-0-
07	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	3			N	-0-					-0-
08	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	3			N	-0-					-0-
09	870	N	693	-0-	-177	-0-	693	3			N	-0-					-0-
10	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	570	N	570	-0-	-0-	-0-	35	1	535	3	N	-0-					-0-
06	524	N	524	-0-	-0-	-0-	34	1	490	3	N	-0-					-0-
07	514	N	514	-0-	-0-	-0-	35	1	479	3	N	-0-					-0-
08	496	N	496	-0-	-0-	-0-	35	1	461	3	N	-0-					-0-
*09	465	N	465	-0-	-0-	-0-	30	1	435	3	N	-0-					-0-
10	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1718 RRCID -> 205302 COMPL. DATE 04/12/2004 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 5535 - 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SIMMONS RANCH WELL #: 52 RRCID -> 205387 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 6864 - 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY WELL #: 99 RRCID -> 205388 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5142 - 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
05	7	N	4	-0-	-3	-0-	4	3			N	-0-					-0-
06	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
07	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
08	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
*09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER, MINNIE H., D-38 WELL #: 1 RRCID -> 205390 COMPL. DATE 09/28/2003 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 6391 - 7987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	276	N	276	-0-	-0-	-0-	19	1	257	3	N	-0-					-0-
06	270	N	264	-0-	-6	-0-	15	1	249	3	N	-0-					-0-
07	279	N	275	-0-	-4	-0-	16	1	259	3	N	-0-					-0-
08	279	N	275	-0-	-4	-0-	12	1	263	3	N	-0-					-0-
09	270	N	261	-0-	-9	-0-	11	1	250	3	N	-0-					-0-
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

FAWCETT, BOBBIE H. WELL #: 10 RRCID -> 205391 COMPL. DATE 12/22/2003 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 6202 - 7534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	N	239	-0-	-9	-0-	21	1	218	3	N	-0-					-0-
06	240	N	209	-0-	-31	-0-	3	1	206	3	N	-0-					-0-
07	248	N	211	-0-	-37	-0-	211	3			N	-0-					-0-
08	248	N	213	-0-	-35	-0-	213	3			N	-0-					-0-
09	210	N	207	-0-	-3	-0-	207	3			N	-0-					-0-
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER 20 WELL #: 4 RRCID -> 205403 COMPL. DATE 11/18/2003 TOTAL DEPTH 8727 PERF. 6386 - 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
05	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	78	1	1147	2	Y	4					5
							4	9									
06	720	N	627	-0-	-93	-0-	41	1	586	2	Y	-0-	4	1			1
07	1116	N	587	-0-	-529	-0-	44	1	543	2	Y	-0-					1
08	1240	N	644	-0-	-596	-0-	41	1	603	2	Y	-0-					1
09	630	N	519	-0-	-111	-0-	29	1	490	2	Y	-0-					1
10	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					1

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
05	651	N	651	-0-	-0-	-0-	42	1	608	2	Y	1					1
							1	9									
06	630	N	627	-0-	-3	-0-	41	1	586	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	651	N	643	-0-	-8	-0-	48	1	595	2	Y	-0-					-0-
08	651	N	641	-0-	-10	-0-	40	1	601	2	Y	-0-					-0-
09	630	N	611	-0-	-19	-0-	35	1	576	2	Y	-0-					-0-
10	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 602 RRCID -> 205409 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6527 - 7223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	589	N	554	-0-	-35	-0-	38	1	515	3	N	1	1	1			1
							1	9									
06	582	N	582	-0-	-0-	-0-	32	1	550	3	N	-0-					1
07	589	N	568	-0-	-21	-0-	32	1	535	3	N	1	1	1			1
							1	9									
08	577	N	577	-0-	-0-	-0-	26	1	551	3	N	-0-					1
*09	583	N	583	-0-	-0-	-0-	24	1	559	3	N	-0-					1
10	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					1

MAYER 20 WELL #: 3 RRCID -> 205467 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
05	279	N	273	-0-	-6	-0-	17	1	255	2	Y	1					1
							1	9									
06	270	N	267	-0-	-3	-0-	17	1	250	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	279	N	274	-0-	-5	-0-	20	1	254	2	Y	-0-					-0-
08	279	N	269	-0-	-10	-0-	17	1	252	2	Y	-0-					-0-
09	270	N	260	-0-	-10	-0-	15	1	245	2	Y	-0-					-0-
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-

FAWCETT, BOBBIE H. WELL #: 9 RRCID -> 205479 COMPL. DATE 12/20/2003 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 6224 - 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
05	228	N	228	-0-	-0-	-0-	20	1	208	3	N	-0-					-0-
06	210	N	194	-0-	-16	-0-	2	1	192	3	N	-0-					-0-
07	217	N	203	-0-	-14	-0-	203	3			N	-0-					-0-
08	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	3			N	-0-					-0-
*09	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1712 RRCID -> 205485 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 5774 - 8587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	6	1	88	3	N	-0-					-0-
06	90	N	89	-0-	-1	-0-	6	1	83	3	N	-0-					-0-
07	93	N	89	-0-	-4	-0-	6	1	83	3	N	-0-					-0-
08	93	N	87	-0-	-6	-0-	6	1	81	3	N	-0-					-0-
09	90	N	83	-0-	-7	-0-	5	1	78	3	N	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1713 RRCID -> 205486 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 5686 - 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
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUSENBARY 60 WELL #: 4 RRCID -> 205522 COMPL. DATE 10/26/2003 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5256 - 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
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					1
06	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			Y	-0-					1
07	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			Y	-0-					1
08	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			Y	-0-					1
09	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	3			Y	-0-					1
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
05	186	N	99	-0-	-87	-0-	99	3			Y	-0-					1
06	150	N	129	-0-	-21	-0-	129	3			Y	-0-					1
07	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			Y	-0-					1
08	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			Y	-0-					1
*09	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			Y	-0-					1
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					1

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
05	166	N	166	-0-	-0-	-0-	107	1	59	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	175	N	175	-0-	-0-	-0-	105	1	70	3	Y	-0-					-0-
07	183	N	183	-0-	-0-	-0-	108	1	75	3	Y	-0-					-0-
08	155	N	101	-0-	-54	-0-	26	1	75	3	Y	-0-					-0-
09	180	N	113	-0-	-67	-0-	58	1	55	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-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
05	93	N	73	-0-	-20	-0-	7	1	66	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	74	-0-	-16	-0-	8	1	65	3	Y	1					1
							1	9									
07	74	N	74	-0-	-0-	-0-	8	1	66	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	73	N	73	-0-	-0-	-0-	8	1	65	3	Y	-0-					-0-
*09	69	N	69	-0-	-0-	-0-	6	1	63	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-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
05	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			Y	-0-					4
06	570	N	543	-0-	-27	-0-	543	3			Y	-0-					4
07	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			Y	-0-					4
08	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			Y	-0-					4
09	540	N	511	-0-	-29	-0-	511	3			Y	-0-					4
10	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					4

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
05	239	N	239	-0-	-0-	-0-	15	1	224	3	Y	-0-					2
06	240	N	197	-0-	-43	-0-	13	1	183	3	Y	1					3
							1	9									
07	248	N	238	-0-	-10	-0-	15	1	222	3	Y	1	3	1	1	8	-0-
							1	9									
08	248	N	226	-0-	-22	-0-	14	1	211	3	Y	1					1
							1	9									
*09	223	N	223	-0-	-0-	-0-	14	1	209	3	Y	-0-					1
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					1

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
05	310	N	227	-0-	-83	-0-	227	3			Y	-0-					3
06	210	N	200	-0-	-10	-0-	200	3			Y	-0-					3
07	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			Y	-0-					3
08	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			Y	-0-					3
*09	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			Y	-0-					3
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					3

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
05	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			Y	-0-					4
06	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			Y	-0-					4
07	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			Y	-0-					4
08	310	N	258	-0-	-52	-0-	258	3			Y	-0-					4
09	270	N	232	-0-	-38	-0-	232	3			Y	-0-					4
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					4

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
05	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	99	1	1031	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	100	1	1022	3	Y	-0-					-0-
07	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	91	1	987	3	Y	-0-					-0-
08	1116	N	1009	-0-	-107	-0-	85	1	924	3	Y	-0-					-0-
09	1110	N	909	-0-	-201	-0-	82	1	818	3	Y	8					8
							9	9									
10	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT					8

CUSENBARY 58 WELL #: 5 RRCID -> 205724 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5126 - 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
05	799	N	799	-0-	-0-	-0-	94	1	705	3	N	-0-					9
06	780	N	693	-0-	-87	-0-	94	1	592	3	N	6	6	1			9
							7	9									
07	744	N	637	-0-	-107	-0-	86	1	550	3	N	1					10
							1	9									
08	806	N	397	-0-	-409	-0-	54	1	343	3	N	-0-					10
09	690	N	608	-0-	-82	-0-	82	1	526	3	N	-0-					10
10	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					10

TOM MITCHELL 2 WELL #: 2 RRCID -> 205726 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 8662 PERF. 7092 - 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
05	76	N	76	-0-	-0-	-0-	7	1	69	3	N	-0-					-0-
06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	7	1	65	3	N	-0-					-0-
07	72	N	72	-0-	-0-	-0-	8	1	64	3	N	-0-					-0-
08	74	N	74	-0-	-0-	-0-	12	1	62	3	N	-0-					-0-
*09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	9	1	53	3	N	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

MITCHELL, TOM 4 WELL #: 2 RRCID -> 205728 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 8627 PERF. 7203 - 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
05	123	N	123	-0-	-0-	-0-	11	1	112	3	N	-0-					-0-
06	119	N	119	-0-	-0-	-0-	11	1	108	3	N	-0-					-0-
07	123	N	123	-0-	-0-	-0-	13	1	110	3	N	-0-					-0-
08	131	N	131	-0-	-0-	-0-	21	1	110	3	N	-0-					-0-
*09	109	N	109	-0-	-0-	-0-	16	1	93	3	N	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

TOM MITCHELL 2 WELL #: 5 RRCID -> 205731 COMPL. DATE 12/07/2003 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 6937 - 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CUSENBARY 58 WELL #: 4 RRCID -> 205833 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 5663 - 5683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	N	365	-0-	-7	-0-	43	1	322	3	N	-0-					4
06	360	N	339	-0-	-21	-0-	46	1	290	3	N	3	3	1			4
							3	9									
07	372	N	369	-0-	-3	-0-	50	1	319	3	N	-0-					4
08	373	N	373	-0-	-0-	-0-	51	1	321	3	N	1					5
							1	9									
*09	357	N	357	-0-	-0-	-0-	48	1	309	3	N	-0-					5
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					5

MAYER 7 WELL #: 2 RRCID -> 205838 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 6995 - 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
05	930	N	765	-0-	-165	-0-	68	1	696	3	N	1	2	1			1
							1	9									
06	840	N	780	-0-	-60	-0-	73	1	706	3	N	1					2
							1	9									
07	887	N	887	-0-	-0-	-0-	93	1	793	3	N	1	1	1			2
							1	9									
08	844	N	844	-0-	-0-	-0-	133	1	710	3	N	1	1	1			2
							1	9									
09	780	N	735	-0-	-45	-0-	80	1	654	3	N	1	1	1			2
							1	9									
10	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					2

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
05	682	N	6	-0-	-676	-0-	6	3			N	-0-					1
06	660	N	1	-0-	-659	-0-	1	3			N	-0-					1
07	474	N	474	-0-	-0-	-0-	33	1	440	3	N	1					2
							1	9									
08	653	N	653	-0-	-0-	-0-	46	1	607	3	N	-0-	1	1			1
*09	568	N	568	-0-	-0-	-0-	37	1	531	3	N	-0-					1
10	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					1

MAYER 47 WELL #: 7 RRCID -> 205927 COMPL. DATE 10/07/2003 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6316 - 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
05	800	N	800	-0-	-0-	-0-	88	1	712	3	Y	-0-					-0-
06	755	N	755	-0-	-0-	-0-	87	1	668	3	Y	-0-					-0-
07	777	N	777	-0-	-0-	-0-	80	1	697	3	Y	-0-					-0-
08	806	N	773	-0-	-33	-0-	77	1	696	3	Y	-0-					-0-
09	750	N	746	-0-	-4	-0-	71	1	675	3	Y	-0-					-0-
10	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAYER 3C WELL #: 23 RRCID -> 205931 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6420 - 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
05	225	N	225	-0-	-0-	-0-	14	1	211	2	Y	-0-					-0-
06	213	N	213	-0-	-0-	-0-	14	1	199	2	Y	-0-					-0-
07	223	N	223	-0-	-0-	-0-	17	1	206	2	Y	-0-					-0-
08	218	N	218	-0-	-0-	-0-	14	1	204	2	Y	-0-					-0-
*09	214	N	214	-0-	-0-	-0-	12	1	202	2	Y	-0-					-0-
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAYER 3C WELL #: 19 RRCID -> 205934 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 6454 - 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
05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	12	1	179	2	Y	-0-					-0-
06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	12	1	174	2	Y	-0-					-0-
07	191	N	191	-0-	-0-	-0-	14	1	177	2	Y	-0-					-0-
08	189	N	189	-0-	-0-	-0-	12	1	177	2	Y	-0-					-0-
*09	181	N	181	-0-	-0-	-0-	10	1	171	2	Y	-0-					-0-
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

MAYER 3C WELL #: 18 RRCID -> 205936 COMPL. DATE 12/26/2003 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6516 - 8412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	845	N	845	-0-	-0-	-0-	54	1	790	2	Y	1					1
							1	9									
06	810	N	791	-0-	-19	-0-	51	1	740	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	844	N	844	-0-	-0-	-0-	63	1	781	2	Y	-0-					-0-
08	840	N	840	-0-	-0-	-0-	53	1	787	2	Y	-0-					-0-
*09	803	N	803	-0-	-0-	-0-	45	1	758	2	Y	-0-					-0-
10	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT					-0-

MITCHELL, TOM 1 WELL #: 8 RRCID -> 205939 COMPL. DATE 12/07/2003 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 6990 - 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
05	713	N	634	-0-	-79	-0-	57	1	577	3	N	-0-					21
06	679	N	679	-0-	-0-	-0-	64	1	615	3	N	-0-					21
07	744	N	709	-0-	-35	-0-	75	1	634	3	N	-0-					21
08	701	N	701	-0-	-0-	-0-	111	1	589	3	N	1					22
							1	9									
09	690	N	633	-0-	-57	-0-	94	1	539	3	N	-0-					22
10	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					22

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
05	341	N	323	-0-	-18	-0-	28	1	295	3	Y	-0-					-0-
06	330	N	306	-0-	-24	-0-	27	1	279	3	Y	-0-					-0-
07	341	N	311	-0-	-30	-0-	26	1	285	3	Y	-0-					-0-
08	319	N	319	-0-	-0-	-0-	27	1	292	3	Y	-0-					-0-
09	300	N	296	-0-	-4	-0-	27	1	269	3	Y	-0-					-0-
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAYER 3C WELL #: 20 RRCID -> 205946 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
05	434	N	432	-0-	-2	-0-	122	1	310	2	Y	-0-					-0-
06	424	N	424	-0-	-0-	-0-	119	1	305	2	Y	-0-					-0-
07	437	N	437	-0-	-0-	-0-	126	1	311	2	Y	-0-					-0-
08	434	N	426	-0-	-8	-0-	122	1	304	2	Y	-0-					-0-
09	420	N	408	-0-	-12	-0-	115	1	293	2	Y	-0-					-0-
10	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAYER 3C WELL #: 22 RRCID -> 205947 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6454 - 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
05	414	N	414	-0-	-0-	-0-	121	1	293	2	Y	-0-					-0-
06	399	N	399	-0-	-0-	-0-	117	1	282	2	Y	-0-					-0-
07	434	N	424	-0-	-10	-0-	125	1	299	2	Y	-0-					-0-
08	417	N	417	-0-	-0-	-0-	121	1	296	2	Y	-0-					-0-
*09	397	N	397	-0-	-0-	-0-	115	1	282	2	Y	-0-					-0-
10	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					-0-

RANDEE FAWCETT TRUST WELL #: 8 RRCID -> 205988 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 6192 - 7514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	891	N	891	-0-	-0-	-0-	80	1	811	3	N	-0-					6
06	801	N	801	-0-	-0-	-0-	10	1	789	3	N	2					8
							2	9									
07	837	N	787	-0-	-50	-0-	786	3	1	9	N	1	6	1			3
08	899	N	724	-0-	-175	-0-	724	3			N	-0-					3
09	810	N	757	-0-	-53	-0-	755	3	2	9	N	2					5
10	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					5

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 12 RRCID -> 205989 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 8723 PERF. 6335 - 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
05	561	N	561	-0-	-0-	-0-	35	1	410	2	N	-0-					-0-
							116	3									
06	570	N	500	-0-	-70	-0-	35	1	435	2	N	-0-					-0-
							30	3									
07	558	N	524	-0-	-34	-0-	30	1	214	2	N	-0-					-0-
							280	3									
08	561	N	561	-0-	-0-	-0-	32	1	529	3	N	-0-					-0-
*09	538	N	538	-0-	-0-	-0-	28	1	510	3	N	-0-					-0-
10	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-

LANCASTER 154 WELL #: 5 RRCID -> 206017 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 5940 - 6396

05	112	N	112	-0-	-0-	-0-	11	1	101	3	Y	-0-					2
06	60	N	23	-0-	-37	-0-	2	1	21	3	Y	-0-					2
07	93	N	48	-0-	-45	-0-	5	1	43	3	Y	-0-					2
08	124	N	47	-0-	-77	-0-	5	1	42	3	Y	-0-					2
09	30	N	9	-0-	-21	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					2
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					2

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 23 RRCID -> 206087 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6392 - 7660

05	403	N	401	-0-	-2	-0-	25	1	293	2	N	-0-					-0-
							83	3									
06	570	N	370	-0-	-200	-0-	26	1	322	2	N	-0-					-0-
							22	3									
07	496	N	139	-0-	-357	-0-	8	1	57	2	N	-0-					-0-
							74	3									
08	403	N	378	-0-	-25	-0-	22	1	356	3	N	-0-					-0-
09	360	N	350	-0-	-10	-0-	18	1	332	3	N	-0-					-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

FAWCETT, RANDEE TUST "C" WELL #: 9 RRCID -> 206100 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 8621 PERF. 6318 - 7446

05	124	N	86	-0-	-38	-0-	8	1	78	3	N	-0-					-0-
06	90	N	74	-0-	-16	-0-	1	1	73	3	N	-0-					-0-
07	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	3			N	-0-					-0-
08	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	3			N	-0-					-0-
*09	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

VANDERSTUCKEN, J. M. WELL #: 8 RRCID -> 206109 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6298 - 8454

05	902	N	902	-0-	-0-	-0-	57	1	659	2	N	-0-					1
							186	3									
06	840	N	750	-0-	-90	-0-	53	1	652	2	N	-0-					1
							45	3									
07	879	N	879	-0-	-0-	-0-	51	1	359	2	N	-0-					1
							469	3									
08	899	N	869	-0-	-30	-0-	50	1	819	3	N	-0-					1
*09	864	N	864	-0-	-0-	-0-	45	1	819	3	N	-0-					1
10	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
05	469	N	469	-0-	-0-	-0-	29	1	343	2	N	-0-					-0-
							97	3									
06	450	N	440	-0-	-10	-0-	31	1	383	2	N	-0-					-0-
							26	3									
07	465	N	453	-0-	-12	-0-	26	1	185	2	N	-0-					-0-
							242	3									
08	465	N	451	-0-	-14	-0-	26	1	425	3	N	-0-					-0-
09	450	N	428	-0-	-22	-0-	22	1	406	3	N	-0-					-0-
10	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-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
05	434	N	412	-0-	-22	-0-	29	1	383	3	Y	-0-					-0-
06	420	N	393	-0-	-27	-0-	34	1	359	3	Y	-0-					-0-
07	434	N	408	-0-	-26	-0-	32	1	376	3	Y	-0-					-0-
08	403	N	403	-0-	-0-	-0-	28	1	375	3	Y	-0-					-0-
*09	393	N	393	-0-	-0-	-0-	27	1	366	3	Y	-0-					-0-
10	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					-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
05	186	N	169	-0-	-17	-0-	12	1	156	3	Y	1					2
							1	9									
06	180	N	161	-0-	-19	-0-	14	1	147	3	Y	-0-					2
07	164	N	164	-0-	-0-	-0-	13	1	151	3	Y	-0-					2
08	163	N	163	-0-	-0-	-0-	11	1	152	3	Y	-0-					2
*09	158	N	158	-0-	-0-	-0-	11	1	147	3	Y	-0-	2	1			-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	93	N	84	-0-	-9	-0-	8	1	76	3	Y	-0-					6
06	90	N	78	-0-	-12	-0-	8	1	70	3	Y	-0-					6
07	93	N	81	-0-	-12	-0-	8	1	73	3	Y	-0-					6
08	93	N	81	-0-	-12	-0-	9	1	72	3	Y	-0-					6
09	90	N	81	-0-	-9	-0-	7	1	74	3	Y	-0-					6
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					6

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
05	684	N	684	-0-	-0-	-0-	61	1	621	3	N	2					6
							2	9									
06	660	N	538	-0-	-122	-0-	6	1	514	3	N	16					22
							18	9									
07	527	N	505	-0-	-22	-0-	499	3	6	9	N	5	18	1			9
08	682	N	500	-0-	-182	-0-	500	3			N	-0-					9
09	540	N	455	-0-	-85	-0-	454	3	1	9	N	1					10
10	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					10

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
05	279	N	265	-0-	-14	-0-	24	1	241	3	N	-0-					-0-
06	270	N	208	-0-	-62	-0-	3	1	205	3	N	-0-					-0-
07	248	N	234	-0-	-14	-0-	234	3			N	-0-					-0-
08	279	N	194	-0-	-85	-0-	194	3			N	-0-					-0-
09	210	N	209	-0-	-1	-0-	209	3			N	-0-					-0-
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	47	2	N	-0-					-0-
							13	3									
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	4	1	53	2	N	-0-					-0-
							4	3									
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	25	2	N	-0-					-0-
							33	3									
08	62	N	57	-0-	-5	-0-	3	1	54	3	N	-0-					-0-
09	60	N	52	-0-	-8	-0-	3	1	49	3	N	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD 33 WELL #: 14 RRCID -> 206118 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6522 - 8014

05	478	N	478	-0-	-0-	-0-	33	1	445	3	Y	-0-					-0-
06	455	N	455	-0-	-0-	-0-	39	1	416	3	Y	-0-					-0-
07	496	N	464	-0-	-32	-0-	36	1	428	3	Y	-0-					-0-
08	465	N	457	-0-	-8	-0-	32	1	425	3	Y	-0-					-0-
09	450	N	442	-0-	-8	-0-	30	1	412	3	Y	-0-					-0-
10	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAYFIELD 32 WELL #: 7 RRCID -> 206119 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6386 - 8352

05	251	N	251	-0-	-0-	-0-	17	1	234	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	238	-0-	-2	-0-	20	1	218	3	Y	-0-					-0-
07	249	N	249	-0-	-0-	-0-	19	1	230	3	Y	-0-					-0-
08	248	N	247	-0-	-1	-0-	17	1	230	3	Y	-0-					-0-
09	240	N	178	-0-	-62	-0-	12	1	166	3	Y	-0-					-0-
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-

RICHARDSON 138 WELL #: 11 RRCID -> 206120 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 6112 - 8028

05	682	N	307	-0-	-375	-0-	27	1	280	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	420	N	242	-0-	-178	-0-	22	1	220	3	Y	-0-					-0-
07	811	N	811	-0-	-0-	-0-	69	1	742	3	Y	-0-					-0-
08	585	N	585	-0-	-0-	-0-	49	1	536	3	Y	-0-					-0-
*09	571	N	571	-0-	-0-	-0-	52	1	519	3	Y	-0-					-0-
10	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					-0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 36 RRCID -> 206173 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 8847 PERF. 6468 - 8451

05	734	N	734	-0-	-0-	-0-	46	1	536	2	N	-0-					-0-
							152	3									
06	646	N	646	-0-	-0-	-0-	45	1	562	2	N	-0-					-0-
							39	3									
07	659	N	659	-0-	-0-	-0-	38	1	269	2	N	-0-					-0-
							352	3									
08	789	N	789	-0-	-0-	-0-	45	1	744	3	N	-0-					-0-
09	660	N	645	-0-	-15	-0-	33	1	612	3	N	-0-					-0-
10	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 73 RRCID -> 206224 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6244 - 7200

05	372	N	345	-0-	-27	-0-	345	3			N	-0-					-0-
06	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
07	341	N	333	-0-	-8	-0-	333	3			N	-0-					-0-
08	341	N	337	-0-	-4	-0-	337	3			N	-0-					-0-
*09	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

MAYER WELL #: 608 RRCID -> 206226 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 6890 - 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
05	620	N	598	-0-	-22	-0-	53	1	544	3	N	1	1	1	1	8	1
							1	9									
06	586	N	586	-0-	-0-	-0-	55	1	530	3	N	1					2
							1	9									
07	677	N	677	-0-	-0-	-0-	71	1	604	3	N	2	1	1	1	8	2
							2	9									
08	653	N	653	-0-	-0-	-0-	103	1	549	3	N	1	1	1			2
							1	9									
09	600	N	537	-0-	-63	-0-	58	1	478	3	N	1	1	1			2
							1	9									
10	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					2

MAYER WELL #: 3402 RRCID -> 206227 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 7025 - 7190

05	217	N	186	-0-	-31	-0-	13	1	173	3	N	-0-					-0-
06	210	N	201	-0-	-9	-0-	11	1	190	3	N	-0-					-0-
07	192	N	192	-0-	-0-	-0-	11	1	181	3	N	-0-					-0-
08	186	N	183	-0-	-3	-0-	8	1	175	3	N	-0-					-0-
09	210	N	171	-0-	-39	-0-	7	1	164	3	N	-0-					-0-
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 78 RRCID -> 206231 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 6224 - 6876

05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
06	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	3			N	-0-					-0-
07	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
08	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-					-0-
09	60	N	32	-0-	-28	-0-	32	3			N	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD 32 WELL #: 13 RRCID -> 206232 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6402 - 7454

05	434	N	424	-0-	-10	-0-	29	1	394	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	423	N	423	-0-	-0-	-0-	36	1	387	3	Y	-0-					-0-
07	434	N	398	-0-	-36	-0-	31	1	367	3	Y	-0-					-0-
08	434	N	384	-0-	-50	-0-	27	1	357	3	Y	-0-					-0-
09	420	N	340	-0-	-80	-0-	23	1	317	3	Y	-0-					-0-
10	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					-0-

GENINI WELL #: 3113 RRCID -> 206300 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5414 - 5662

05	248	N	215	-0-	-33	-0-	15	1	200	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	194	-0-	-46	-0-	15	1	179	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	202	-0-	-15	-0-	18	1	184	3	Y	-0-					-0-
08	217	N	200	-0-	-17	-0-	16	1	184	3	Y	-0-					-0-
*09	191	N	191	-0-	-0-	-0-	14	1	177	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
05	142	N	142	-0-	-0-	-0-	10	1	132	3	Y	-0-					-0-
06	171	N	171	-0-	-0-	-0-	14	1	157	3	Y	-0-					-0-
07	302	N	302	-0-	-0-	-0-	26	1	275	3	Y	1					1
							1	9									
08	286	N	286	-0-	-0-	-0-	23	1	263	3	Y	-0-					1
09	180	N	134	-0-	-46	-0-	10	1	124	3	Y	-0-					1
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					1

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
05	499	N	499	-0-	-0-	-0-	36	1	463	3	Y	-0-					1
06	459	N	459	-0-	-0-	-0-	37	1	422	3	Y	-0-					1
07	527	N	443	-0-	-84	-0-	39	1	404	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	496	N	405	-0-	-91	-0-	33	1	372	3	Y	-0-					-0-
09	450	N	422	-0-	-28	-0-	32	1	389	3	Y	1					1
							1	9									
10	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					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
05	784	N	784	-0-	-0-	-0-	48	1	736	3	N	-0-	1	1			4
06	732	N	732	-0-	-0-	-0-	47	1	684	3	N	1					5
							1	9									
07	744	N	713	-0-	-31	-0-	49	1	664	3	N	-0-	1	1			4
08	775	N	763	-0-	-12	-0-	54	1	709	3	N	-0-					4
09	720	N	676	-0-	-44	-0-	44	1	632	3	N	-0-					4
10	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					4

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	403	N	353	-0-	-50	-0-	353	3			N	-0-					-0-
06	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-
07	372	N	364	-0-	-8	-0-	364	3			N	-0-					-0-
08	341	N	338	-0-	-3	-0-	338	3			N	-0-					-0-
*09	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					-0-
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-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
05	465	N	457	-0-	-8	-0-	28	1	429	3	N	-0-	1	1			2
06	435	N	435	-0-	-0-	-0-	28	1	407	3	N	-0-					2
07	465	N	447	-0-	-18	-0-	31	1	415	3	N	1	1	1			2
							1	9									
08	465	N	421	-0-	-44	-0-	30	1	391	3	N	-0-					2
*09	475	N	475	-0-	-0-	-0-	31	1	444	3	N	-0-					2
10	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
05	372	N	368	-0-	-4	-0-	368	3			N	-0-					-0-
06	330	N	327	-0-	-3	-0-	327	3			N	-0-					-0-
07	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					-0-
08	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-
09	330	N	316	-0-	-14	-0-	316	3			N	-0-					-0-
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 8216S RRCID -> 206383 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4540 - 5121

05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
06	15	N	7	-0-	-8	-0-	7	3			N	-0-					-0-
07	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-					-0-
08	13	N	3	-0-	-10	-0-	3	3			N	-0-					-0-
09	7	N	1	-0-	-6	-0-	1	3			N	-0-					-0-
10	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 9311S RRCID -> 206384 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4675 - 4922

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANYON RANCH 115 WELL #: 13S RRCID -> 206385 COMPL. DATE 12/20/2003 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4774 - 4916

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 835X RRCID -> 206387 COMPL. DATE 12/07/2003 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4587 - 5132

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	675					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	675					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	675					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	675					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	675					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	675					N	NO RPT					-0-

CANYON RANCH 106 WELL #: 11S RRCID -> 206388 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4832 - 5060

05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
08	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
09	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	3			N	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 8213S RRCID -> 206389 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4840 - 5176

05	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					-0-
06	420	N	400	-0-	-20	-0-	400	3			N	-0-					-0-
07	496	N	410	-0-	-86	-0-	410	3			N	-0-					-0-
08	496	N	428	-0-	-68	-0-	428	3			N	-0-					-0-
09	390	N	354	-0-	-36	-0-	354	3			N	-0-					-0-
10	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANYON RANCH 104 WELL #: 17S RRCID -> 206392 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4708 - 5220

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	1	-0-	1	1	1	3			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	1	-0-	1	2	1	3			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD 32 WELL #: 12 RRCID -> 206405 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6866 - 8686

05	248 N	241	-0-	-7	-0-	17	1	224	3	Y	-0-					-0-
06	270 N	202	-0-	-68	-0-	17	1	185	3	Y	-0-					-0-
07	279 N	188	-0-	-91	-0-	15	1	172	3	Y	1					1
						1	9									
08	248 N	190	-0-	-58	-0-	13	1	177	3	Y	-0-					1
09	210 N	179	-0-	-31	-0-	12	1	167	3	Y	-0-	1	1			-0-
10	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 67 RRCID -> 206406 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6264 - 7912

05	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
06	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-
07	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
08	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-
09	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	3			N	-0-					-0-
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD 34 WELL #: 11 RRCID -> 206407 COMPL. DATE 04/03/2004 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 6320 - 8160

05	372 N	360	-0-	-12	-0-	32	1	328	3	Y	-0-					-0-
06	450 N	358	-0-	-92	-0-	32	1	326	3	Y	-0-					-0-
07	372 N	309	-0-	-63	-0-	26	1	283	3	Y	-0-					-0-
08	372 N	325	-0-	-47	-0-	27	1	298	3	Y	-0-					-0-
09	360 N	254	-0-	-106	-0-	23	1	231	3	Y	-0-					-0-
10	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAYER WELL #: 48 RRCID -> 206408 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 8508 PERF. 6885 - 8339

05	527 N	518	-0-	-9	-0-	35	1	483	3	N	-0-					-0-
06	510 N	495	-0-	-15	-0-	28	1	467	3	N	-0-					-0-
07	527 N	513	-0-	-14	-0-	29	1	484	3	N	-0-					-0-
08	527 N	513	-0-	-14	-0-	23	1	490	3	N	-0-					-0-
09	510 N	487	-0-	-23	-0-	20	1	467	3	N	-0-					-0-
10	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	99	1	1026	3	Y	1	1	8			6
							1	9									
06	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	90	1	916	3	Y	-0-	3	1			3
07	1147	N	1011	-0-	-136	-0-	85	1	918	3	Y	7	1	8			9
							8	9									
08	1116	N	1021	-0-	-95	-0-	85	1	922	3	Y	13	2	8			20
							14	9									
09	1020	N	925	-0-	-95	-0-	84	1	841	3	Y	-0-					20
10	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT					20

MAYFIELD 34 WELL #: 13 RRCID -> 206446 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 6382 - 8301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	110	N	110	-0-	-0-	-0-	10	1	100	3	Y	-0-					-0-
06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	9	1	95	3	Y	-0-					-0-
07	105	N	105	-0-	-0-	-0-	9	1	96	3	Y	-0-					-0-
08	104	N	104	-0-	-0-	-0-	9	1	95	3	Y	-0-					-0-
*09	97	N	97	-0-	-0-	-0-	9	1	88	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAYER WELL #: 50 RRCID -> 206460 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 6640 - 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
05	608	N	608	-0-	-0-	-0-	41	1	566	3	N	1	1	1			1
							1	9									
06	586	N	586	-0-	-0-	-0-	33	1	553	3	N	-0-					1
07	589	N	573	-0-	-16	-0-	33	1	540	3	N	-0-	1	1			-0-
08	620	N	603	-0-	-17	-0-	27	1	576	3	N	-0-					-0-
09	600	N	535	-0-	-65	-0-	22	1	513	3	N	-0-					-0-
10	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER WELL #: 49 RRCID -> 206461 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 6822 - 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
05	438	N	438	-0-	-0-	-0-	30	1	408	3	N	-0-					-0-
06	421	N	421	-0-	-0-	-0-	23	1	398	3	N	-0-					-0-
07	437	N	437	-0-	-0-	-0-	25	1	412	3	N	-0-					-0-
08	438	N	438	-0-	-0-	-0-	20	1	418	3	N	-0-					-0-
09	420	N	410	-0-	-10	-0-	17	1	393	3	N	-0-					-0-
10	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 49 RRCID -> 206462 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
05	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
06	120	N	115	-0-	-5	-0-	115	3			N	-0-					-0-
07	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	3			N	-0-					-0-
08	179	N	179	-0-	-0-	-0-	62	1	117	3	N	-0-					-0-
*09	191	N	191	-0-	-0-	-0-	78	1	113	3	N	-0-					-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
05	496	N	451	-0-	-45	-0-	31	1	419	3	N	1	1	1			1
							1	9									
06	450	N	450	-0-	-0-	-0-	25	1	425	3	N	-0-					1
07	527	N	390	-0-	-137	-0-	22	1	367	3	N	1	1	1			1
							1	9									
08	465	N	446	-0-	-19	-0-	20	1	426	3	N	-0-					1
*09	524	N	524	-0-	-0-	-0-	22	1	502	3	N	-0-					1
10	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					1

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
05	474	N	474	-0-	-0-	-0-	32	1	442	3	N	-0-					-0-
06	453	N	453	-0-	-0-	-0-	25	1	428	3	N	-0-					-0-
07	469	N	469	-0-	-0-	-0-	27	1	442	3	N	-0-					-0-
08	465	N	453	-0-	-12	-0-	20	1	433	3	N	-0-					-0-
09	450	N	418	-0-	-32	-0-	17	1	401	3	N	-0-					-0-
10	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-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
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	N	1	2	1			2
							1	9									
06	251	N	251	-0-	-0-	-0-	14	1	237	3	N	-0-					2
07	789	N	789	-0-	-0-	-0-	45	1	741	3	N	3	2	1			3
							3	9									
08	584	N	584	-0-	-0-	-0-	26	1	558	3	N	-0-					3
*09	450	N	450	-0-	-0-	-0-	19	1	431	3	N	-0-					3
10	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					3

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
05	805	N	805	-0-	-0-	-0-	72	1	732	3	N	1	2	1			1
							1	9									
06	768	N	768	-0-	-0-	-0-	72	1	695	3	N	1					2
							1	9									
07	899	N	777	-0-	-122	-0-	82	1	694	3	N	1	1	1			2
							1	9									
08	806	N	784	-0-	-22	-0-	124	1	659	3	N	1	1	1			2
							1	9									
09	780	N	741	-0-	-39	-0-	81	1	659	3	N	1	1	1			2
							1	9									
10	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					2

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
05	682	N	562	-0-	-120	-0-	38	1	523	3	N	1	1	1			1
							1	9									
06	630	N	511	-0-	-119	-0-	28	1	482	3	N	1	1	8			1
							1	9									
07	620	N	619	-0-	-1	-0-	35	1	582	3	N	2	1	1	1	8	1
							2	9									
08	594	N	594	-0-	-0-	-0-	27	1	567	3	N	-0-					1
*09	538	N	538	-0-	-0-	-0-	22	1	516	3	N	-0-					1
10	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1137E RRCID -> 206483 COMPL. DATE 12/22/2003 TOTAL DEPTH 6514 PERF. 6200 - 6240

05	62 N	42	-0-	-20	-0-	42	3			N	-0-					-0-
06	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
07	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
08	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
09	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	3			N	-0-					-0-
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

DUKE WILSON 188 WELL #: 11 RRCID -> 206503 COMPL. DATE 12/27/2003 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5549 - 7856

05	1395 N	120	-0-	-1275	-0-	7	1	113	3	N	-0-					1
06	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	94	1	1362	3	N	-0-					1
07	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	70	1	954	3	N	-0-	1	1			-0-
08	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	82	1	1070	3	N	-0-					-0-
09	1380 N	1054	-0-	-326	-0-	68	1	986	3	N	-0-					-0-
10	1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1716 RRCID -> 206985 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 8342 PERF. 5503 - 8065

05	713 N	510	-0-	-203	-0-	31	1	479	3	N	-0-					-0-
06	660 N	380	-0-	-280	-0-	25	1	355	3	N	-0-					-0-
07	694 N	694	-0-	-0-	-0-	48	1	646	3	N	-0-					-0-
08	661 N	661	-0-	-0-	-0-	47	1	614	3	N	-0-					-0-
*09	593 N	593	-0-	-0-	-0-	38	1	555	3	N	-0-					-0-
10	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					-0-

CAUTHORN 27 WELL #: 10 RRCID -> 207105 COMPL. DATE 05/02/2004 TOTAL DEPTH 7082 PERF. 4544 - 6644

05	961 N	944	-0-	-17	-0-	296	1	647	3	Y	1	1	1			1
						1	9									
06	900 N	887	-0-	-13	-0-	285	1	602	3	Y	-0-					1
07	930 N	926	-0-	-4	-0-	298	1	627	3	Y	1	1	1			1
						1	9									
08	955 N	955	-0-	-0-	-0-	298	1	657	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	900 N	825	-0-	-75	-0-	275	1	550	3	Y	-0-					-0-
10	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					-0-

REINHARDT "6" WELL #: 10 RRCID -> 207106 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 6052 - 8190

05	1922 X	1115	-0-	-807	-0-	99	1	1016	3	Y	-0-					3
06	1590 X	1283	-0-	-307	-0-	167	1	1103	3	Y	12	10	1			5
						13	9									
07	1302 N	1207	-0-	-95	-0-	158	1	1049	3	Y	-0-	4	1			1
08	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	129	1	1016	3	Y	-0-					1
09	1290 N	1052	-0-	-238	-0-	99	1	953	3	Y	-0-					1
10	1209 N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT					1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
05	293	N	293	-0-	-0-	-0-	26	1	267	3	N	-0-					155
06	296	N	296	-0-	-0-	-0-	39	1	257	3	N	-0-					155
07	348	N	348	-0-	-0-	-0-	92	1	256	3	N	-0-	29	1			126
08	339	N	339	-0-	-0-	-0-	86	1	253	3	N	-0-					126
09	270	N	268	-0-	-2	-0-	25	1	243	3	N	-0-					126
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					126

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
05	186	N	167	-0-	-19	-0-	15	1	152	3	N	-0-					1
06	180	N	162	-0-	-18	-0-	15	1	147	3	N	-0-					1
07	168	N	168	-0-	-0-	-0-	18	1	150	3	N	-0-	1	1			-0-
08	166	N	166	-0-	-0-	-0-	26	1	140	3	N	-0-					-0-
*09	156	N	156	-0-	-0-	-0-	17	1	139	3	N	-0-					-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-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
05	658	N	658	-0-	-0-	-0-	50	1	608	3	Y	-0-					-0-
06	626	N	626	-0-	-0-	-0-	48	1	578	3	Y	-0-					-0-
07	645	N	645	-0-	-0-	-0-	51	1	594	3	Y	-0-					-0-
08	641	N	641	-0-	-0-	-0-	50	1	591	3	Y	-0-					-0-
*09	596	N	596	-0-	-0-	-0-	46	1	550	3	Y	-0-					-0-
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					-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
05	872	N	872	-0-	-0-	-0-	122	1	749	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	810	N	728	-0-	-82	-0-	104	1	624	3	Y	-0-					1
07	909	N	909	-0-	-0-	-0-	133	1	776	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	868	N	717	-0-	-151	-0-	101	1	616	3	Y	-0-					-0-
*09	754	N	754	-0-	-0-	-0-	107	1	647	3	Y	-0-					-0-
10	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					-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
05	346	N	346	-0-	-0-	-0-	167	1	179	3	Y	-0-					-0-
06	330	N	329	-0-	-1	-0-	162	1	167	3	Y	-0-					-0-
07	341	N	334	-0-	-7	-0-	164	1	170	3	Y	-0-					-0-
08	341	N	334	-0-	-7	-0-	163	1	171	3	Y	-0-					-0-
09	330	N	320	-0-	-10	-0-	157	1	163	3	Y	-0-					-0-
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					-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
05	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
*09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
10	3	N	NO RPT	-0-	-3	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
05	302	N	302	-0-	-0-	-0-	27	1	275	3	Y	-0-					1
06	639	N	639	-0-	-0-	-0-	84	1	555	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	135	1	898	3	Y	-0-					-0-
08	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	120	1	949	3	Y	-0-					-0-
*09	797	N	797	-0-	-0-	-0-	75	1	722	3	Y	-0-					-0-
10	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	749	N	749	-0-	-0-	-0-	83	1	666	3	Y	-0-					-0-
06	588	N	588	-0-	-0-	-0-	68	1	520	3	Y	-0-					-0-
07	594	N	594	-0-	-0-	-0-	61	1	533	3	Y	-0-					-0-
08	744	N	568	-0-	-176	-0-	56	1	512	3	Y	-0-					-0-
09	600	N	565	-0-	-35	-0-	54	1	511	3	Y	-0-					-0-
10	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	465	N	437	-0-	-28	-0-	61	1	376	3	Y	-0-					1
06	510	N	505	-0-	-5	-0-	72	1	433	3	Y	-0-					1
07	546	N	546	-0-	-0-	-0-	80	1	466	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	482	N	482	-0-	-0-	-0-	68	1	414	3	Y	-0-					-0-
09	510	N	406	-0-	-104	-0-	58	1	348	3	Y	-0-					-0-
10	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					-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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	92	1	62	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	120	N	61	-0-	-59	-0-	12	1	49	3	N	-0-					-0-
07	127	N	127	-0-	-0-	-0-	74	1	53	3	N	-0-					-0-
08	155	N	62	-0-	-93	-0-	6	1	56	3	N	-0-					-0-
*09	140	N	140	-0-	-0-	-0-	92	1	48	3	N	-0-					-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-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
05	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
06	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
07	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	3			N	-0-					-0-
08	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
09	240	N	230	-0-	-10	-0-	230	3			N	-0-					-0-
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
05	155	N	107	-0-	-48	-0-	7	1	100	3	N	-0-					-0-
06	491	N	491	-0-	-0-	-0-	27	1	464	3	N	-0-					-0-
07	217	N	108	-0-	-109	-0-	6	1	102	3	N	-0-					-0-
08	181	N	181	-0-	-0-	-0-	8	1	173	3	N	-0-					-0-
09	450	N	117	-0-	-333	-0-	5	1	112	3	N	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUDSPETH 51 WELL #: 4 RRCID -> 207301 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6592 - 7368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	282	N	282	-0-	-0-	-0-	23	1	259	2	N	-0-	1	1			-0-
06	273	N	273	-0-	-0-	-0-	24	1	249	2	N	-0-					-0-
07	279	N	275	-0-	-4	-0-	19	1	256	2	N	-0-					-0-
08	303	N	303	-0-	-0-	-0-	14	1	289	3	N	-0-					-0-
*09	285	N	285	-0-	-0-	-0-	12	1	273	3	N	-0-					-0-
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 14 RRCID -> 207302 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 6448 - 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
05	310	N	280	-0-	-30	-0-	19	1	261	3	N	-0-					-0-
06	300	N	296	-0-	-4	-0-	16	1	280	3	N	-0-					-0-
07	310	N	283	-0-	-27	-0-	16	1	267	3	N	-0-					-0-
08	292	N	292	-0-	-0-	-0-	13	1	279	3	N	-0-					-0-
09	300	N	277	-0-	-23	-0-	12	1	265	3	N	-0-					-0-
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

VANDERSTUCKEN 71 WELL #: 16 RRCID -> 207389 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 6150 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
05	660	N	660	-0-	-0-	-0-	140	1	503	3	N	15	12	1			4
							17	9									
06	690	N	690	-0-	-0-	-0-	135	1	505	3	N	45					49
							50	9									
07	613	N	613	-0-	-0-	-0-	135	1	455	3	N	21	41	1	1	8	28
							23	9									
08	621	N	621	-0-	-0-	-0-	134	1	433	3	N	49					77
							54	9									
*09	591	N	591	-0-	-0-	-0-	187	1	404	3	N	-0-	55	1			22
10	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					22

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MORRISS 64 WELL #: 5 RRCID -> 207392 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5286 - 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
05	217	N	209	-0-	-8	-0-	16	1	193	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	210	N	198	-0-	-12	-0-	15	1	182	3	Y	1					1
							1	9									
07	217	N	193	-0-	-24	-0-	15	1	178	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	217	N	194	-0-	-23	-0-	15	1	179	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	119	-0-	-91	-0-	9	1	110	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAYFIELD 41 WELL #: 10 RRCID -> 207393 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 8597 PERF. 6298 - 7423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	289	N	289	-0-	-0-	-0-	24	1	252	3	Y	12	12	8			-0-
							13	9									
06	270	N	256	-0-	-14	-0-	23	1	233	3	Y	-0-					-0-
07	279	N	262	-0-	-17	-0-	22	1	240	3	Y	-0-					-0-
08	279	N	261	-0-	-18	-0-	22	1	239	3	Y	-0-					-0-
09	270	N	251	-0-	-19	-0-	23	1	228	3	Y	-0-					-0-
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
05	155	N	154	-0-	-1	-0-	14	1	140	3	N	-0-					-0-
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	14	1	136	3	N	-0-					-0-
07	155	N	153	-0-	-2	-0-	16	1	137	3	N	-0-					-0-
08	155	N	149	-0-	-6	-0-	24	1	125	3	N	-0-					-0-
09	150	N	140	-0-	-10	-0-	15	1	125	3	N	-0-					-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-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
05	471	N	471	-0-	-0-	-0-	42	1	428	3	N	1	1	1			1
							1	9									
06	450	N	419	-0-	-31	-0-	39	1	380	3	N	-0-					1
07	496	N	471	-0-	-25	-0-	50	1	421	3	N	-0-					1
08	465	N	439	-0-	-26	-0-	69	1	370	3	N	-0-					1
*09	451	N	451	-0-	-0-	-0-	49	1	402	3	N	-0-					1
10	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					1

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
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
05	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	82	1	1127	3	N	-0-					-0-
06	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	66	1	1114	3	N	1					1
							1	9									
07	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	68	1	1124	3	N	-0-	1	1			-0-
08	1209	N	1195	-0-	-14	-0-	54	1	1141	3	N	-0-					-0-
09	1170	N	1064	-0-	-106	-0-	44	1	1020	3	N	-0-					-0-
10	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	163	1	1667	3	N	1	4	1			3
							1	9									
06	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	166	1	1607	3	N	2					5
							2	9									
07	1860	N	1812	-0-	-48	-0-	191	1	1619	3	N	2	2	1			5
							2	9									
08	1829	N	1803	-0-	-26	-0-	285	1	1516	3	N	2	2	1			5
							2	9									
09	1770	N	1700	-0-	-70	-0-	185	1	1513	3	N	2	2	1			5
							2	9									
10	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT					5

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
05	279	N	216	-0-	-63	-0-	17	1	197	3	Y	2					3
							2	9									
06	210	N	204	-0-	-6	-0-	23	1	180	3	Y	1					4
							1	9									
07	217	N	201	-0-	-16	-0-	22	1	178	3	Y	1	4	1			1
							1	9									
08	217	N	211	-0-	-6	-0-	24	1	186	3	Y	1					2
							1	9									
09	210	N	205	-0-	-5	-0-	22	1	183	3	Y	-0-					2
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					2

CAUTHORN, MACK 130 WELL #: 7 RRCID -> 207525 COMPL. DATE 04/10/2004 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 4937 - 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
05	682	N	613	-0-	-69	-0-	613	3			N	-0-					-0-
06	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-					-0-
07	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	3			N	-0-					-0-
08	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	3			N	-0-					-0-
09	690	N	617	-0-	-73	-0-	617	3			N	-0-					-0-
10	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					-0-

CAUTHORN, MACK 112 WELL #: 10 RRCID -> 207532 COMPL. DATE 03/21/2004 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 4671 - 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
05	589	N	546	-0-	-43	-0-	546	3			Y	-0-					-0-
06	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			Y	-0-					-0-
07	558	N	496	-0-	-62	-0-	496	3			Y	-0-					-0-
08	558	N	462	-0-	-96	-0-	462	3			Y	-0-					-0-
09	480	N	337	-0-	-143	-0-	337	3			Y	-0-					-0-
10	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

RICHARDSON 139 WELL #: 10 RRCID -> 207535 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7010 - 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
05	465	N	398	-0-	-67	-0-	56	1	335	3	Y	6	121	1			16
							7	9									
06	450	N	410	-0-	-40	-0-	120	1	290	3	Y	-0-					16
07	377	N	377	-0-	-0-	-0-	50	1	327	3	Y	-0-					16
08	403	N	401	-0-	-2	-0-	111	1	282	3	Y	7					23
							8	9									
09	420	N	323	-0-	-97	-0-	47	1	272	3	Y	4					27
							4	9									
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					27

RICHARDSON 135 WELL #: 8 RRCID -> 207541 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 8371 PERF. 6807 - 7802

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUDSPETH 51 WELL #: 5 RRCID -> 207545 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6630 - 8394

05	592	N	592	-0-	-0-	-0-	48	1	544	2	N	-0-	2	1			1
06	573	N	573	-0-	-0-	-0-	51	1	522	2	N	-0-					1
07	589	N	577	-0-	-12	-0-	41	1	536	2	N	-0-					1
08	624	N	624	-0-	-0-	-0-	28	1	596	3	N	-0-					1
*09	597	N	597	-0-	-0-	-0-	25	1	572	3	N	-0-					1
10	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					1

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 31 RRCID -> 207598 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 6600 - 7953

05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	12	1	138	2	N	-0-					-0-
							39	3									
06	180	N	174	-0-	-6	-0-	12	1	152	2	N	-0-					-0-
							10	3									
07	191	N	191	-0-	-0-	-0-	11	1	78	2	N	-0-					-0-
							102	3									
08	186	N	182	-0-	-4	-0-	10	1	172	3	N	-0-					-0-
09	180	N	161	-0-	-19	-0-	8	1	153	3	N	-0-					-0-
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN / WHITEHEAD 2 WELL #: 29 RRCID -> 207602 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 9004 PERF. 6586 - 8902

05	621	N	621	-0-	-0-	-0-	39	1	454	2	N	-0-					-0-
							128	3									
06	600	N	594	-0-	-6	-0-	42	1	516	2	N	-0-					-0-
							36	3									
07	641	N	641	-0-	-0-	-0-	37	1	262	2	N	-0-					-0-
							342	3									
08	620	N	613	-0-	-7	-0-	35	1	578	3	N	-0-					-0-
09	600	N	573	-0-	-27	-0-	30	1	543	3	N	-0-					-0-
10	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 71 RRCID -> 207645 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 6457 - 7964

05	558	N	555	-0-	-3	-0-	555	3			N	-0-					-0-
06	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			N	-0-					-0-
07	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					-0-
08	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					-0-
09	540	N	446	-0-	-94	-0-	446	3			N	-0-					-0-
10	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "GG" WELL #: 3 RRCID -> 207648 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 6475 - 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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	1			4
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					4
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	2	1			2
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					2
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

GALBREATH 66 WELL #: 13 RRCID -> 207667 COMPL. DATE 07/13/2004 TOTAL DEPTH 6111 PERF. 4774 - 5892

05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
08	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
*09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
10	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALBREATH 66 WELL #: 15 RRCID -> 207669 COMPL. DATE 05/30/2004 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5288 - 5921

05	124	N	107	-0-	-17	-0-	12	1	93	3	Y	2	12	1			5
							2	9									
06	179	N	179	-0-	-0-	-0-	17	1	162	3	Y	-0-					5
07	266	N	266	-0-	-0-	-0-	23	1	243	3	Y	-0-					5
08	285	N	285	-0-	-0-	-0-	26	1	258	3	Y	1					6
							1	9									
*09	264	N	264	-0-	-0-	-0-	24	1	240	3	Y	-0-					6
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					6

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 1 RRCID -> 207673 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6474 - 7590

05	341	N	335	-0-	-6	-0-	21	1	245	2	N	-0-					-0-
							69	3									
06	330	N	329	-0-	-1	-0-	23	1	286	2	N	-0-					-0-
							20	3									
07	343	N	343	-0-	-0-	-0-	20	1	140	2	N	-0-					-0-
							183	3									
08	341	N	329	-0-	-12	-0-	19	1	310	3	N	-0-					-0-
09	330	N	310	-0-	-20	-0-	16	1	294	3	N	-0-					-0-
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 13 RRCID -> 207674 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 8733 PERF. 6500 - 8528

05	568	N	568	-0-	-0-	-0-	36	1	415	2	N	-0-					-0-
							117	3									
06	557	N	557	-0-	-0-	-0-	39	1	485	2	N	-0-					-0-
							33	3									
07	579	N	579	-0-	-0-	-0-	34	1	236	2	N	-0-					-0-
							309	3									
08	558	N	545	-0-	-13	-0-	31	1	514	3	N	-0-					-0-
09	570	N	513	-0-	-57	-0-	27	1	486	3	N	-0-					-0-
10	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
05	941	N	941	-0-	-0-	-0-	59	1	687	2	N	-0-					-0-
							195	3									
06	870	N	755	-0-	-115	-0-	53	1	657	2	N	-0-					-0-
							45	3									
07	930	N	867	-0-	-63	-0-	50	1	354	2	N	-0-					-0-
							463	3									
08	930	N	837	-0-	-93	-0-	48	1	789	3	N	-0-					-0-
*09	810	N	810	-0-	-0-	-0-	42	1	768	3	N	-0-					-0-
10	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 34 RRCID -> 207725 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
05	155	N	47	-0-	-108	-0-	3	1	34	2	N	-0-					-0-
							10	3									
06	180	N	4	-0-	-176	-0-	4	2			N	-0-					-0-
07	124	N	1	-0-	-123	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	3			N	-0-					-0-
*09	225	N	225	-0-	-0-	-0-	12	1	213	3	N	-0-					-0-
10	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARDSON 134 WELL #: 3 RRCID -> 207728 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
05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	8	1	86	3	Y	-0-	18	1			3
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	8	1	83	3	Y	-0-	2	1			1
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	8	1	86	3	Y	1					2
							1	9									
08	93	N	88	-0-	-5	-0-	7	1	81	3	Y	-0-					2
09	90	N	79	-0-	-11	-0-	7	1	72	3	Y	-0-					2
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					2

BLOODWORTH WELL #: 1201 RRCID -> 207731 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
05	279	N	266	-0-	-13	-0-	57	1	163	2	N	-0-					-0-
							46	3									
06	270	N	248	-0-	-22	-0-	48	1	187	2	N	-0-					-0-
							13	3									
07	257	N	257	-0-	-0-	-0-	44	1	92	2	N	-0-					-0-
							121	3									
08	279	N	255	-0-	-24	-0-	46	1	209	3	N	-0-					-0-
09	240	N	238	-0-	-2	-0-	21	1	217	3	N	-0-					-0-
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

VANDERSTUCKEN, J. M. WELL #: 11 RRCID -> 207733 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6448 - 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
05	1395	N	1374	-0-	-21	-0-	86	1	1004	2	N	-0-					2
							284	3									
06	1350	N	1247	-0-	-103	-0-	88	1	1084	2	N	-0-					2
							75	3									
07	1395	N	1381	-0-	-14	-0-	80	1	564	2	N	-0-					2
							737	3									
08	1364	N	1355	-0-	-9	-0-	78	1	1277	3	N	-0-					2
*09	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	67	1	1234	3	N	-0-					2
10	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
GALBREATH 66 WELL #: 17 RRCID -> 207736 COMPL. DATE 05/23/2004 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5383 - 5500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	115	-0-	-40	-0-	13	1	101	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
06	90	N	35	-0-	-55	-0-	3	1	32	3	Y	-0-					1
07	248	N	71	-0-	-177	-0-	6	1	65	3	Y	-0-					1
08	124	N	58	-0-	-66	-0-	5	1	53	3	Y	-0-					1
*09	55	N	55	-0-	-0-	-0-	5	1	50	3	Y	-0-					1
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					1

VALLIANT WELL #: 7 RRCID -> 207909 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 8723 PERF. 7113 - 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
05	310	N	290	-0-	-20	-0-	18	1	212	2	N	-0-					-0-
							60	3									
06	300	N	294	-0-	-6	-0-	21	1	255	2	N	-0-					-0-
							18	3									
07	310	N	301	-0-	-9	-0-	17	1	123	2	N	-0-					-0-
							161	3									
08	300	N	300	-0-	-0-	-0-	17	1	283	3	N	-0-					-0-
09	300	N	283	-0-	-17	-0-	15	1	268	3	N	-0-					-0-
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	405	N	405	-0-	-0-	-0-	21	1	383	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	435	N	435	-0-	-0-	-0-	23	1	412	3	Y	-0-					1
07	451	N	451	-0-	-0-	-0-	23	1	428	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	533	N	533	-0-	-0-	-0-	28	1	505	3	Y	-0-					-0-
*09	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			Y	-0-					-0-
10	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					-0-

KELLY 124 WELL #: 19 RRCID -> 207911 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5242 - 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
05	471	N	471	-0-	-0-	-0-	25	1	446	3	Y	-0-					-0-
06	461	N	461	-0-	-0-	-0-	24	1	437	3	Y	-0-					-0-
07	469	N	469	-0-	-0-	-0-	24	1	445	3	Y	-0-					-0-
08	466	N	466	-0-	-0-	-0-	25	1	441	3	Y	-0-					-0-
*09	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			Y	-0-					-0-
10	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEE COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 17 RRCID -> 207915 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6484 - 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
05	630	N	630	-0-	-0-	-0-	43	1	2	2	N	-0-					-0-
							585	3									
06	630	N	613	-0-	-17	-0-	34	1	6	2	N	-0-					-0-
							573	3									
07	632	N	632	-0-	-0-	-0-	35	1	17	2	N	-0-					-0-
							580	3									
08	620	N	620	-0-	-0-	-0-	27	1	11	2	N	-0-					-0-
							582	3									
09	600	N	584	-0-	-16	-0-	24	1	6	2	N	-0-					-0-
							554	3									
10	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HILL-VANDERSTUCKEN "A" WELL #: 4 RRCID -> 207928 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6260 - 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
05	310	N	300	-0-	-10	-0-	19	1	219	2	N	-0-					-0-
							62	3									
06	300	N	278	-0-	-22	-0-	20	1	241	2	N	-0-					-0-
							17	3									
07	310	N	292	-0-	-18	-0-	17	1	119	2	N	-0-					-0-
							156	3									
08	310	N	291	-0-	-19	-0-	17	1	274	3	N	-0-					-0-
*09	282	N	282	-0-	-0-	-0-	15	1	267	3	N	-0-					-0-
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

GALBRAITH 79 WELL #: 8 RRCID -> 207942 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4582 - 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
05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	5	1	38	3	Y	-0-					-0-
06	49	N	49	-0-	-0-	-0-	5	1	44	3	Y	-0-					-0-
07	46	N	46	-0-	-0-	-0-	4	1	42	3	Y	-0-					-0-
08	48	N	48	-0-	-0-	-0-	4	1	44	3	Y	-0-					-0-
*09	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	Y	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

SIMMONS 73 WELL #: 6 RRCID -> 207985 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 6212 - 7704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	162	N	162	-0-	-0-	-0-	16	1	146	3	Y	-0-					-0-
06	156	N	156	-0-	-0-	-0-	16	1	140	3	Y	-0-					-0-
07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	17	1	143	3	Y	-0-					-0-
08	155	N	154	-0-	-1	-0-	16	1	138	3	Y	-0-					-0-
09	150	N	146	-0-	-4	-0-	12	1	134	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	392	N	392	-0-	-0-	-0-	25	1	286	2	N	-0-					-0-
							81	3									
06	390	N	384	-0-	-6	-0-	27	1	334	2	N	-0-					-0-
							23	3									
07	409	N	409	-0-	-0-	-0-	24	1	167	2	N	-0-					-0-
							218	3									
08	403	N	391	-0-	-12	-0-	22	1	369	3	N	-0-					-0-
09	390	N	385	-0-	-5	-0-	20	1	365	3	N	-0-					-0-
10	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-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
05	285	N	285	-0-	-0-	-0-	23	1	262	2	N	-0-	1	1			-0-
06	210	N	208	-0-	-2	-0-	19	1	189	2	N	-0-					-0-
07	217	N	213	-0-	-4	-0-	15	1	198	2	N	-0-					-0-
08	248	N	181	-0-	-67	-0-	8	1	173	3	N	-0-					-0-
09	210	N	187	-0-	-23	-0-	8	1	179	3	N	-0-					-0-
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
05	861	N	861	-0-	-0-	-0-	95	1	760	3	Y	5	9	1			7
							6	9									
06	810	N	790	-0-	-20	-0-	75	1	713	3	Y	2					9
							2	9									
07	806	N	755	-0-	-51	-0-	66	1	689	3	Y	-0-					9
08	868	N	730	-0-	-138	-0-	66	1	664	3	Y	-0-					9
09	780	N	675	-0-	-105	-0-	61	1	614	3	Y	-0-					9
10	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					9

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
05	155	N	144	-0-	-11	-0-	9	1	105	2	N	-0-					-0-
							30	3									
06	148	N	148	-0-	-0-	-0-	10	1	129	2	N	-0-					-0-
							9	3									
07	155	N	142	-0-	-13	-0-	8	1	58	2	N	-0-					-0-
							76	3									
08	155	N	139	-0-	-16	-0-	8	1	131	3	N	-0-					-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-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
05	403	N	395	-0-	-8	-0-	25	1	288	2	N	-0-					-0-
							82	3									
06	390	N	379	-0-	-11	-0-	27	1	329	2	N	-0-					-0-
							23	3									
07	403	N	394	-0-	-9	-0-	23	1	161	2	N	-0-					-0-
							210	3									
08	403	N	389	-0-	-14	-0-	22	1	367	3	N	-0-					-0-
09	390	N	373	-0-	-17	-0-	19	1	354	3	N	-0-					-0-
10	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-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
05	589	N	547	-0-	-42	-0-	547	3			Y	-0-					-0-
06	570	N	540	-0-	-30	-0-	540	3			Y	-0-					-0-
07	589	N	550	-0-	-39	-0-	550	3			Y	-0-					-0-
08	558	N	546	-0-	-12	-0-	546	3			Y	-0-					-0-
09	540	N	528	-0-	-12	-0-	528	3			Y	-0-					-0-
10	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					-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
05	609	N	609	-0-	-0-	-0-	72	1	537	3	N	-0-					2
06	540	N	319	-0-	-221	-0-	43	1	273	3	N	3	2	1			3
							3	9									
07	558	N	318	-0-	-240	-0-	43	1	274	3	N	1					4
							1	9									
08	558	N	322	-0-	-236	-0-	44	1	278	3	N	-0-					4
09	330	N	299	-0-	-31	-0-	40	1	259	3	N	-0-					4
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					4

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
05	806	N	734	-0-	-72	-0-	45	1	689	3	N	-0-					3
06	750	N	663	-0-	-87	-0-	43	1	620	3	N	-0-					3
07	775	N	548	-0-	-227	-0-	38	1	510	3	N	-0-					3
08	744	N	574	-0-	-170	-0-	41	1	533	3	N	-0-					3
*09	667	N	667	-0-	-0-	-0-	43	1	624	3	N	-0-					3
10	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					3

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SHURLEY 142 WELL #: 22 RRCID -> 208038 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5206 - 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
05	527	N	502	-0-	-25	-0-	34	1	468	3	Y	-0-					-0-
06	510	N	508	-0-	-2	-0-	29	1	479	3	Y	-0-					-0-
07	527	N	511	-0-	-16	-0-	29	1	482	3	Y	-0-					-0-
08	506	N	506	-0-	-0-	-0-	34	1	472	3	Y	-0-					-0-
09	510	N	451	-0-	-59	-0-	7	1	444	3	Y	-0-					-0-
10	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					-0-

HILL-VANDERSTUCKEN "A" WELL #: 3 RRCID -> 208047 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6518 - 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
05	524	N	524	-0-	-0-	-0-	33	1	383	2	N	-0-					5
							108	3									
06	663	N	663	-0-	-0-	-0-	47	1	576	2	N	-0-					5
							40	3									
07	527	N	438	-0-	-89	-0-	25	1	179	2	N	-0-					5
							234	3									
08	527	N	383	-0-	-144	-0-	22	1	361	3	N	-0-					5
09	660	N	352	-0-	-308	-0-	18	1	334	3	N	-0-					5
10	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					5

SHURLEY 165 WELL #: 9 RRCID -> 208050 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 5538 - 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
05	740	N	740	-0-	-0-	-0-	49	1	691	3	Y	-0-					1
06	742	N	742	-0-	-0-	-0-	43	1	699	3	Y	-0-					1
07	744	N	715	-0-	-29	-0-	40	1	675	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	744	N	701	-0-	-43	-0-	46	1	655	3	Y	-0-					-0-
09	750	N	614	-0-	-136	-0-	10	1	604	3	Y	-0-					-0-
10	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALBREATH 66 WELL #: 16 RRCID -> 208051 COMPL. DATE 05/23/2004 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5134 - 5788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	48	N	48	-0-	-0-	-0-	5	1	43	3	Y	-0-					-0-
06	106	N	106	-0-	-0-	-0-	10	1	96	3	Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALBREATH 65 WELL #: 11 RRCID -> 208079 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4498 - 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
05	110	N	110	-0-	-0-	-0-	12	1	98	3	Y	-0-					-0-
06	107	N	107	-0-	-0-	-0-	10	1	97	3	Y	-0-					-0-
07	112	N	112	-0-	-0-	-0-	10	1	102	3	Y	-0-					-0-
08	124	N	114	-0-	-10	-0-	10	1	104	3	Y	-0-					-0-
09	120	N	111	-0-	-9	-0-	10	1	101	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	496	N	388	-0-	-108	-0-	43	1	345	3	Y	-0-					-0-
06	393	N	393	-0-	-0-	-0-	37	1	356	3	Y	-0-					-0-
07	406	N	406	-0-	-0-	-0-	36	1	370	3	Y	-0-					-0-
08	403	N	400	-0-	-3	-0-	36	1	364	3	Y	-0-					-0-
09	390	N	385	-0-	-5	-0-	35	1	350	3	Y	-0-					-0-
10	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

SHURLEY 142 WELL #: 20 RRCID -> 208110 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5222 - 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
05	682	N	644	-0-	-38	-0-	43	1	601	3	Y	-0-					-0-
06	660	N	642	-0-	-18	-0-	37	1	605	3	Y	-0-					-0-
07	682	N	643	-0-	-39	-0-	36	1	607	3	Y	-0-					-0-
08	651	N	637	-0-	-14	-0-	42	1	595	3	Y	-0-					-0-
09	630	N	568	-0-	-62	-0-	9	1	559	3	Y	-0-					-0-
10	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHURLEY 142 WELL #: 19 RRCID -> 208112 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 5205 - 6532

05	558	N	176	-0-	-382	-0-	12	1	164	3	Y	-0-					-0-
06	510	N	168	-0-	-342	-0-	10	1	158	3	Y	-0-					-0-
07	614	N	614	-0-	-0-	-0-	35	1	579	3	Y	-0-					-0-
08	300	N	300	-0-	-0-	-0-	20	1	280	3	Y	-0-					-0-
*09	645	N	645	-0-	-0-	-0-	10	1	635	3	Y	-0-					-0-
10	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLOODWORTH WELL #: 901 RRCID -> 208130 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 9851 PERF. 7283 - 9588

05	747	N	747	-0-	-0-	-0-	159	1	458	2	N	-0-					-0-
							130	3									
06	720	N	632	-0-	-88	-0-	123	1	476	2	N	-0-					-0-
							33	3									
07	744	N	645	-0-	-99	-0-	110	1	232	2	N	-0-					-0-
							303	3									
08	744	N	664	-0-	-80	-0-	121	1	543	3	N	-0-					-0-
09	630	N	503	-0-	-127	-0-	45	1	458	3	N	-0-					-0-
10	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					-0-

KELLY 124 WELL #: 18 RRCID -> 208152 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5044 - 6373

05	533	N	533	-0-	-0-	-0-	28	1	505	3	Y	-0-					-0-
06	525	N	525	-0-	-0-	-0-	27	1	498	3	Y	-0-					-0-
07	538	N	538	-0-	-0-	-0-	28	1	510	3	Y	-0-					-0-
08	534	N	534	-0-	-0-	-0-	28	1	506	3	Y	-0-					-0-
09	510	N	479	-0-	-31	-0-	479	3			Y	-0-					-0-
10	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					-0-

VANDERSTUCKEN 69 WELL #: 5A RRCID -> 208153 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 6157 PERF. 5095 - 5985

05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					14
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					14
07	10	N	5	-0-	-5	-0-	5	3			Y	-0-					14
08	10	N	5	-0-	-5	-0-	5	3			Y	-0-					14
09	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	3			Y	-0-					14
10	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					Y	NO RPT					14

BROWN / WHITEHEAD 2 WELL #: 28 RRCID -> 208154 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6643 - 7836

05	532	N	532	-0-	-0-	-0-	33	1	389	2	N	-0-					-0-
							110	3									
06	515	N	515	-0-	-0-	-0-	36	1	448	2	N	-0-					-0-
							31	3									
07	529	N	529	-0-	-0-	-0-	31	1	216	2	N	-0-					-0-
							282	3									
08	537	N	537	-0-	-0-	-0-	31	1	506	3	N	-0-					-0-
09	510	N	471	-0-	-39	-0-	24	1	447	3	N	-0-					-0-
10	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

VANDERSTUCKEN 69 WELL #: 2A RRCID -> 208159 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5090 - 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
05	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			Y	-0-			-0-
06	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			Y	-0-			-0-
07	310 N	216	-0-	-94	-0-	216	3			Y	-0-			-0-
08	248 N	36	-0-	-212	-0-	36	3			Y	-0-			-0-
09	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-			-0-
10	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT			-0-

VANDERSTUCKEN 65 WELL #: 6 RRCID -> 208160 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 4304 PERF. 2840 - 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
05	582 N	582	-0-	-0-	-0-	62	1	520	3	Y	-0-			-0-
06	566 N	566	-0-	-0-	-0-	59	1	507	3	Y	-0-			-0-
07	558 N	505	-0-	-53	-0-	57	1	448	3	Y	-0-			-0-
08	589 N	557	-0-	-32	-0-	557	3			Y	-0-			-0-
09	570 N	524	-0-	-46	-0-	524	3			Y	-0-			-0-
10	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT			-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1724 RRCID -> 208168 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 8667 PERF. 5786 - 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
05	93 N	26	-0-	-67	-0-	26	1			N	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
07	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	1			N	-0-			-0-
08	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	1			N	-0-			-0-
*09	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	1			N	-0-			-0-
10	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT			-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1728 RRCID -> 208173 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 8634 PERF. 5752 - 8397

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	349 N	349	-0-	-0-	-0-	21	1	328	3	N	-0-			1
06	336 N	336	-0-	-0-	-0-	22	1	314	3	N	-0-			1
07	344 N	344	-0-	-0-	-0-	24	1	320	3	N	-0-			1
08	341 N	341	-0-	-0-	-0-	24	1	317	3	N	-0-			1
09	330 N	324	-0-	-6	-0-	21	1	303	3	N	-0-			1
10	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT			1

CANYON RANCH WELL #: 404S RRCID -> 208175 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 4330 PERF. 2758 - 3290

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	372 N	335	-0-	-37	-0-	12	1	323	3	Y	-0-			-0-
06	360 N	323	-0-	-37	-0-	12	1	311	3	Y	-0-			-0-
07	341 N	329	-0-	-12	-0-	14	1	315	3	Y	-0-			-0-
08	521 N	521	-0-	-0-	-0-	17	1	504	3	Y	-0-			-0-
*09	481 N	481	-0-	-0-	-0-	16	1	465	3	Y	-0-			-0-
10	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WILSON, DUKE 172 WELL #: 16 RRCID -> 208194 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
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	11	1	172	3	N	3	2	1			3
							3	9									
06	180	N	144	-0-	-36	-0-	9	1	133	3	N	2					5
							2	9									
07	193	N	193	-0-	-0-	-0-	13	1	178	3	N	2	2	1			5
							2	9									
08	186	N	181	-0-	-5	-0-	13	1	167	3	N	1	2	1			4
							1	9									
*09	171	N	171	-0-	-0-	-0-	11	1	160	3	N	-0-					4
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					4

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
05	465	N	449	-0-	-16	-0-	28	1	328	2	N	-0-					-0-
							93	3									
06	438	N	438	-0-	-0-	-0-	31	1	381	2	N	-0-					-0-
							26	3									
07	465	N	463	-0-	-2	-0-	27	1	189	2	N	-0-					-0-
							247	3									
08	443	N	443	-0-	-0-	-0-	25	1	418	3	N	-0-					-0-
09	450	N	405	-0-	-45	-0-	21	1	384	3	N	-0-					-0-
10	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 43 RRCID -> 208198 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6284 - 8615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	116	1	1355	2	N	-0-					-0-
							384	3									
06	1800	N	1612	-0-	-188	-0-	113	1	1402	2	N	-0-					-0-
							97	3									
07	1798	N	1548	-0-	-250	-0-	90	1	632	2	N	-0-					-0-
							826	3									
08	1860	N	1748	-0-	-112	-0-	100	1	1648	3	N	-0-					-0-
*09	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	86	1	1578	3	N	-0-					-0-
10	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					-0-

VANDERSTUCKEN 69 WELL #: 8A RRCID -> 208231 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5048 - 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
05	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	3			Y	-0-					-0-
06	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	3			Y	-0-					-0-
07	1023	N	982	-0-	-41	-0-	982	3			Y	-0-					-0-
08	1023	N	988	-0-	-35	-0-	988	3			Y	-0-					-0-
09	960	N	917	-0-	-43	-0-	917	3			Y	-0-					-0-
10	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT					-0-

CUSENBARY 60 WELL #: 7 RRCID -> 208241 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 5652 PERF. 4647 - 5554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8	N	3	-0-	-5	-0-	3	3			Y	-0-					2
06	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	3			Y	-0-					2
07	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			Y	-0-					2
08	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			Y	-0-					2
09	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			Y	-0-					2
10	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-					Y	NO RPT					2

CUSENBARY 60 WELL #: 9 RRCID -> 208243 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 5607 PERF. 4104 - 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
05	403	N	318	-0-	-85	-0-	318	3			Y	-0-					5
06	390	N	372	-0-	-18	-0-	372	3			Y	-0-					5
07	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			Y	-0-					5
08	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			Y	-0-					5
*09	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			Y	-0-					5
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					5

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
VANDERSTUCKEN 69 WELL #: 7 RRCID -> 208245 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5681 - 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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BROWN / WHITEHEAD 2 WELL #: 17 RRCID -> 208249 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 6593 - 9190

05	176 N	176	-0-	-0-	-0-	11	1	129	2	N	-0-			-0-
						36	3							
06	180 N	169	-0-	-11	-0-	12	1	147	2	N	-0-			-0-
						10	3							
07	186 N	169	-0-	-17	-0-	10	1	69	2	N	-0-			-0-
						90	3							
08	186 N	159	-0-	-27	-0-	9	1	150	3	N	-0-			-0-
09	180 N	134	-0-	-46	-0-	7	1	127	3	N	-0-			-0-
10	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT			-0-

SHURLEY 165 WELL #: 8 RRCID -> 208260 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 5436 - 8071

05	628 N	628	-0-	-0-	-0-	42	1	586	3	Y	-0-			-0-
06	357 N	357	-0-	-0-	-0-	21	1	336	3	Y	-0-			-0-
07	171 N	171	-0-	-0-	-0-	10	1	161	3	Y	-0-			-0-
08	620 N	337	-0-	-283	-0-	22	1	315	3	Y	-0-			-0-
*09	453 N	453	-0-	-0-	-0-	7	1	446	3	Y	-0-			-0-
10	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT			-0-

SHURLEY 142 WELL #: 21 RRCID -> 208276 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 5138 - 6501

05	177 N	177	-0-	-0-	-0-	12	1	165	3	Y	-0-			-0-
06	180 N	171	-0-	-9	-0-	10	1	161	3	Y	-0-			-0-
07	186 N	171	-0-	-15	-0-	10	1	161	3	Y	-0-			-0-
08	186 N	166	-0-	-20	-0-	11	1	155	3	Y	-0-			-0-
09	180 N	148	-0-	-32	-0-	2	1	146	3	Y	-0-			-0-
10	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT			-0-

HUDSPETH,LILLIAN M.MEM.HOSP."A" WELL #: 4 RRCID -> 208278 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7621 - 8564

05	822 N	822	-0-	-0-	-0-	74	1	748	2	N	-0-			-0-
06	789 N	789	-0-	-0-	-0-	80	1	709	2	N	-0-			-0-
07	806 N	804	-0-	-2	-0-	83	1	721	2	N	-0-			-0-
08	837 N	787	-0-	-50	-0-	80	1	707	2	N	-0-			-0-
09	780 N	755	-0-	-25	-0-	71	1	684	2	N	-0-			-0-
10	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT			-0-

MITCHELL, TOM 3 WELL #: 7 RRCID -> 208296 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 8617 PERF. 7049 - 8129

05	496 N	451	-0-	-45	-0-	40	1	411	3	N	-0-			3
06	450 N	446	-0-	-4	-0-	42	1	404	3	N	-0-			3
07	465 N	465	-0-	-0-	-0-	49	1	416	3	N	-0-			3
08	465 N	464	-0-	-1	-0-	73	1	391	3	N	-0-			3
09	450 N	421	-0-	-29	-0-	62	1	359	3	N	-0-			3
10	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT			3

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HILL-MAYER, MINNIE H. "B" WELL #: 2 RRCID -> 208307 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6216 - 7655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	N	283	-0-	-58	-0-	25	1	251	3	N	6	16	1			12
							7	9									
06	300	N	261	-0-	-39	-0-	24	1	230	3	N	6					18
							7	9									
07	310	N	255	-0-	-55	-0-	26	1	223	3	N	5	7	1			16
							6	9									
08	279	N	243	-0-	-36	-0-	37	1	198	3	N	7	7	1			16
							8	9									
09	270	N	218	-0-	-52	-0-	23	1	189	3	N	5	6	1			15
							6	9									
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					15

WILSON, DUKE 172 WELL #: 12 RRCID -> 208316 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 5709 - 8769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	599	N	599	-0-	-0-	-0-	36	1	563	3	N	-0-					1
06	567	N	567	-0-	-0-	-0-	37	1	530	3	N	-0-					1
07	574	N	574	-0-	-0-	-0-	40	1	534	3	N	-0-					1
08	564	N	564	-0-	-0-	-0-	40	1	524	3	N	-0-					1
*09	540	N	540	-0-	-0-	-0-	35	1	505	3	N	-0-					1
10	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					1

VANDERSTUCKEN 35 WELL #: 6 RRCID -> 208318 COMPL. DATE 05/31/2004 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3910 - 3960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	347	N	347	-0-	-0-	-0-	23	1	324	3	Y	-0-					-0-
06	339	N	339	-0-	-0-	-0-	27	1	312	3	Y	-0-					-0-
07	372	N	346	-0-	-26	-0-	25	1	321	3	Y	-0-					-0-
08	346	N	346	-0-	-0-	-0-	24	1	322	3	Y	-0-					-0-
09	330	N	330	-0-	-0-	-0-	31	1	299	3	Y	-0-					-0-
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	527	N	502	-0-	-25	-0-	31	1	367	2	N	-0-					-0-
							104	3									
06	480	N	436	-0-	-44	-0-	31	1	379	2	N	-0-					-0-
							26	3									
07	504	N	504	-0-	-0-	-0-	29	1	206	2	N	-0-					-0-
							269	3									
08	496	N	488	-0-	-8	-0-	28	1	460	3	N	-0-					-0-
*09	451	N	451	-0-	-0-	-0-	23	1	428	3	N	-0-					-0-
10	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN / WHITEHEAD 2 WELL #: 8 RRCID -> 208326 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6960 - 8552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	527	N	523	-0-	-4	-0-	33	1	382	2	N	-0-					-0-
							108	3									
06	515	N	515	-0-	-0-	-0-	36	1	448	2	N	-0-					-0-
							31	3									
07	534	N	534	-0-	-0-	-0-	31	1	218	2	N	-0-					-0-
							285	3									
08	527	N	519	-0-	-8	-0-	30	1	489	3	N	-0-					-0-
09	510	N	485	-0-	-25	-0-	25	1	460	3	N	-0-					-0-
10	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WILSON, DUKE WELL #: 1534 RRCID -> 208329 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 5293 - 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
05	572	N	572	-0-	-0-	-0-	35	1	537	3	N	-0-					-0-
06	510	N	505	-0-	-5	-0-	33	1	472	3	N	-0-					-0-
07	527	N	503	-0-	-24	-0-	35	1	468	3	N	-0-					-0-
08	558	N	503	-0-	-55	-0-	36	1	467	3	N	-0-					-0-
09	510	N	445	-0-	-65	-0-	29	1	416	3	N	-0-					-0-
10	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 3413 RRCID -> 208330 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5138 - 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
05	416	N	416	-0-	-0-	-0-	25	1	391	3	N	-0-					1
06	406	N	406	-0-	-0-	-0-	26	1	380	3	N	-0-					1
07	408	N	408	-0-	-0-	-0-	28	1	380	3	N	-0-					1
08	425	N	425	-0-	-0-	-0-	30	1	395	3	N	-0-					1
09	420	N	403	-0-	-17	-0-	26	1	377	3	N	-0-					1
10	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					1

GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3111 RRCID -> 208401 COMPL. DATE 07/18/2004 TOTAL DEPTH 8558 PERF. 7052 - 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
05	372	N	27	-0-	-345	-0-	2	1	25	3	Y	-0-					1
06	360	N	37	-0-	-323	-0-	2	1	34	3	Y	1					2
							1	9									
07	248	N	36	-0-	-212	-0-	2	1	34	3	Y	-0-	2	1			-0-
08	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	3	Y	-0-					-0-
09	30	N	14	-0-	-16	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3110 RRCID -> 208402 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 7039 - 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
05	362	N	362	-0-	-0-	-0-	23	1	339	3	Y	-0-					-0-
06	359	N	359	-0-	-0-	-0-	23	1	336	3	Y	-0-					-0-
07	434	N	370	-0-	-64	-0-	23	1	347	3	Y	-0-					-0-
08	377	N	377	-0-	-0-	-0-	24	1	353	3	Y	-0-					-0-
09	360	N	301	-0-	-59	-0-	19	1	282	3	Y	-0-					-0-
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VANDERSTUCKEN 34 WELL #: 8 RRCID -> 208452 COMPL. DATE 05/30/2004 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 2923 - 4306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	92	-0-	-1	-0-	10	1	82	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	88	-0-	-2	-0-	9	1	79	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	88	-0-	-5	-0-	10	1	78	3	Y	-0-					-0-
08	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	3			Y	-0-					-0-
09	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	3			Y	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HILL-MAYER, MINNIE H. "B" WELL #: 4 RRCID -> 208454 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6263 - 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
05	496	N	492	-0-	-4	-0-	43	1	442	3	N	6	8	1	1	8	7
							7	9									
06	523	N	523	-0-	-0-	-0-	48	1	468	3	N	6	1	8			12
							7	9									
07	507	N	507	-0-	-0-	-0-	53	1	450	3	N	4	5	1			11
							4	9									
08	506	N	506	-0-	-0-	-0-	79	1	421	3	N	5	5	1			11
							6	9									
09	510	N	482	-0-	-28	-0-	52	1	424	3	N	5	5	1			11
							6	9									
10	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					11

WILSON, DUKE 189 WELL #: 13 RRCID -> 208455 COMPL. DATE 06/27/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5695 - 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
05	403	N	385	-0-	-18	-0-	23	1	362	3	N	-0-					-0-
06	390	N	367	-0-	-23	-0-	24	1	343	3	N	-0-					-0-
07	403	N	373	-0-	-30	-0-	26	1	347	3	N	-0-					-0-
08	372	N	367	-0-	-5	-0-	26	1	341	3	N	-0-					-0-
09	360	N	351	-0-	-9	-0-	23	1	328	3	N	-0-					-0-
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR "X" WELL #: 2 RRCID -> 208466 COMPL. DATE 06/06/2004 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 6460 - 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
05	62	N	54	-0-	-8	-0-	5	1	49	3	N	-0-					-0-
06	60	N	52	-0-	-8	-0-	5	1	47	3	N	-0-					-0-
07	62	N	54	-0-	-8	-0-	6	1	48	3	N	-0-					-0-
08	62	N	52	-0-	-10	-0-	8	1	44	3	N	-0-					-0-
09	60	N	52	-0-	-8	-0-	6	1	46	3	N	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

KELLY 126 WELL #: 22 RRCID -> 208473 COMPL. DATE 05/25/2003 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5218 - 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
05	403	N	362	-0-	-41	-0-	28	1	334	3	Y	-0-					-0-
06	360	N	351	-0-	-9	-0-	40	1	311	3	Y	-0-					-0-
07	372	N	358	-0-	-14	-0-	39	1	319	3	Y	-0-					-0-
08	381	N	381	-0-	-0-	-0-	44	1	337	3	Y	-0-					-0-
09	360	N	349	-0-	-11	-0-	37	1	312	3	Y	-0-					-0-
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	837	N	725	-0-	-112	-0-	46	1	678	3	Y	1	1	8			5
							1	9									
06	720	N	668	-0-	-52	-0-	43	1	622	3	Y	3	1	8			7
							3	9									
07	713	N	689	-0-	-24	-0-	43	1	645	3	Y	1	6	1	1	8	1
							1	9									
08	713	N	686	-0-	-27	-0-	43	1	643	3	Y	-0-					1
09	660	N	652	-0-	-8	-0-	42	1	609	3	Y	1					2
							1	9									
10	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER 34 WELL #: 3 RRCID -> 208508 COMPL. DATE 05/30/2004 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6919 - 8077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	74	1	1018	3	N	-0-					1
06	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	59	1	1005	3	N	-0-					1
07	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	62	1	1031	3	N	1	1	1			1
							1	9									
08	1085	N	1084	-0-	-1	-0-	49	1	1035	3	N	-0-					1
09	1050	N	1040	-0-	-10	-0-	43	1	997	3	N	-0-					1
10	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					1

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "X" WELL #: 5 RRCID -> 208515 COMPL. DATE 07/13/2004 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 6343 - 6715

05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	1					1
							1	9									
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-					1
*09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-					1
10	7	N	NO RPT	-0-	-7	-0-					N	NO RPT					1

SIMMONS RANCH WELL #: 68 RRCID -> 208523 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6586 - 7192

05	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
06	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
07	248	N	234	-0-	-14	-0-	234	3			N	-0-					-0-
08	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	3			N	-0-					-0-
09	210	N	186	-0-	-24	-0-	186	3			N	-0-					-0-
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 63 RRCID -> 208525 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6942 - 7166

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	9					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		26	-0-	26	35	26	3			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	35					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	35					N	-0-					-0-
*09	35	X	-0-	-0-	-35	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	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

05	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
08	93	N	61	-0-	-32	-0-	61	3			N	-0-					-0-
09	60	N	40	-0-	-20	-0-	40	3			N	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, DUKE 189 WELL #: 14 RRCID -> 208529 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 8795 PERF. 6647 - 8035

05	403	N	360	-0-	-43	-0-	22	1	337	3	N	1					1
							1	9									
06	390	N	335	-0-	-55	-0-	22	1	313	3	N	-0-					1
07	372	N	340	-0-	-32	-0-	23	1	316	3	N	1	1	1			1
							1	9									
08	411	N	411	-0-	-0-	-0-	29	1	382	3	N	-0-					1
*09	366	N	366	-0-	-0-	-0-	24	1	342	3	N	-0-					1
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CANYON RANCH WELL #: 2072S RRCID -> 208545 COMPL. DATE 08/14/2004 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6037 - 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
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
08	15	N	10	-0-	-5	-0-	10	3			N	-0-					-0-
*09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
10	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT					-0-

CUSENBARY 60 WELL #: 16 RRCID -> 208549 COMPL. DATE 08/22/2004 TOTAL DEPTH 5728 PERF. 4004 - 5264

05	279	N	206	-0-	-73	-0-	206	3			Y	-0-					4
06	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			Y	-0-					4
07	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			Y	-0-					4
08	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	3			Y	-0-					4
09	240	N	195	-0-	-45	-0-	195	3			Y	-0-					4
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					4

SIMMONS RANCH WELL #: 99 RRCID -> 208553 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 6334 - 7020

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALDWELL, WINNIE R. TRUST WELL #: 17 RRCID -> 208554 COMPL. DATE 08/04/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5368 - 8199

05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	29	1	105	2	Y	-0-					-0-
06	190	N	190	-0-	-0-	-0-	34	1	156	2	Y	-0-					-0-
07	180	N	180	-0-	-0-	-0-	10	1	170	2	Y	-0-					-0-
08	185	N	185	-0-	-0-	-0-	11	1	174	2	Y	-0-					-0-
*09	172	N	172	-0-	-0-	-0-	11	1	161	2	Y	-0-					-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALDWELL, WINNIE R. TRUST WELL #: 14 RRCID -> 208556 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6046 - 7743

05	868	N	784	-0-	-84	-0-	169	1	615	2	Y	-0-					-0-
06	881	N	881	-0-	-0-	-0-	158	1	723	2	Y	-0-					-0-
07	925	N	925	-0-	-0-	-0-	51	1	874	2	Y	-0-					-0-
08	901	N	901	-0-	-0-	-0-	53	1	848	2	Y	-0-					-0-
*09	879	N	879	-0-	-0-	-0-	57	1	822	2	Y	-0-					-0-
10	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILSON, DUKE 188 WELL #: 15 RRCID -> 208558 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 8981 PERF. 5658 - 8919

05	978	N	978	-0-	-0-	-0-	59	1	919	3	N	-0-					1
06	930	N	923	-0-	-7	-0-	60	1	862	3	N	1					2
							1	9									
07	977	N	977	-0-	-0-	-0-	67	1	910	3	N	-0-	1	1			1
08	992	N	912	-0-	-80	-0-	65	1	847	3	N	-0-					1
09	930	N	674	-0-	-256	-0-	44	1	630	3	N	-0-					1
10	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
GLASSCOCK, L. B. WELL #: 3303 RRCID -> 208565 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
05	341 N	321	-0-	-20	-0-	20	1	301	3	Y	-0-					1
06	330 N	314	-0-	-16	-0-	20	1	294	3	Y	-0-					1
07	341 N	308	-0-	-33	-0-	19	1	289	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	328 N	328	-0-	-0-	-0-	21	1	307	3	Y	-0-					-0-
*09	325 N	325	-0-	-0-	-0-	21	1	304	3	Y	-0-					-0-
10	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 72 RRCID -> 208566 COMPL. DATE 06/07/2004 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6179 - 8110

05	93 N	57	-0-	-36	-0-	57	3			N	-0-					-0-
06	60 N	51	-0-	-9	-0-	51	3			N	-0-					-0-
07	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					-0-
08	62 N	42	-0-	-20	-0-	42	3			N	-0-					-0-
09	60 N	37	-0-	-23	-0-	37	3			N	-0-					-0-
10	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3113 RRCID -> 208569 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 8518 PERF. 7024 - 8323

05	527 N	518	-0-	-9	-0-	46	1	466	3	N	5	12	1			10
						6	9									
06	510 N	490	-0-	-20	-0-	45	1	439	3	N	5					15
						6	9									
07	504 N	504	-0-	-0-	-0-	52	1	445	3	N	6	6	1	1	8	14
						7	9									
08	527 N	516	-0-	-11	-0-	80	1	429	3	N	6	6	1			14
						7	9									
*09	500 N	500	-0-	-0-	-0-	54	1	438	3	N	7	6	1			15
						8	9									
10	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					15

HUDSPETH,LILLIAN M.MEM. HOSP."B" WELL #: 3 RRCID -> 208570 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 8769 PERF. 7555 - 8667

05	225 N	225	-0-	-0-	-0-	20	1	205	2	N	-0-					-0-
06	210 N	208	-0-	-2	-0-	21	1	187	2	N	-0-					-0-
07	217 N	203	-0-	-14	-0-	21	1	182	2	N	-0-					-0-
08	217 N	196	-0-	-21	-0-	20	1	176	2	N	-0-					-0-
09	210 N	188	-0-	-22	-0-	18	1	170	2	N	-0-					-0-
10	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1138E RRCID -> 208572 COMPL. DATE 09/06/2004 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6228 - 6298

05	434 N	429	-0-	-5	-0-	429	3			N	-0-					-0-
06	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
07	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					-0-
08	434 N	389	-0-	-45	-0-	389	3			N	-0-					-0-
*09	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					-0-
10	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
05	682	N	483	-0-	-199	-0-	29	1	454	3	N	-0-					1
06	600	N	468	-0-	-132	-0-	30	1	438	3	N	-0-					1
07	558	N	453	-0-	-105	-0-	31	1	422	3	N	-0-					1
08	496	N	23	-0-	-473	-0-	2	1	21	3	N	-0-					1
09	480	N	432	-0-	-48	-0-	27	1	395	3	N	9	2	8			8
							10	9									
10	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					8

CANYON RANCH WELL #: 9203S RRCID -> 208576 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 5431 PERF. 4888 - 5194

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 9312S RRCID -> 208580 COMPL. DATE 06/06/2004 TOTAL DEPTH 5440 PERF. 4900 - 5239

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER 16 WELL #: 3 RRCID -> 208581 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 5982 - 7303

05	379	N	379	-0-	-0-	-0-	26	1	353	3	Y	-0-					-0-
06	362	N	362	-0-	-0-	-0-	20	1	342	3	Y	-0-					-0-
07	341	N	300	-0-	-41	-0-	17	1	283	3	Y	-0-					-0-
08	372	N	305	-0-	-67	-0-	14	1	291	3	Y	-0-					-0-
09	360	N	330	-0-	-30	-0-	14	1	316	3	Y	-0-					-0-
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3209 RRCID -> 208582 COMPL. DATE 08/14/2004 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7058 - 7370

05	372	N	357	-0-	-15	-0-	23	1	334	3	Y	-0-					1
06	336	N	336	-0-	-0-	-0-	22	1	314	3	Y	-0-					1
07	345	N	345	-0-	-0-	-0-	22	1	323	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	372	N	337	-0-	-35	-0-	21	1	316	3	Y	-0-					-0-
09	330	N	316	-0-	-14	-0-	20	1	296	3	Y	-0-					-0-
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3213 RRCID -> 208583 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 8621 PERF. 7144 - 7486

05	279	N	253	-0-	-26	-0-	16	1	237	3	Y	-0-					1
06	270	N	249	-0-	-21	-0-	16	1	233	3	Y	-0-					1
07	279	N	263	-0-	-16	-0-	17	1	246	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	252	N	252	-0-	-0-	-0-	16	1	236	3	Y	-0-					-0-
*09	242	N	242	-0-	-0-	-0-	16	1	226	3	Y	-0-					-0-
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
05	510	N	510	-0-	-0-	-0-	49	1	461	3	N	-0-					1
06	570	N	460	-0-	-110	-0-	50	1	410	3	N	-0-	1	1			-0-
07	558	N	469	-0-	-89	-0-	48	1	420	3	N	1					1
							1	9									
08	496	N	390	-0-	-106	-0-	39	1	351	3	N	-0-					1
*09	525	N	525	-0-	-0-	-0-	48	1	477	3	N	-0-					1
10	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					1

SHURLEY 123 WELL #: 18 RRCID -> 208588 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5060 - 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
05	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	55	1	996	3	Y	1	2	1			2
							1	9									
06	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	58	1	1054	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
07	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	54	1	995	3	Y	-0-	1	1			1
08	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	57	1	1014	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
*09	958	N	958	-0-	-0-	-0-	957	3	1	9	Y	1	1	1			1
10	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					1

SIMMONS RANCH WELL #: 77 RRCID -> 208589 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 6254 - 7172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-					-0-
06	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	3			N	-0-					-0-
07	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	3			N	-0-					-0-
08	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	3			N	-0-					-0-
09	90	N	56	-0-	-34	-0-	56	3			N	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

GALBREATH 79 WELL #: 10 RRCID -> 208590 COMPL. DATE 07/30/2004 TOTAL DEPTH 6111 PERF. 4796 - 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
05	802	N	802	-0-	-0-	-0-	89	1	712	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	718	N	718	-0-	-0-	-0-	68	1	650	3	Y	-0-					1
07	684	N	684	-0-	-0-	-0-	60	1	624	3	Y	-0-					1
08	806	N	746	-0-	-60	-0-	68	1	678	3	Y	-0-					1
09	720	N	704	-0-	-16	-0-	64	1	640	3	Y	-0-					1
10	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					1

SHURLEY 123 WELL #: 19 RRCID -> 208591 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6356 - 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
05	589	N	541	-0-	-48	-0-	28	1	512	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	589	N	589	-0-	-0-	-0-	31	1	558	3	Y	-0-					1
07	567	N	567	-0-	-0-	-0-	29	1	538	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	540	N	540	-0-	-0-	-0-	29	1	511	3	Y	-0-					-0-
09	600	N	365	-0-	-235	-0-	365	3			Y	-0-					-0-
10	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLASSCOCK, L. B. WELL #: 3305 RRCID -> 208593 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 8611 PERF. 7112 - 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
05	372	N	352	-0-	-20	-0-	22	1	330	3	Y	-0-					1
06	330	N	302	-0-	-28	-0-	19	1	283	3	Y	-0-					1
07	310	N	298	-0-	-12	-0-	19	1	279	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	341	N	327	-0-	-14	-0-	21	1	306	3	Y	-0-					-0-
09	300	N	273	-0-	-27	-0-	18	1	255	3	Y	-0-					-0-
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
05	589	N	572	-0-	-17	-0-	35	1	537	3	N	-0-					1
06	487	N	487	-0-	-0-	-0-	31	1	456	3	N	-0-					1
07	570	N	570	-0-	-0-	-0-	39	1	531	3	N	-0-					1
08	558	N	402	-0-	-156	-0-	29	1	373	3	N	-0-					1
09	480	N	396	-0-	-84	-0-	26	1	370	3	N	-0-					1
10	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					1

ALDWELL, WINNIE R. TRUST K. WELL #: 4 RRCID -> 208641 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 5302 - 8289

05	279	N	204	-0-	-75	-0-	44	1	160	2	Y	-0-					-0-
06	300	N	122	-0-	-178	-0-	22	1	100	2	Y	-0-					-0-
07	310	N	115	-0-	-195	-0-	6	1	109	2	Y	-0-					-0-
08	217	N	70	-0-	-147	-0-	4	1	66	2	Y	-0-					-0-
*09	179	N	179	-0-	-0-	-0-	12	1	167	2	Y	-0-					-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

DUNBAR, NED WELL #: 80 RRCID -> 208676 COMPL. DATE 08/04/2004 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5179 - 6106

05	239	N	239	-0-	-0-	-0-	102	1	137	3	N	-0-					-0-
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	1			N	-0-					-0-
07	217	N	102	-0-	-115	-0-	102	1			N	-0-					-0-
08	248	N	102	-0-	-146	-0-	102	1			N	-0-					-0-
*09	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	1			N	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY 166 WELL #: 17 RRCID -> 208678 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5672 - 6886

05	682	N	324	-0-	-358	-0-	22	1	302	3	Y	-0-					-0-
06	510	N	270	-0-	-240	-0-	16	1	254	3	Y	-0-					-0-
07	434	N	245	-0-	-189	-0-	14	1	231	3	Y	-0-					-0-
08	310	N	220	-0-	-90	-0-	15	1	205	3	Y	-0-					-0-
09	270	N	178	-0-	-92	-0-	3	1	175	3	Y	-0-					-0-
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAYER 7 WELL #: 3 RRCID -> 208682 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 8511 PERF. 7003 - 7334

05	930	N	901	-0-	-29	-0-	80	1	820	3	N	1	2	1			2
							1	9									
06	851	N	851	-0-	-0-	-0-	80	1	771	3	N	-0-					2
07	930	N	866	-0-	-64	-0-	91	1	774	3	N	1	1	1			2
							1	9									
08	899	N	860	-0-	-39	-0-	136	1	723	3	N	1	1	1			2
							1	9									
09	840	N	820	-0-	-20	-0-	89	1	730	3	N	1	1	1			2
							1	9									
10	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					2

ALDWELL, WINNIE R. TRUST WELL #: 15 RRCID -> 208693 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5238 - 8143

05	732	N	732	-0-	-0-	-0-	158	1	574	2	Y	-0-					-0-
06	907	N	907	-0-	-0-	-0-	162	1	745	2	Y	-0-					-0-
07	713	N	695	-0-	-18	-0-	38	1	657	2	Y	-0-					-0-
08	744	N	675	-0-	-69	-0-	40	1	635	2	Y	-0-					-0-
09	900	N	650	-0-	-250	-0-	42	1	608	2	Y	-0-					-0-
10	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
05	434	N	268	-0-	-166	-0-	20	1	247	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
06	438	N	438	-0-	-0-	-0-	33	1	403	3	Y	2					3
							2	9									
07	552	N	552	-0-	-0-	-0-	41	1	476	3	Y	32	2	1			33
							35	9									
08	561	N	561	-0-	-0-	-0-	42	1	499	3	Y	18	28	1	3	8	20
							20	9									
*09	468	N	468	-0-	-0-	-0-	35	1	418	3	Y	14	3	8			31
							15	9									
10	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					31

SHURLEY 165 WELL #: 7 RRCID -> 208696 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5361 - 6876

05	527	N	491	-0-	-36	-0-	33	1	458	3	Y	-0-					-0-
06	480	N	392	-0-	-88	-0-	23	1	369	3	Y	-0-					-0-
07	496	N	125	-0-	-371	-0-	7	1	118	3	Y	-0-					-0-
08	545	N	545	-0-	-0-	-0-	36	1	509	3	Y	-0-					-0-
09	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEE COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 16 RRCID -> 208705 COMPL. DATE 08/14/2004 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6514 - 7300

05	775	N	771	-0-	-4	-0-	52	1	3	2	N	-0-					1
							716	3									
06	755	N	755	-0-	-0-	-0-	42	1	8	2	N	-0-					1
							705	3									
07	779	N	779	-0-	-0-	-0-	43	1	21	2	N	-0-	1	1			-0-
							715	3									
08	775	N	760	-0-	-15	-0-	34	1	13	2	N	-0-					-0-
							713	3									
09	750	N	719	-0-	-31	-0-	30	1	7	2	N	-0-					-0-
							682	3									
10	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					-0-

GALBREATH 80 WELL #: 3 RRCID -> 208764 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5378 - 5971

05	906	N	906	-0-	-0-	-0-	101	1	805	3	Y	-0-					-0-
06	896	N	896	-0-	-0-	-0-	85	1	811	3	Y	-0-					-0-
07	932	N	932	-0-	-0-	-0-	82	1	850	3	Y	-0-					-0-
08	937	N	937	-0-	-0-	-0-	85	1	852	3	Y	-0-					-0-
09	900	N	860	-0-	-40	-0-	78	1	782	3	Y	-0-					-0-
10	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHURLEY WELL #: 109 RRCID -> 208773 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 6229 PERF. 5183 - 6010

05	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					-0-
06	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-
07	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-
08	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
*09	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CAUTHORN 27 WELL #: 9 RRCID -> 208791 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6132 - 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
05	217	N	160	-0-	-57	-0-	22	1	138	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	210	N	182	-0-	-28	-0-	26	1	155	3	Y	1					1
							1	9									
07	217	N	189	-0-	-28	-0-	28	1	161	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	166	N	166	-0-	-0-	-0-	23	1	143	3	Y	-0-					-0-
09	180	N	149	-0-	-31	-0-	21	1	128	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	372	N	109	-0-	-263	-0-	96	1	13	3	Y	-0-	2	1			1
06	390	N	103	-0-	-287	-0-	93	1	10	3	Y	-0-					1
07	403	N	104	-0-	-299	-0-	96	1	8	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	124	N	110	-0-	-14	-0-	96	1	14	3	Y	-0-					-0-
*09	106	N	106	-0-	-0-	-0-	90	1	16	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-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
05	558	N	411	-0-	-147	-0-	31	1	380	3	Y	-0-	2	1			1
06	480	N	407	-0-	-73	-0-	31	1	375	3	Y	1					2
							1	9									
07	501	N	501	-0-	-0-	-0-	39	1	450	3	Y	11	1	1			12
							12	9									
08	434	N	434	-0-	-0-	-0-	33	1	394	3	Y	6	10	1	1	8	7
							7	9									
*09	474	N	474	-0-	-0-	-0-	37	1	437	3	Y	-0-					7
10	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					7

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
05	171	N	171	-0-	-0-	-0-	11	1	160	3	Y	-0-					1
06	180	N	159	-0-	-21	-0-	10	1	149	3	Y	-0-					1
07	186	N	166	-0-	-20	-0-	10	1	156	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	186	N	168	-0-	-18	-0-	11	1	157	3	Y	-0-					-0-
*09	155	N	155	-0-	-0-	-0-	10	1	145	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-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
05	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	154	1	947	3	Y	-0-	1	1			1
06	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	149	1	890	3	Y	1					2
							1	9									
07	1085	N	1013	-0-	-72	-0-	148	1	865	3	Y	-0-	1	1			1
08	1116	N	925	-0-	-191	-0-	130	1	795	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	1050	N	998	-0-	-52	-0-	142	1	856	3	Y	-0-					-0-
10	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT					-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
05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	19	1	198	3	Y	-0-					1
06	210	N	198	-0-	-12	-0-	18	1	180	3	Y	-0-					1
07	233	N	233	-0-	-0-	-0-	20	1	213	3	Y	-0-					1
08	219	N	219	-0-	-0-	-0-	18	1	201	3	Y	-0-					1
*09	211	N	211	-0-	-0-	-0-	19	1	192	3	Y	-0-					1
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
05	31	N	27	-0-	-4	-0-	3	1	24	3	N	-0-					-0-
06	30	N	27	-0-	-3	-0-	4	1	23	3	N	-0-					-0-
07	31	N	27	-0-	-4	-0-	4	1	23	3	N	-0-					-0-
08	31	N	29	-0-	-2	-0-	4	1	25	3	N	-0-					-0-
09	30	N	27	-0-	-3	-0-	4	1	23	3	N	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	501	N	501	-0-	-0-	-0-	59	1	442	3	N	-0-					4
06	452	N	452	-0-	-0-	-0-	62	1	389	3	N	1	2	1			3
							1	9									
07	496	N	461	-0-	-35	-0-	62	1	399	3	N	-0-					3
08	496	N	488	-0-	-8	-0-	67	1	421	3	N	-0-					3
*09	465	N	465	-0-	-0-	-0-	63	1	402	3	N	-0-					3
10	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					3

HUDSPETH 1 WELL #: 7 RRCID -> 208942 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 6796 - 8480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	N	456	-0-	-9	-0-	37	1	419	2	N	-0-	2	1			1
06	450	N	424	-0-	-26	-0-	38	1	386	2	N	-0-					1
07	465	N	416	-0-	-49	-0-	29	1	387	2	N	-0-					1
08	465	N	257	-0-	-208	-0-	12	1	245	3	N	-0-					1
09	420	N	192	-0-	-228	-0-	8	1	184	3	N	-0-					1
10	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					1

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 25 RRCID -> 209020 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7080 - 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
05	635	N	635	-0-	-0-	-0-	40	1	464	2	N	-0-					-0-
							131	3									
06	582	N	582	-0-	-0-	-0-	41	1	506	2	N	-0-					-0-
							35	3									
07	659	N	659	-0-	-0-	-0-	38	1	269	2	N	-0-					-0-
							352	3									
08	643	N	643	-0-	-0-	-0-	37	1	606	3	N	-0-					-0-
*09	612	N	612	-0-	-0-	-0-	32	1	580	3	N	-0-					-0-
10	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3212 RRCID -> 209153 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7012 - 8151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	540	N	540	-0-	-0-	-0-	34	1	506	3	Y	-0-					1
06	540	N	521	-0-	-19	-0-	34	1	487	3	Y	-0-					1
07	558	N	539	-0-	-19	-0-	34	1	505	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	531	N	531	-0-	-0-	-0-	33	1	498	3	Y	-0-					-0-
09	510	N	507	-0-	-3	-0-	33	1	474	3	Y	-0-					-0-
10	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					-0-

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "E" WELL #: 3 RRCID -> 209165 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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CANYON RANCH WELL #: 9316S RRCID -> 209169 COMPL. DATE 08/09/2004 TOTAL DEPTH 5375 PERF. 4886 - 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
05	478	N	478	-0-	-0-	-0-	101	1	377	3	N	-0-					-0-
06	775	N	775	-0-	-0-	-0-	98	1	677	3	N	-0-					-0-
07	660	N	660	-0-	-0-	-0-	72	1	588	3	N	-0-					-0-
08	248	N	248	-0-	-0-	-0-	52	1	196	3	N	-0-					-0-
09	120	N	99	-0-	-21	-0-	75	1	24	3	N	-0-					-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	224	N	224	-0-	-0-	-0-	48	1	176	2	Y	-0-					-0-
06	261	N	261	-0-	-0-	-0-	47	1	214	2	Y	-0-					-0-
07	279	N	57	-0-	-222	-0-	3	1	54	2	Y	-0-					-0-
08	249	N	249	-0-	-0-	-0-	15	1	234	2	Y	-0-					-0-
09	270	N	232	-0-	-38	-0-	15	1	217	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "B" WELL #: 5 RRCID -> 209171 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 6523 - 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
05	344	N	344	-0-	-0-	-0-	33	1	311	3	N	-0-					1
06	330	N	328	-0-	-2	-0-	36	1	292	3	N	-0-	1	1			-0-
07	341	N	309	-0-	-32	-0-	32	1	276	3	N	1					1
							1	9									
08	341	N	299	-0-	-42	-0-	30	1	269	3	N	-0-					1
09	330	N	293	-0-	-37	-0-	27	1	266	3	N	-0-					1
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					1

MORRISS RANCH WELL #: 8105 RRCID -> 209177 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 6105 PERF. 4522 - 5924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	759	N	759	-0-	-0-	-0-	152	1	606	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	724	N	724	-0-	-0-	-0-	146	1	578	3	Y	-0-					1
07	757	N	757	-0-	-0-	-0-	153	1	603	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	793	N	793	-0-	-0-	-0-	155	1	638	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	720	N	719	-0-	-1	-0-	146	1	562	3	Y	10					10
							11	9									
10	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					10

ALDWELL, WINNIE R. TRUST WELL #: 19 RRCID -> 209178 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 8612 PERF. 5300 - 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
05	279	N	279	-0-	-0-	-0-	60	1	219	2	Y	-0-					-0-
06	217	N	217	-0-	-0-	-0-	39	1	178	2	Y	-0-					-0-
07	248	N	230	-0-	-18	-0-	13	1	217	2	Y	-0-					-0-
08	279	N	249	-0-	-30	-0-	15	1	234	2	Y	-0-					-0-
*09	219	N	219	-0-	-0-	-0-	14	1	205	2	Y	-0-					-0-
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

CUSENBARY 60 WELL #: 8 RRCID -> 209179 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 5814 PERF. 4520 - 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
05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			Y	-0-					3
06	120	N	98	-0-	-22	-0-	98	3			Y	-0-					3
07	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	3			Y	-0-					3
08	93	N	59	-0-	-34	-0-	59	3			Y	-0-					3
09	90	N	46	-0-	-44	-0-	46	3			Y	-0-					3
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					3

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
FIELDS 55 WELL #: 16 RRCID -> 209180 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5197 - 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
05	1426	N	1410	-0-	-16	-0-	1410	3			Y	-0-					-0-
06	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	3			Y	-0-					-0-
07	1488	N	1335	-0-	-153	-0-	1335	3			Y	-0-					-0-
08	1395	N	1009	-0-	-386	-0-	1009	3			Y	-0-					-0-
09	1320	N	648	-0-	-672	-0-	648	3			Y	-0-					-0-
10	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHURLEY 139 WELL #: 3 RRCID -> 209181 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1213S RRCID -> 209259 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 5382 PERF. 5109 - 5185

05	124	N	88	-0-	-36	-0-	88	3			N	-0-					-0-
06	120	N	56	-0-	-64	-0-	56	3			N	-0-					-0-
07	93	N	19	-0-	-74	-0-	19	3			N	-0-					-0-
08	93	N	62	-0-	-31	-0-	62	3			N	-0-					-0-
09	60	N	9	-0-	-51	-0-	9	3			N	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 8211S RRCID -> 209266 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 5429 PERF. 4784 - 5160

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	21					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	21					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	21					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	21					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	21					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	21					N	NO RPT					-0-

GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3211 RRCID -> 209298 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 7078 - 8513

05	444	N	444	-0-	-0-	-0-	28	1	416	3	Y	-0-					-0-
06	480	N	444	-0-	-36	-0-	29	1	415	3	Y	-0-					-0-
07	465	N	435	-0-	-30	-0-	27	1	408	3	Y	-0-					-0-
08	434	N	285	-0-	-149	-0-	18	1	267	3	Y	-0-					-0-
09	450	N	426	-0-	-24	-0-	27	1	399	3	Y	-0-					-0-
10	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3210 RRCID -> 209299 COMPL. DATE 08/07/2004 TOTAL DEPTH 8631 PERF. 7142 - 8438

05	520	N	520	-0-	-0-	-0-	33	1	486	3	Y	1					5
							1	9									
06	493	N	493	-0-	-0-	-0-	32	1	460	3	Y	1					6
							1	9									
07	527	N	502	-0-	-25	-0-	32	1	470	3	Y	-0-	5	1			1
08	527	N	468	-0-	-59	-0-	29	1	439	3	Y	-0-					1
09	480	N	476	-0-	-4	-0-	31	1	444	3	Y	1					2
							1	9									
10	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 4 RRCID -> 209302 COMPL. DATE 07/07/2004 TOTAL DEPTH 8098 PERF. 6590 - 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
05	648	N	648	-0-	-0-	-0-	58	1	590	3	N	-0-	1	1			1
06	592	N	592	-0-	-0-	-0-	55	1	536	3	N	1					2
							1	9									
07	651	N	589	-0-	-62	-0-	62	1	527	3	N	-0-	1	1			1
08	651	N	567	-0-	-84	-0-	89	1	477	3	N	1	1	1			1
							1	9									
09	600	N	506	-0-	-94	-0-	55	1	450	3	N	1	1	1			1
							1	9									
10	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					1

FIELDS 55 WELL #: 13 RRCID -> 209343 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 6116 PERF. 5172 - 5844

05	899	N	856	-0-	-43	-0-	856	3			Y	-0-					-0-
06	780	N	717	-0-	-63	-0-	717	3			Y	-0-					-0-
07	868	N	688	-0-	-180	-0-	688	3			Y	-0-					-0-
08	868	N	716	-0-	-152	-0-	716	3			Y	-0-					-0-
09	720	N	614	-0-	-106	-0-	614	3			Y	-0-					-0-
10	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHURLEY WELL #: 108 RRCID -> 209368 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 6201 PERF. 5144 - 6006

05	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					-0-
06	510	N	391	-0-	-119	-0-	391	3			N	-0-					-0-
07	434	N	315	-0-	-119	-0-	315	3			N	-0-					-0-
08	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					-0-
*09	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

FAWCETT, BOBBIE H. WELL #: 14 RRCID -> 209370 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6250 - 7594

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAWCETT, BOBBY H. WELL #: 11 RRCID -> 209372 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 6204 - 7845

05	1333	N	1322	-0-	-11	-0-	118	1	1203	3	N	1					5
							1	9									
06	1290	N	1076	-0-	-214	-0-	13	1	1061	3	N	2					7
							2	9									
07	1333	N	1097	-0-	-236	-0-	1095	3	2	9	N	2	6	1			3
08	1333	N	1127	-0-	-206	-0-	1127	3			N	-0-					3
*09	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1106	3	2	9	N	2					5
10	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					5

SIMMONS RANCH WELL #: 82 RRCID -> 209379 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 6192 - 8008

05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
08	14	N	12	-0-	-2	-0-	12	3			N	-0-					-0-
09	13	N	11	-0-	-2	-0-	11	3			N	-0-					-0-
10	13	N	NO RPT	-0-	-13	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3208 RRCID -> 209424 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 8619 PERF. 7040 - 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
05	307	N	307	-0-	-0-	-0-	19	1	288	3	Y	-0-					-0-
06	300	N	286	-0-	-14	-0-	18	1	268	3	Y	-0-					-0-
07	341	N	302	-0-	-39	-0-	19	1	283	3	Y	-0-					-0-
08	310	N	283	-0-	-27	-0-	18	1	265	3	Y	-0-					-0-
09	300	N	266	-0-	-34	-0-	17	1	249	3	Y	-0-					-0-
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3214 RRCID -> 209448 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7030 - 7389

05	310	N	288	-0-	-22	-0-	18	1	270	3	Y	-0-					-0-
06	300	N	260	-0-	-40	-0-	17	1	243	3	Y	-0-					-0-
07	310	N	298	-0-	-12	-0-	19	1	279	3	Y	-0-					-0-
08	292	N	292	-0-	-0-	-0-	18	1	274	3	Y	-0-					-0-
*09	281	N	281	-0-	-0-	-0-	18	1	263	3	Y	-0-					-0-
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-

DUKE WILSON 171 WELL #: 11 RRCID -> 209450 COMPL. DATE 08/08/2004 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 5844 - 7288

05	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
*09	29	N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	3	N	-0-					-0-
10	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, DUKE 171 WELL #: 12 RRCID -> 209452 COMPL. DATE 09/06/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5815 - 8416

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, DUKE 171 WELL #: 13 RRCID -> 209502 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 5863 - 7260

05	366	N	366	-0-	-0-	-0-	117	1	229	3	N	18	17	1			22
							20	9									
06	369	N	369	-0-	-0-	-0-	115	1	236	3	N	16					38
							18	9									
07	341	N	335	-0-	-6	-0-	117	1	204	3	N	13	19	1			32
							14	9									
08	341	N	266	-0-	-75	-0-	113	1	152	3	N	1	17	1	1	8	15
							1	9									
09	330	N	243	-0-	-87	-0-	108	1	132	3	N	3	1	8			17
							3	9									
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					17

CUSEN BARY 60 WELL #: 10 RRCID -> 209506 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 5719 PERF. 4510 - 5468

05	961	N	734	-0-	-227	-0-	734	3			Y	-0-					10
06	900	N	812	-0-	-88	-0-	812	3			Y	-0-					10
07	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	3			Y	-0-					10
08	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	3			Y	-0-					10
*09	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	3			Y	-0-					10
10	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					10

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
FAWCETT, BOBBY H. WELL #: 12 RRCID -> 209508 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6166 - 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
05	503	N	503	-0-	-0-	-0-	45	1	458	3	N	-0-					-0-
06	510	N	434	-0-	-76	-0-	5	1	429	3	N	-0-					-0-
07	465	N	443	-0-	-22	-0-	443	3			N	-0-					-0-
08	496	N	448	-0-	-48	-0-	448	3			N	-0-					-0-
*09	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-
10	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

FAWCETT, BOBBIE H. WELL #: 13 RRCID -> 209531 COMPL. DATE 08/07/2004 TOTAL DEPTH 8455 PERF. 6374 - 8300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434	N	362	-0-	-72	-0-	32	1	329	3	N	1					5
							1	9									
06	360	N	288	-0-	-72	-0-	3	1	284	3	N	1					6
							1	9									
07	341	N	293	-0-	-48	-0-	292	3	1	9	N	1	5	1			2
08	372	N	324	-0-	-48	-0-	323	3	1	9	N	1					3
09	300	N	276	-0-	-24	-0-	275	3	1	9	N	1					4
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					4

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
05	662	N	662	-0-	-0-	-0-	40	1	622	3	N	-0-					1
06	570	N	562	-0-	-8	-0-	36	1	525	3	N	1					2
							1	9									
07	682	N	544	-0-	-138	-0-	37	1	507	3	N	-0-	1	1			1
08	651	N	644	-0-	-7	-0-	46	1	598	3	N	-0-					1
09	570	N	452	-0-	-118	-0-	29	1	423	3	N	-0-					1
10	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					1

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
05	527	N	312	-0-	-215	-0-	28	1	283	3	N	1					3
							1	9									
06	584	N	584	-0-	-0-	-0-	7	1	573	3	N	4					7
							4	9									
07	551	N	551	-0-	-0-	-0-	549	3	2	9	N	2	6	1			3
08	480	N	480	-0-	-0-	-0-	479	3	1	9	N	1					4
09	510	N	459	-0-	-51	-0-	458	3	1	9	N	1					5
10	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					5

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
05	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	3			N	-0-					-0-
06	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	N	1					1
							1	9									
08	23	N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	3	N	-0-					1
*09	27	N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	3	N	-0-					1
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					1

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
05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	17	1	172	3	N	-0-					-0-
06	180	N	170	-0-	-10	-0-	2	1	168	3	N	-0-					-0-
07	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	3			N	-0-					-0-
08	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	3			N	-0-					-0-
09	180	N	167	-0-	-13	-0-	167	3			N	-0-					-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
05	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
06	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
07	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
08	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
09	150	N	96	-0-	-54	-0-	96	3			N	-0-					-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-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
05	744	N	728	-0-	-16	-0-	59	1	669	2	N	-0-	3	1			1
06	720	N	693	-0-	-27	-0-	62	1	631	2	N	-0-					1
07	744	N	672	-0-	-72	-0-	47	1	624	2	N	1					2
							1	9									
08	713	N	648	-0-	-65	-0-	29	1	619	3	N	-0-					2
09	690	N	634	-0-	-56	-0-	26	1	608	3	N	-0-					2
10	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					2

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
05	215	N	215	-0-	-0-	-0-	24	1	191	3	Y	-0-					-0-
06	211	N	211	-0-	-0-	-0-	20	1	191	3	Y	-0-					-0-
07	357	N	357	-0-	-0-	-0-	162	1	195	3	Y	-0-					-0-
08	370	N	370	-0-	-0-	-0-	163	1	207	3	Y	-0-					-0-
*09	217	N	217	-0-	-0-	-0-	20	1	197	3	Y	-0-					-0-
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1215S RRCID -> 210051 COMPL. DATE 09/25/2004 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5124 - 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 3216 RRCID -> 210056 COMPL. DATE 09/16/2004 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 5356 - 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
05	319	N	319	-0-	-0-	-0-	19	1	300	3	N	-0-					1
06	316	N	316	-0-	-0-	-0-	20	1	296	3	N	-0-					1
07	317	N	317	-0-	-0-	-0-	22	1	295	3	N	-0-					1
08	333	N	333	-0-	-0-	-0-	24	1	309	3	N	-0-					1
*09	304	N	304	-0-	-0-	-0-	20	1	284	3	N	-0-					1
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					1

WILSON, DUKE WELL #: 3214 RRCID -> 210057 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 6809 PERF. 5339 - 6397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	527	N	526	-0-	-1	-0-	32	1	494	3	N	-0-					1
06	540	N	515	-0-	-25	-0-	33	1	482	3	N	-0-					1
07	527	N	519	-0-	-8	-0-	36	1	483	3	N	-0-					1
08	548	N	548	-0-	-0-	-0-	39	1	509	3	N	-0-					1
09	510	N	507	-0-	-3	-0-	33	1	474	3	N	-0-					1
10	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CANYON RANCH WELL #: 8217S RRCID -> 210061 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 5375 PERF. 4890 - 5194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	N	246	-0-	-33	-0-	246	3			N	-0-					-0-
06	240	N	100	-0-	-140	-0-	100	3			N	-0-					-0-
07	279	N	4	-0-	-275	-0-	4	3			N	-0-					-0-
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	4	N	NO RPT	-0-	-4	-0-					N	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 8214S RRCID -> 210064 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 5425 PERF. 5102 - 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
05	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					-0-
06	390	N	324	-0-	-66	-0-	324	3			N	-0-					-0-
07	434	N	351	-0-	-83	-0-	351	3			N	-0-					-0-
08	465	N	382	-0-	-83	-0-	382	3			N	-0-					-0-
*09	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 8215S RRCID -> 210069 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 5120 - 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
05	403	N	374	-0-	-29	-0-	374	3			N	-0-					-0-
06	360	N	286	-0-	-74	-0-	286	3			N	-0-					-0-
07	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			N	-0-					-0-
08	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
*09	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
10	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	605	N	605	-0-	-0-	-0-	37	1	568	3	N	-0-					1
06	570	N	561	-0-	-9	-0-	36	1	525	3	N	-0-					1
07	670	N	670	-0-	-0-	-0-	46	1	624	3	N	-0-					1
08	620	N	565	-0-	-55	-0-	40	1	525	3	N	-0-					1
09	570	N	402	-0-	-168	-0-	26	1	376	3	N	-0-					1
10	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					1

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
05	1674	N	1202	-0-	-472	-0-	73	1	1129	3	N	-0-					3
06	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	89	1	1293	3	N	-0-					3
07	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	134	1	1814	3	N	-0-					3
08	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	128	1	1674	3	N	-0-					3
09	1380	N	1178	-0-	-202	-0-	76	1	1102	3	N	-0-					3
10	1953	N	NO RPT	-0-	-1953	-0-					N	NO RPT					3

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
05	651	N	642	-0-	-9	-0-	39	1	603	3	N	-0-					2
06	716	N	716	-0-	-0-	-0-	46	1	670	3	N	-0-					2
07	707	N	707	-0-	-0-	-0-	49	1	658	3	N	-0-					2
08	686	N	686	-0-	-0-	-0-	49	1	637	3	N	-0-					2
09	720	N	644	-0-	-76	-0-	42	1	602	3	N	-0-					2
10	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
05	248	N	226	-0-	-22	-0-	14	1	165	2	N	-0-					-0-
							47	3									
06	240	N	215	-0-	-25	-0-	15	1	187	2	N	-0-					-0-
							13	3									
07	248	N	220	-0-	-28	-0-	13	1	90	2	N	-0-					-0-
							117	3									
08	217	N	214	-0-	-3	-0-	12	1	202	3	N	-0-					-0-
09	210	N	205	-0-	-5	-0-	11	1	194	3	N	-0-					-0-
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-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
05	248	N	239	-0-	-9	-0-	26	1	213	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	232	-0-	-8	-0-	27	1	205	3	Y	-0-					-0-
07	234	N	234	-0-	-0-	-0-	24	1	210	3	Y	-0-					-0-
08	248	N	233	-0-	-15	-0-	23	1	210	3	Y	-0-					-0-
09	240	N	224	-0-	-16	-0-	21	1	203	3	Y	-0-					-0-
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-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
05	744	N	710	-0-	-34	-0-	71	1	639	3	Y	-0-					1
06	793	N	793	-0-	-0-	-0-	83	1	709	3	Y	1					2
							1	9									
07	783	N	783	-0-	-0-	-0-	81	1	700	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
08	713	N	712	-0-	-1	-0-	75	1	637	3	Y	-0-					2
09	780	N	689	-0-	-91	-0-	58	1	631	3	Y	-0-	1	1			1
10	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					1

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
05	481	N	481	-0-	-0-	-0-	39	1	441	2	N	1	2	1			1
							1	9									
06	480	N	463	-0-	-17	-0-	41	1	422	2	N	-0-					1
07	496	N	468	-0-	-28	-0-	33	1	435	2	N	-0-					1
08	496	N	472	-0-	-24	-0-	21	1	451	3	N	-0-					1
*09	455	N	455	-0-	-0-	-0-	19	1	436	3	N	-0-					1
10	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					1

HUDSPETH 1 WELL #: 4 RRCID -> 210158 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6546 - 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
05	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
08	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
*09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BROWN / WHITEHEAD 2 WELL #: 42 RRCID -> 210163 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6538 - 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
05	779	N	779	-0-	-0-	-0-	49	1	569	2	N	-0-					-0-
							161	3									
06	772	N	772	-0-	-0-	-0-	54	1	672	2	N	-0-					-0-
							46	3									
07	806	N	806	-0-	-0-	-0-	47	1	329	2	N	-0-					-0-
							430	3									
08	776	N	776	-0-	-0-	-0-	44	1	732	3	N	-0-					-0-
09	780	N	732	-0-	-48	-0-	38	1	694	3	N	-0-					-0-
10	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY 123 WELL #: 20 RRCID -> 210171 COMPL. DATE 04/10/2004 TOTAL DEPTH 6839 PERF. 5169 - 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
05	310	N	291	-0-	-19	-0-	15	1	276	3	Y	-0-	3	1			4
06	450	N	238	-0-	-212	-0-	12	1	223	3	Y	3	2	1			5
							3	9									
07	403	N	266	-0-	-137	-0-	13	1	246	3	Y	6	4	1			7
							7	9									
08	440	N	440	-0-	-0-	-0-	23	1	403	3	Y	13	5	1			15
							14	9									
*09	352	N	352	-0-	-0-	-0-	334	3	18	9	Y	16	17	1			14
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					14

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 40 RRCID -> 210176 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
05	1116	N	1017	-0-	-99	-0-	64	1	743	2	N	-0-					-0-
							210	3									
06	1020	N	816	-0-	-204	-0-	57	1	710	2	N	-0-					-0-
							49	3									
07	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	73	1	517	2	N	-0-					-0-
							675	3									
08	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	68	1	1124	3	N	-0-					-0-
*09	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	58	1	1064	3	N	-0-					-0-
10	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					-0-

HUDSPETH 1 WELL #: 8 RRCID -> 210177 COMPL. DATE 09/12/2004 TOTAL DEPTH 8627 PERF. 6830 - 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
05	296	N	296	-0-	-0-	-0-	24	1	272	2	N	-0-	1	1			-0-
06	300	N	284	-0-	-16	-0-	25	1	259	2	N	-0-					-0-
07	310	N	284	-0-	-26	-0-	20	1	264	2	N	-0-					-0-
08	310	N	287	-0-	-23	-0-	13	1	274	3	N	-0-					-0-
*09	284	N	284	-0-	-0-	-0-	12	1	272	3	N	-0-					-0-
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	465	N	452	-0-	-13	-0-	27	1	425	3	N	-0-					1
06	450	N	435	-0-	-15	-0-	28	1	407	3	N	-0-					1
07	465	N	446	-0-	-19	-0-	31	1	415	3	N	-0-					1
08	465	N	440	-0-	-25	-0-	31	1	409	3	N	-0-					1
09	450	N	426	-0-	-24	-0-	28	1	398	3	N	-0-					1
10	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SHANNON 52 WELL #: 14 RRCID -> 210181 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 6832 - 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
05	554	N	554	-0-	-0-	-0-	56	1	498	3	Y	-0-					-0-
06	540	N	539	-0-	-1	-0-	56	1	482	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	551	N	551	-0-	-0-	-0-	57	1	493	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	558	N	530	-0-	-28	-0-	56	1	474	3	Y	-0-					-0-
09	540	N	485	-0-	-55	-0-	41	1	444	3	Y	-0-					-0-
10	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILSON, DUKE 136 WELL #: 13 RRCID -> 210185 COMPL. DATE 09/06/2004 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 4818 - 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
05	418	N	418	-0-	-0-	-0-	25	1	393	3	N	-0-					1
06	402	N	402	-0-	-0-	-0-	26	1	376	3	N	-0-					1
07	403	N	401	-0-	-2	-0-	28	1	373	3	N	-0-					1
08	403	N	397	-0-	-6	-0-	28	1	369	3	N	-0-					1
09	390	N	386	-0-	-4	-0-	25	1	361	3	N	-0-					1
10	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					1

CUSENBARY 36 WELL #: 2 RRCID -> 210186 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 5531 PERF. 4774 - 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
05	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	3			Y	-0-					1
06	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	3			Y	-0-					1
07	13	N	4	-0-	-9	-0-	4	3			Y	-0-					1
08	12	N	4	-0-	-8	-0-	4	3			Y	-0-					1
09	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	3			Y	-0-					1
10	4	N	NO RPT	-0-	-4	-0-					Y	NO RPT					1

CANYON RANCH WELL #: 1268S RRCID -> 210188 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 6523 PERF. 4612 - 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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 926S RRCID -> 210197 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 5132 - 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
05	558	N	557	-0-	-1	-0-	95	1	462	3	N	-0-					-0-
06	517	N	517	-0-	-0-	-0-	92	1	425	3	N	-0-					-0-
07	520	N	520	-0-	-0-	-0-	95	1	425	3	N	-0-					-0-
08	558	N	483	-0-	-75	-0-	77	1	406	3	N	-0-					-0-
09	510	N	483	-0-	-27	-0-	92	1	391	3	N	-0-					-0-
10	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-

CAUTHORN 27 WELL #: 15 RRCID -> 210198 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 4320 - 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
05	507	N	507	-0-	-0-	-0-	71	1	435	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
06	480	N	455	-0-	-25	-0-	65	1	389	3	Y	1					2
							1	9									
07	496	N	454	-0-	-42	-0-	66	1	387	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
08	520	N	520	-0-	-0-	-0-	73	1	447	3	Y	-0-	1	1			-0-
*09	483	N	483	-0-	-0-	-0-	69	1	414	3	Y	-0-					-0-
10	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
05	742	N	742	-0-	-0-	-0-	191	1	550	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	682	N	682	-0-	-0-	-0-	182	1	499	3	Y	1					2
							1	9									
07	1054	N	593	-0-	-461	-0-	173	1	420	3	Y	-0-	1	1			1
08	744	N	560	-0-	-184	-0-	166	1	394	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	690	N	360	-0-	-330	-0-	135	1	225	3	Y	-0-					-0-
10	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					-0-

MORRISS 64 WELL #: 6 RRCID -> 210303 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 6011 PERF. 4800 - 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
05	93	N	79	-0-	-14	-0-	6	1	73	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	75	-0-	-15	-0-	6	1	69	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	76	-0-	-17	-0-	6	1	70	3	Y	-0-					-0-
08	93	N	74	-0-	-19	-0-	6	1	68	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	70	-0-	-20	-0-	5	1	65	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

BROWN / WHITEHEAD 2 WELL #: 16 RRCID -> 210305 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6776 - 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
05	186	N	185	-0-	-1	-0-	12	1	135	2	N	-0-					-0-
							38	3									
06	180	N	169	-0-	-11	-0-	12	1	147	2	N	-0-					-0-
							10	3									
07	195	N	195	-0-	-0-	-0-	11	1	80	2	N	-0-					-0-
							104	3									
08	188	N	188	-0-	-0-	-0-	11	1	177	3	N	-0-					-0-
09	180	N	176	-0-	-4	-0-	9	1	167	3	N	-0-					-0-
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER WELL #: 52 RRCID -> 210307 COMPL. DATE 09/08/2004 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6783 - 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
05	249	N	249	-0-	-0-	-0-	17	1	231	3	N	1	1	1			1
							1	9									
06	240	N	237	-0-	-3	-0-	13	1	223	3	N	1	1	8			1
							1	9									
07	248	N	245	-0-	-3	-0-	14	1	230	3	N	1	1	8			1
							1	9									
08	248	N	225	-0-	-23	-0-	10	1	215	3	N	-0-					1
09	240	N	224	-0-	-16	-0-	9	1	215	3	N	-0-					1
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					1

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 47 RRCID -> 210309 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7539 - 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
05	202	N	202	-0-	-0-	-0-	13	1	147	2	N	-0-					-0-
							42	3									
06	185	N	185	-0-	-0-	-0-	13	1	161	2	N	-0-					-0-
							11	3									
07	199	N	199	-0-	-0-	-0-	12	1	81	2	N	-0-					-0-
							106	3									
08	217	N	199	-0-	-18	-0-	11	1	188	3	N	-0-					-0-
09	180	N	139	-0-	-41	-0-	7	1	132	3	N	-0-					-0-
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
05	631	N	631	-0-	-0-	-0-	45	1	586	3	Y	-0-					1
06	610	N	610	-0-	-0-	-0-	49	1	561	3	Y	-0-					1
07	663	N	663	-0-	-0-	-0-	58	1	605	3	Y	-0-					1
08	620	N	572	-0-	-48	-0-	46	1	526	3	Y	-0-					1
09	600	N	436	-0-	-164	-0-	33	1	403	3	Y	-0-					1
10	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					1

GENINI WELL #: 1621 RRCID -> 210312 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 5196 - 7375

05	527	N	497	-0-	-30	-0-	36	1	461	3	Y	-0-					1
06	480	N	476	-0-	-4	-0-	38	1	438	3	Y	-0-					1
07	496	N	487	-0-	-9	-0-	43	1	444	3	Y	-0-					1
08	496	N	447	-0-	-49	-0-	36	1	411	3	Y	-0-					1
09	480	N	418	-0-	-62	-0-	31	1	387	3	Y	-0-					1
10	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					1

SIMMONS 71 WELL #: 8 RRCID -> 210319 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 6357 - 7780

05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	7	1	65	3	Y	1					3
							1	9									
06	90	N	72	-0-	-18	-0-	7	1	63	3	Y	2					5
							2	9									
07	77	N	77	-0-	-0-	-0-	8	1	67	3	Y	2	4	1			3
							2	9									
08	76	N	76	-0-	-0-	-0-	8	1	68	3	Y	-0-					3
*09	72	N	72	-0-	-0-	-0-	6	1	65	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					1

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 45 RRCID -> 210323 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6316 - 8720

05	761	N	761	-0-	-0-	-0-	48	1	556	2	N	-0-					-0-
							157	3									
06	930	N	844	-0-	-86	-0-	59	1	734	2	N	-0-					-0-
							51	3									
07	861	N	861	-0-	-0-	-0-	50	1	352	2	N	-0-					-0-
							459	3									
08	775	N	748	-0-	-27	-0-	43	1	705	3	N	-0-					-0-
09	840	N	731	-0-	-109	-0-	38	1	693	3	N	-0-					-0-
10	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					-0-

DUNBAR, NED WELL #: 81 RRCID -> 210326 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 6307 PERF. 5150 - 6067

05	743	N	743	-0-	-0-	-0-	65	1	678	3	N	-0-					-0-
06	376	N	376	-0-	-0-	-0-	52	1	324	3	N	-0-					-0-
07	332	N	332	-0-	-0-	-0-	59	1	273	3	N	-0-					-0-
08	810	N	810	-0-	-0-	-0-	69	1	741	3	N	-0-					-0-
*09	849	N	849	-0-	-0-	-0-	62	1	787	3	N	-0-					-0-
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

HUDSPETH "B" WELL #: 109 RRCID -> 210327 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 8816 PERF. 6832 - 7849

05	403	N	392	-0-	-11	-0-	32	1	360	2	N	-0-	1	1			1
06	390	N	381	-0-	-9	-0-	34	1	347	2	N	-0-					1
07	403	N	382	-0-	-21	-0-	27	1	355	2	N	-0-					1
08	403	N	392	-0-	-11	-0-	18	1	374	3	N	-0-					1
09	390	N	380	-0-	-10	-0-	16	1	364	3	N	-0-					1
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
05	279 N	278	-0-	-1	-0-	23	1	255	2	N	-0-	1	1			-0-
06	270 N	270	-0-	-0-	-0-	24	1	246	2	N	-0-					-0-
07	279 N	273	-0-	-6	-0-	19	1	254	2	N	-0-					-0-
08	279 N	279	-0-	-0-	-0-	13	1	266	3	N	-0-					-0-
09	270 N	264	-0-	-6	-0-	11	1	253	3	N	-0-					-0-
10	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

CUSENBARY 60 WELL #: 11 RRCID -> 210329 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 6727 PERF. 6320 - 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
05	155 N	147	-0-	-8	-0-	147	3			Y	-0-					1
06	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			Y	-0-					1
07	124 N	100	-0-	-24	-0-	100	3			Y	-0-					1
08	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			Y	-0-					1
09	240 N	148	-0-	-92	-0-	148	3			Y	-0-					1
10	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					1

GALBREATH 65 WELL #: 14 RRCID -> 210330 COMPL. DATE 09/28/2004 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5568 - 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
05	434 N	404	-0-	-30	-0-	45	1	359	3	Y	-0-					-0-
06	420 N	346	-0-	-74	-0-	33	1	313	3	Y	-0-					-0-
07	434 N	351	-0-	-83	-0-	31	1	320	3	Y	-0-					-0-
08	403 N	210	-0-	-193	-0-	19	1	191	3	Y	-0-					-0-
09	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
10	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALBREATH 65 WELL #: 10 RRCID -> 210344 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 5549 - 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
05	682 N	581	-0-	-101	-0-	65	1	516	3	Y	-0-					-0-
06	690 N	552	-0-	-138	-0-	52	1	500	3	Y	-0-					-0-
07	713 N	557	-0-	-156	-0-	49	1	508	3	Y	-0-					-0-
08	589 N	569	-0-	-20	-0-	52	1	517	3	Y	-0-					-0-
*09	551 N	551	-0-	-0-	-0-	50	1	501	3	Y	-0-					-0-
10	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALBREATH 65 WELL #: 12 RRCID -> 210346 COMPL. DATE 09/19/2004 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5453 - 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
05	527 N	475	-0-	-52	-0-	53	1	422	3	Y	-0-					-0-
06	510 N	437	-0-	-73	-0-	42	1	395	3	Y	-0-					-0-
07	527 N	473	-0-	-54	-0-	41	1	432	3	Y	-0-					-0-
08	465 N	464	-0-	-1	-0-	42	1	422	3	Y	-0-					-0-
09	450 N	427	-0-	-23	-0-	39	1	388	3	Y	-0-					-0-
10	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					-0-

CAUTHORN 27 WELL #: 13 RRCID -> 210347 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 4560 - 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
05	649 N	649	-0-	-0-	-0-	91	1	557	3	Y	1	1	1			1
						1	9									
06	567 N	567	-0-	-0-	-0-	81	1	485	3	Y	1					2
						1	9									
07	775 N	548	-0-	-227	-0-	80	1	468	3	Y	-0-	1	1			1
08	651 N	551	-0-	-100	-0-	78	1	473	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	570 N	478	-0-	-92	-0-	68	1	410	3	Y	-0-					-0-
10	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ALDWELL, WINNIE R. TRUST K. WELL #: 7 RRCID -> 210348 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7206 - 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
05	217	N	195	-0-	-22	-0-	42	1	153	2	Y	-0-					-0-
06	223	N	223	-0-	-0-	-0-	40	1	183	2	Y	-0-					-0-
07	218	N	218	-0-	-0-	-0-	12	1	206	2	Y	-0-					-0-
08	216	N	216	-0-	-0-	-0-	13	1	203	2	Y	-0-					-0-
09	210	N	209	-0-	-1	-0-	14	1	195	2	Y	-0-					-0-
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	496	N	488	-0-	-8	-0-	150	1	338	3	N	-0-					1
06	450	N	449	-0-	-1	-0-	143	1	306	3	N	-0-					1
07	465	N	462	-0-	-3	-0-	149	1	313	3	N	-0-	1	1			-0-
08	496	N	478	-0-	-18	-0-	149	1	329	3	N	-0-					-0-
09	450	N	449	-0-	-1	-0-	143	1	306	3	N	-0-					-0-
10	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-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
05	356	N	356	-0-	-0-	-0-	27	1	329	3	Y	-0-					-0-
06	384	N	384	-0-	-0-	-0-	29	1	355	3	Y	-0-					-0-
07	393	N	393	-0-	-0-	-0-	31	1	362	3	Y	-0-					-0-
08	381	N	381	-0-	-0-	-0-	30	1	351	3	Y	-0-					-0-
09	390	N	350	-0-	-40	-0-	27	1	323	3	Y	-0-					-0-
10	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					-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
05	403	N	401	-0-	-2	-0-	32	1	368	2	N	1	2	1			1
							1	9									
06	390	N	374	-0-	-16	-0-	33	1	341	2	N	-0-					1
07	403	N	378	-0-	-25	-0-	27	1	351	2	N	-0-					1
08	403	N	395	-0-	-8	-0-	18	1	377	3	N	-0-					1
*09	376	N	376	-0-	-0-	-0-	16	1	360	3	N	-0-					1
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					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
05	452	N	452	-0-	-0-	-0-	29	1	423	3	Y	-0-					-0-
06	450	N	430	-0-	-20	-0-	28	1	402	3	Y	-0-					-0-
07	465	N	434	-0-	-31	-0-	27	1	407	3	Y	-0-					-0-
08	465	N	433	-0-	-32	-0-	27	1	406	3	Y	-0-					-0-
09	420	N	407	-0-	-13	-0-	26	1	381	3	Y	-0-					-0-
10	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					-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
05	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	128	N	128	-0-	-0-	-0-	9	1	109	3	Y	9					9
							10	9									
08	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	81	1	969	3	Y	32	10	1	6	8	25
							35	9									
*09	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	96	1	1151	3	Y	10	2	8			33
							11	9									
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					33

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
05	961	N	939	-0-	-22	-0-	59	1	686	2	N	-0-					-0-
							194	3									
06	915	N	915	-0-	-0-	-0-	64	1	796	2	N	-0-					-0-
							55	3									
07	961	N	935	-0-	-26	-0-	54	1	382	2	N	-0-					-0-
							499	3									
08	930	N	912	-0-	-18	-0-	52	1	860	3	N	-0-					-0-
09	930	N	830	-0-	-100	-0-	43	1	787	3	N	-0-					-0-
10	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	713	N	699	-0-	-14	-0-	185	1	513	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	641	N	641	-0-	-0-	-0-	176	1	465	3	Y	-0-					1
07	682	N	592	-0-	-90	-0-	173	1	418	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	713	N	617	-0-	-96	-0-	174	1	443	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	630	N	476	-0-	-154	-0-	152	1	324	3	Y	-0-					-0-
10	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1143S RRCID -> 210371 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 6754 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
05	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					-0-
06	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					-0-
07	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					-0-
08	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					-0-
*09	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					-0-
10	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

HUDSPETH 1 WELL #: 9 RRCID -> 210389 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6486 - 8471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	610	N	610	-0-	-0-	-0-	49	1	561	2	N	-0-	2	1			1
06	600	N	537	-0-	-63	-0-	48	1	489	2	N	-0-					1
07	558	N	548	-0-	-10	-0-	39	1	509	2	N	-0-					1
08	620	N	538	-0-	-82	-0-	24	1	514	3	N	-0-					1
*09	553	N	553	-0-	-0-	-0-	23	1	530	3	N	-0-					1
10	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					1

KIRBY 1 WELL #: 13 RRCID -> 210391 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 6362 - 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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CUSENBARY 60 WELL #: 2 RRCID -> 210398 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 4576 - 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CANYON RANCH WELL #: 1058 S RRCID -> 210400 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 4768 - 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
05	310	N	289	-0-	-21	-0-	289	3			N	-0-					-0-
06	300	N	276	-0-	-24	-0-	276	3			N	-0-					-0-
07	310	N	288	-0-	-22	-0-	288	3			N	-0-					-0-
08	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
09	270	N	267	-0-	-3	-0-	267	3			N	-0-					-0-
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

HUDSPETH "B" WELL #: 106 RRCID -> 210403 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6726 - 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
05	434	N	432	-0-	-2	-0-	35	1	397	2	N	-0-	1	1			1
06	450	N	419	-0-	-31	-0-	37	1	382	2	N	-0-					1
07	434	N	418	-0-	-16	-0-	30	1	388	2	N	-0-					1
08	434	N	433	-0-	-1	-0-	20	1	413	3	N	-0-					1
09	420	N	418	-0-	-2	-0-	17	1	401	3	N	-0-					1
10	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					1

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
05	961	N	251	-0-	-710	-0-	28	1	223	3	Y	-0-					-0-
06	900	N	805	-0-	-95	-0-	93	1	712	3	Y	-0-					-0-
07	730	N	730	-0-	-0-	-0-	75	1	655	3	Y	-0-					-0-
08	679	N	679	-0-	-0-	-0-	67	1	612	3	Y	-0-					-0-
09	810	N	440	-0-	-370	-0-	42	1	398	3	Y	-0-					-0-
10	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					-0-

KIRBY 184 WELL #: 8 RRCID -> 210409 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 6296 - 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
05	310	N	307	-0-	-3	-0-	31	1	276	3	Y	-0-					-0-
06	300	N	295	-0-	-5	-0-	31	1	264	3	Y	-0-					-0-
07	310	N	306	-0-	-4	-0-	32	1	274	3	Y	-0-					-0-
08	310	N	297	-0-	-13	-0-	31	1	266	3	Y	-0-					-0-
09	300	N	280	-0-	-20	-0-	23	1	257	3	Y	-0-					-0-
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1057S RRCID -> 210417 COMPL. DATE 10/17/2004 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 5034 - 5085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	3			N	-0-					-0-
06	210	N	154	-0-	-56	-0-	154	3			N	-0-					-0-
07	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
08	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
*09	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

CUSENBARY 60 WELL #: 15 RRCID -> 210421 COMPL. DATE 11/20/2004 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 4894 - 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
05	248	N	247	-0-	-1	-0-	247	3			Y	-0-					4
06	270	N	238	-0-	-32	-0-	238	3			Y	-0-					4
07	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			Y	-0-					4
08	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			Y	-0-					4
*09	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			Y	-0-					4
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					4

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 26 RRCID -> 210432 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
05	62	N	52	-0-	-10	-0-	3	1	38	2	N	-0-					-0-
							11	3									
06	60	N	54	-0-	-6	-0-	4	1	47	2	N	-0-					-0-
							3	3									
07	62	N	49	-0-	-13	-0-	3	1	20	2	N	-0-					-0-
							26	3									
08	62	N	48	-0-	-14	-0-	3	1	45	3	N	-0-					-0-
09	60	N	42	-0-	-18	-0-	2	1	40	3	N	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, DUKE 188 WELL #: 17 RRCID -> 210435 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 9106 PERF. 5655 - 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
05	1209	N	1168	-0-	-41	-0-	71	1	1097	3	N	-0-					2
06	1170	N	1163	-0-	-7	-0-	75	1	1088	3	N	-0-					2
07	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	83	1	1123	3	N	-0-					2
08	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	85	1	1114	3	N	-0-					2
09	1170	N	1146	-0-	-24	-0-	74	1	1072	3	N	-0-					2
10	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					2

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
05	498	N	498	-0-	-0-	-0-	33	1	465	3	Y	-0-					-0-
06	503	N	503	-0-	-0-	-0-	29	1	474	3	Y	-0-					-0-
07	487	N	487	-0-	-0-	-0-	27	1	460	3	Y	-0-					-0-
08	525	N	525	-0-	-0-	-0-	81	1	444	3	Y	-0-					-0-
09	510	N	437	-0-	-73	-0-	7	1	430	3	Y	-0-					-0-
10	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1144S RRCID -> 210443 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 4658 - 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 5 RRCID -> 210445 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6374 - 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
05	479	N	479	-0-	-0-	-0-	30	1	350	2	N	-0-					-0-
							99	3									
06	494	N	494	-0-	-0-	-0-	35	1	429	2	N	-0-					-0-
							30	3									
07	499	N	499	-0-	-0-	-0-	29	1	204	2	N	-0-					-0-
							266	3									
08	487	N	487	-0-	-0-	-0-	28	1	459	3	N	-0-					-0-
09	480	N	425	-0-	-55	-0-	22	1	403	3	N	-0-					-0-
10	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 52 RRCID -> 210460 COMPL. DATE 10/24/2004 TOTAL DEPTH 9060 PERF. 6642 - 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
05	496	N	207	-0-	-289	-0-	13	1	151	2	N	-0-					-0-
							43	3									
06	450	N	80	-0-	-370	-0-	6	1	69	2	N	-0-					-0-
							5	3									
07	465	N	58	-0-	-407	-0-	3	1	24	2	N	-0-					-0-
							31	3									
08	217	N	12	-0-	-205	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
*09	305	N	305	-0-	-0-	-0-	16	1	289	3	N	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY 141 WELL #: 18 RRCID -> 210475 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5182 - 6422

05	496	N	495	-0-	-1	-0-	33	1	462	3	Y	-0-					-0-
06	504	N	504	-0-	-0-	-0-	29	1	475	3	Y	-0-					-0-
07	504	N	504	-0-	-0-	-0-	28	1	476	3	Y	-0-					-0-
08	517	N	517	-0-	-0-	-0-	34	1	483	3	Y	-0-					-0-
09	510	N	480	-0-	-30	-0-	7	1	473	3	Y	-0-					-0-
10	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLASSCOCK, L. B. WELL #: 3304 RRCID -> 210489 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 7140 - 7475

05	347	N	347	-0-	-0-	-0-	22	1	325	3	Y	-0-					1
06	324	N	324	-0-	-0-	-0-	21	1	303	3	Y	-0-					1
07	325	N	325	-0-	-0-	-0-	20	1	305	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	341	N	316	-0-	-25	-0-	20	1	296	3	Y	-0-					-0-
09	330	N	303	-0-	-27	-0-	19	1	284	3	Y	-0-					-0-
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAYER, MINNIE H. "D" WELL #: 303 RRCID -> 210491 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6340 - 8214

05	872	N	872	-0-	-0-	-0-	59	1	813	3	N	-0-					-0-
06	642	N	642	-0-	-0-	-0-	36	1	606	3	N	-0-					-0-
07	744	N	628	-0-	-116	-0-	36	1	592	3	N	-0-					-0-
08	813	N	813	-0-	-0-	-0-	37	1	776	3	N	-0-					-0-
09	630	N	569	-0-	-61	-0-	24	1	545	3	N	-0-					-0-
10	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER 3C WELL #: 24 RRCID -> 210497 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6446 - 8432

05	186	N	119	-0-	-67	-0-	8	1	111	2	Y	-0-					-0-
06	180	N	114	-0-	-66	-0-	7	1	107	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	112	-0-	-43	-0-	8	1	104	2	Y	-0-					-0-
08	124	N	107	-0-	-17	-0-	7	1	100	2	Y	-0-					-0-
09	120	N	104	-0-	-16	-0-	6	1	98	2	Y	-0-					-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAYER 3C WELL #: 17 RRCID -> 210499 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 6383 - 8320

05	589	N	471	-0-	-118	-0-	30	1	440	2	Y	1					1
							1	9									
06	540	N	522	-0-	-18	-0-	34	1	488	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	558	N	536	-0-	-22	-0-	40	1	496	2	Y	-0-					-0-
08	526	N	526	-0-	-0-	-0-	33	1	493	2	Y	-0-					-0-
09	510	N	505	-0-	-5	-0-	29	1	476	2	Y	-0-					-0-
10	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MEADOR 178 WELL #: 8 RRCID -> 210506 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 7391 PERF. 6858 - 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
05	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	40	1	1204	3	Y	1					75
							1	9									
06	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	39	1	1243	3	Y	1					76
							1	9									
07	1302	N	1063	-0-	-239	-0-	37	1	1025	3	Y	1					77
							1	9									
08	1240	N	1016	-0-	-224	-0-	35	1	981	3	Y	-0-					77
09	1290	N	975	-0-	-315	-0-	34	1	939	3	Y	2					79
							2	9									
10	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT					79

CANYON RANCH WELL #: 1216S RRCID -> 210509 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH 5502 PERF. 4806 - 5298

05	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
07	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	3			N	-0-					-0-
08	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
10	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY 96 WELL #: 19 RRCID -> 210511 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 6274 PERF. 5110 - 6062

05	467	N	467	-0-	-0-	-0-	34	1	433	3	N	-0-					-0-
06	441	N	441	-0-	-0-	-0-	43	1	398	3	N	-0-					-0-
07	434	N	371	-0-	-63	-0-	45	1	326	3	N	-0-					-0-
08	486	N	486	-0-	-0-	-0-	32	1	454	3	N	-0-					-0-
09	420	N	272	-0-	-148	-0-	19	1	253	3	N	-0-					-0-
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER WELL #: 3404 RRCID -> 210513 COMPL. DATE 09/05/2004 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 7046 - 7438

05	421	N	421	-0-	-0-	-0-	29	1	392	3	N	-0-					-0-
06	412	N	412	-0-	-0-	-0-	23	1	389	3	N	-0-					-0-
07	424	N	424	-0-	-0-	-0-	24	1	399	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	434	N	419	-0-	-15	-0-	19	1	400	3	N	-0-					-0-
09	420	N	402	-0-	-18	-0-	17	1	385	3	N	-0-					-0-
10	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER, MINNIE H. "E" WELL #: 2 RRCID -> 210514 COMPL. DATE 09/16/2004 TOTAL DEPTH 8049 PERF. 6234 - 6912

05	162	N	162	-0-	-0-	-0-	11	1	151	3	N	-0-					-0-
06	156	N	156	-0-	-0-	-0-	9	1	147	3	N	-0-					-0-
07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	9	1	147	3	N	-0-					-0-
08	155	N	147	-0-	-8	-0-	7	1	140	3	N	-0-					-0-
09	150	N	141	-0-	-9	-0-	6	1	135	3	N	-0-					-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 38 RRCID -> 210518 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 9034 PERF. 6635 - 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
05	682	N	678	-0-	-4	-0-	43	1	495	2	N	-0-					-0-
							140	3									
06	660	N	652	-0-	-8	-0-	46	1	567	2	N	-0-					-0-
							39	3									
07	688	N	688	-0-	-0-	-0-	40	1	281	2	N	-0-					-0-
							367	3									
08	682	N	665	-0-	-17	-0-	38	1	627	3	N	-0-					-0-
09	660	N	633	-0-	-27	-0-	33	1	600	3	N	-0-					-0-
10	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN.WHITEHEAD 2 WELL #: 37 RRCID -> 210519 COMPL. DATE 09/13/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6440 - 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
05	496	N	492	-0-	-4	-0-	31	1	359	2	N	-0-					-0-
							102	3									
06	488	N	488	-0-	-0-	-0-	34	1	425	2	N	-0-					-0-
							29	3									
07	507	N	507	-0-	-0-	-0-	29	1	207	2	N	-0-					-0-
							271	3									
08	496	N	490	-0-	-6	-0-	28	1	462	3	N	-0-					-0-
09	480	N	467	-0-	-13	-0-	24	1	443	3	N	-0-					-0-
10	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-

MITCHELL, TOM 1 WELL #: 9 RRCID -> 210542 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 7092 - 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
05	62	N	52	-0-	-10	-0-	5	1	47	3	N	-0-					3
06	60	N	58	-0-	-2	-0-	5	1	53	3	N	-0-					3
07	62	N	54	-0-	-8	-0-	6	1	48	3	N	-0-					3
08	62	N	54	-0-	-8	-0-	9	1	45	3	N	-0-					3
09	60	N	42	-0-	-18	-0-	6	1	36	3	N	-0-					3
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					3

SHURLEY 141 WELL #: 16 RRCID -> 210558 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 6969 PERF. 5477 - 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
05	372	N	345	-0-	-27	-0-	23	1	322	3	Y	-0-					-0-
06	360	N	358	-0-	-2	-0-	21	1	337	3	Y	-0-					-0-
07	387	N	387	-0-	-0-	-0-	51	1	336	3	Y	-0-					-0-
08	409	N	409	-0-	-0-	-0-	64	1	345	3	Y	-0-					-0-
09	360	N	306	-0-	-54	-0-	5	1	301	3	Y	-0-					-0-
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHURLEY 96 WELL #: 20 RRCID -> 210574 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 6251 PERF. 5078 - 6032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	6	1	87	3	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-

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
05	775	N	695	-0-	-80	-0-	58	1	637	3	N	-0-					1
06	660	N	660	-0-	-0-	-0-	49	1	611	3	N	-0-					1
07	806	N	620	-0-	-186	-0-	42	1	578	3	N	-0-	1	1			-0-
08	682	N	666	-0-	-16	-0-	49	1	617	3	N	-0-					-0-
09	660	N	651	-0-	-9	-0-	43	1	608	3	N	-0-					-0-
10	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

SHURLEY RR 5 WELL #: 1 RRCID -> 210586 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5572 - 7833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	N	207	-0-	-258	-0-	17	1	190	3	N	-0-					-0-
06	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
07	465	N	374	-0-	-91	-0-	25	1	349	3	N	-0-					-0-
08	931	N	931	-0-	-0-	-0-	68	1	863	3	N	-0-					-0-
*09	467	N	467	-0-	-0-	-0-	31	1	436	3	N	-0-					-0-
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY RR 8 WELL #: 2 RRCID -> 210587 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 5878 - 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
05	1054	N	970	-0-	-84	-0-	81	1	889	3	N	-0-					1
06	925	N	925	-0-	-0-	-0-	68	1	857	3	N	-0-					1
07	1054	N	899	-0-	-155	-0-	61	1	838	3	N	-0-	1	1			-0-
08	961	N	934	-0-	-27	-0-	68	1	866	3	N	-0-					-0-
09	930	N	895	-0-	-35	-0-	60	1	835	3	N	-0-					-0-
10	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY RR 7 WELL #: 1 RRCID -> 210591 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 5376 - 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
05	93	N	81	-0-	-12	-0-	7	1	74	3	N	-0-					-0-
06	90	N	79	-0-	-11	-0-	6	1	73	3	N	-0-					-0-
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	6	1	89	3	N	-0-					-0-
08	93	N	78	-0-	-15	-0-	6	1	72	3	N	-0-					-0-
09	90	N	54	-0-	-36	-0-	4	1	50	3	N	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY WELL #: 110 RRCID -> 210594 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 6159 PERF. 5138 - 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
05	279	N	270	-0-	-9	-0-	270	3			N	-0-					-0-
06	270	N	241	-0-	-29	-0-	241	3			N	-0-					-0-
07	279	N	250	-0-	-29	-0-	250	3			N	-0-					-0-
08	279	N	239	-0-	-40	-0-	239	3			N	-0-					-0-
09	240	N	224	-0-	-16	-0-	224	3			N	-0-					-0-
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	620	N	612	-0-	-8	-0-	51	1	559	3	N	2					2
							2	9									
06	594	N	594	-0-	-0-	-0-	43	1	545	3	N	5	4	1			3
							6	9									
07	559	N	559	-0-	-0-	-0-	38	1	521	3	N	-0-					3
08	620	N	587	-0-	-33	-0-	43	1	540	3	N	4	3	1			4
							4	9									
09	600	N	559	-0-	-41	-0-	37	1	522	3	N	-0-	2	1			2
10	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					2

KIRBY 2 WELL #: 7 RRCID -> 210602 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 7513 PERF. 6056 - 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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					4
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	4	1			6
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1			1
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SIMMONS 71 WELL #: 7 RRCID -> 210605 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 6730 - 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
05	198	N	198	-0-	-0-	-0-	20	1	178	3	Y	-0-					-0-
06	210	N	180	-0-	-30	-0-	19	1	161	3	Y	-0-					-0-
07	200	N	200	-0-	-0-	-0-	21	1	179	3	Y	-0-					-0-
08	188	N	188	-0-	-0-	-0-	20	1	168	3	Y	-0-					-0-
09	180	N	174	-0-	-6	-0-	15	1	159	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUDSPETH 1 WELL #: 6 RRCID -> 210616 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 8656 PERF. 6552 - 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
05	186	N	158	-0-	-28	-0-	13	1	144	2	N	1	2	1			1
							1	9									
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	14	1	139	2	N	-0-					1
07	155	N	147	-0-	-8	-0-	10	1	137	2	N	-0-					1
08	155	N	136	-0-	-19	-0-	6	1	130	3	N	-0-					1
09	150	N	136	-0-	-14	-0-	6	1	130	3	N	-0-					1
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					1

SHURLEY WELL #: 111 RRCID -> 210657 COMPL. DATE 09/08/2004 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5170 - 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
05	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-					-0-
06	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					-0-
07	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					-0-
08	434	N	169	-0-	-265	-0-	169	3			N	-0-					-0-
*09	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	3			N	-0-					-0-
10	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

ROUSSELOT, DORIS MAYER "B" WELL #: 3 RRCID -> 210667 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7202 - 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
05	168	N	168	-0-	-0-	-0-	12	1	154	3	N	2	1	1			3
							2	9									
06	158	N	158	-0-	-0-	-0-	12	1	145	3	N	1	2	1			2
							1	9									
07	172	N	172	-0-	-0-	-0-	13	1	151	3	N	7	1	1			8
							8	9									
08	178	N	178	-0-	-0-	-0-	14	1	152	3	N	11	8	1			11
							12	9									
*09	166	N	166	-0-	-0-	-0-	14	1	146	3	N	5	10	1			6
							6	9									
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					6

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
05	327	N	327	-0-	-0-	-0-	25	1	302	3	Y	-0-					-0-
06	720	N	272	-0-	-448	-0-	21	1	251	3	Y	-0-					-0-
07	670	N	670	-0-	-0-	-0-	53	1	617	3	Y	-0-					-0-
08	382	N	382	-0-	-0-	-0-	30	1	352	3	Y	-0-					-0-
*09	282	N	282	-0-	-0-	-0-	22	1	260	3	Y	-0-					-0-
10	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "U" WELL #: 7 RRCID -> 210688 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 6616 - 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
05	124	N	123	-0-	-1	-0-	11	1	112	3	N	-0-					-0-
06	120	N	98	-0-	-22	-0-	9	1	89	3	N	-0-					-0-
07	124	N	89	-0-	-35	-0-	9	1	80	3	N	-0-					-0-
08	124	N	89	-0-	-35	-0-	14	1	75	3	N	-0-					-0-
09	90	N	85	-0-	-5	-0-	9	1	76	3	N	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

SHURLEY WELL #: 113 RRCID -> 210742 COMPL. DATE 08/08/2004 TOTAL DEPTH 6223 PERF. 5352 - 5995

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62 N	46	-0-	-16	-0-	46	3			N	-0-					-0-
06	60 N	38	-0-	-22	-0-	38	3			N	-0-					-0-
07	62 N	30	-0-	-32	-0-	30	3			N	-0-					-0-
08	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
*09	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY WELL #: 112 RRCID -> 210747 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5169 - 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
05	372 N	368	-0-	-4	-0-	368	3			N	-0-					-0-
06	360 N	314	-0-	-46	-0-	314	3			N	-0-					-0-
07	372 N	292	-0-	-80	-0-	292	3			N	-0-					-0-
08	372 N	69	-0-	-303	-0-	69	3			N	-0-					-0-
*09	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					-0-
10	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD 34 WELL #: 19 RRCID -> 210749 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6278 - 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
05	155 N	145	-0-	-10	-0-	13	1	132	3	Y	-0-					1
06	150 N	112	-0-	-38	-0-	10	1	102	3	Y	-0-					1
07	155 N	103	-0-	-52	-0-	9	1	94	3	Y	-0-					1
08	155 N	66	-0-	-89	-0-	6	1	60	3	Y	-0-					1
09	120 N	49	-0-	-71	-0-	4	1	45	3	Y	-0-					1
10	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					1

SHURLEY WELL #: 105X RRCID -> 210752 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5180 - 5791

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
06	120 N	112	-0-	-8	-0-	112	3			N	-0-					-0-
07	124 N	96	-0-	-28	-0-	96	3			N	-0-					-0-
08	124 N	91	-0-	-33	-0-	91	3			N	-0-					-0-
09	120 N	81	-0-	-39	-0-	81	3			N	-0-					-0-
10	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 9210S RRCID -> 210754 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 4604 - 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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD 34 WELL #: 17 RRCID -> 210762 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
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
FIELDS 17 WELL #: 18 RRCID -> 210782 COMPL. DATE 01/23/2005 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5116 - 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
05	721 N	721	-0-	-0-	-0-	104	1	617	3	N	-0-					3
06	667 N	667	-0-	-0-	-0-	107	1	560	3	N	-0-					3
07	652 N	652	-0-	-0-	-0-	86	1	566	3	N	-0-					3
08	652 N	652	-0-	-0-	-0-	83	1	566	3	N	3					6
						3	9									
*09	608 N	608	-0-	-0-	-0-	140	1	467	3	N	1					7
						1	9									
10	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					7

SHURLEY RR 6 WELL #: 3 RRCID -> 210794 COMPL. DATE 02/13/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5470 - 7278

05	775 N	771	-0-	-4	-0-	65	1	706	3	N	-0-					1
06	794 N	794	-0-	-0-	-0-	58	1	736	3	N	-0-					1
07	837 N	780	-0-	-57	-0-	53	1	727	3	N	-0-	1	1			-0-
08	794 N	794	-0-	-0-	-0-	58	1	736	3	N	-0-					-0-
09	780 N	753	-0-	-27	-0-	50	1	703	3	N	-0-					-0-
10	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					-0-

CAUTHORN, MACK 129 WELL #: 15Y RRCID -> 210795 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 6634 - 6802

05	589 N	570	-0-	-19	-0-	570	3			N	-0-					-0-
06	570 N	555	-0-	-15	-0-	555	3			N	-0-					-0-
07	589 N	575	-0-	-14	-0-	575	3			N	-0-					-0-
08	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					-0-
09	570 N	535	-0-	-35	-0-	535	3			N	-0-					-0-
10	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					-0-

CAUTHORN, MACK 129 WELL #: 14 RRCID -> 210799 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 7019 PERF. 4746 - 6730

05	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					-0-
06	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-
07	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					-0-
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	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-

CAUTHORN, MACK 129 WELL #: 16 RRCID -> 210802 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 4854 - 6911

05	496 N	437	-0-	-59	-0-	437	3			N	-0-					-0-
06	450 N	413	-0-	-37	-0-	413	3			N	-0-					-0-
07	465 N	428	-0-	-37	-0-	428	3			N	-0-					-0-
08	434 N	421	-0-	-13	-0-	421	3			N	-0-					-0-
09	420 N	405	-0-	-15	-0-	405	3			N	-0-					-0-
10	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 3215 RRCID -> 210803 COMPL. DATE 09/28/2004 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 5165 - 6372

05	439 N	439	-0-	-0-	-0-	27	1	412	3	N	-0-					-0-
06	423 N	423	-0-	-0-	-0-	27	1	396	3	N	-0-					-0-
07	434 N	431	-0-	-3	-0-	30	1	401	3	N	-0-					-0-
08	434 N	428	-0-	-6	-0-	30	1	398	3	N	-0-					-0-
09	420 N	399	-0-	-21	-0-	26	1	373	3	N	-0-					-0-
10	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WILSON, DUKE WELL #: 1614 RRCID -> 210804 COMPL. DATE 09/25/2004 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 5326 - 7297

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	448 N	448	-0-	-0-	-0-	27	1	421	3	N	-0-			1
06	420 N	420	-0-	-0-	-0-	27	1	393	3	N	-0-			1
07	403 N	352	-0-	-51	-0-	24	1	328	3	N	-0-			1
08	434 N	356	-0-	-78	-0-	25	1	331	3	N	-0-			1
09	420 N	321	-0-	-99	-0-	21	1	300	3	N	-0-			1
10	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT			1

SHURLEY 96 WELL #: 21 RRCID -> 210808 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5294 - 5986

05	465 N	412	-0-	-53	-0-	30	1	382	3	N	-0-			-0-
06	450 N	404	-0-	-46	-0-	39	1	364	3	N	1			1
						1	9							
07	465 N	145	-0-	-320	-0-	18	1	127	3	N	-0-			1
08	496 N	496	-0-	-0-	-0-	32	1	464	3	N	-0-			1
*09	406 N	406	-0-	-0-	-0-	29	1	377	3	N	-0-			1
10	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT			1

MAYER 48 WELL #: 4 RRCID -> 210813 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 6309 - 8075

05	217 N	215	-0-	-2	-0-	24	1	191	3	Y	-0-			-0-
06	213 N	213	-0-	-0-	-0-	25	1	188	3	Y	-0-			-0-
07	220 N	220	-0-	-0-	-0-	23	1	197	3	Y	-0-			-0-
08	217 N	216	-0-	-1	-0-	21	1	195	3	Y	-0-			-0-
*09	251 N	251	-0-	-0-	-0-	24	1	227	3	Y	-0-			-0-
10	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT			-0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 21 RRCID -> 210814 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6597 - 8826

05	265 N	265	-0-	-0-	-0-	17	1	193	2	N	-0-			-0-
						55	3							
06	180 N	171	-0-	-9	-0-	12	1	149	2	N	-0-			-0-
						10	3							
07	194 N	194	-0-	-0-	-0-	11	1	79	2	N	-0-			-0-
						104	3							
08	279 N	176	-0-	-103	-0-	10	1	166	3	N	-0-			-0-
*09	190 N	190	-0-	-0-	-0-	10	1	180	3	N	-0-			-0-
10	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT			-0-

CUSENBARY 60 WELL #: 17 RRCID -> 210819 COMPL. DATE 11/23/2004 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 4490 - 6344

05	279 N	224	-0-	-55	-0-	101	1	123	3	Y	-0-			3
06	240 N	235	-0-	-5	-0-	98	1	137	3	Y	-0-			3
07	243 N	243	-0-	-0-	-0-	101	1	142	3	Y	-0-			3
08	244 N	244	-0-	-0-	-0-	101	1	143	3	Y	-0-			3
09	240 N	232	-0-	-8	-0-	98	1	134	3	Y	-0-			3
10	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT			3

HILL-MAYER, MINNIE H "A" WELL #: 4 RRCID -> 210821 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 6306 - 7740

05	470 N	470	-0-	-0-	-0-	32	1	438	3	N	-0-			-0-
06	463 N	463	-0-	-0-	-0-	26	1	437	3	N	-0-			-0-
07	474 N	474	-0-	-0-	-0-	27	1	447	3	N	-0-			-0-
08	476 N	476	-0-	-0-	-0-	21	1	455	3	N	-0-			-0-
*09	451 N	451	-0-	-0-	-0-	19	1	432	3	N	-0-			-0-
10	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HUDSPETH "B" WELL #: 103 RRCID -> 210823 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 8945 PERF. 6762 - 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
05	837	N	816	-0-	-21	-0-	66	1	750	2	N	-0-	3	1			1
06	810	N	797	-0-	-13	-0-	71	1	726	2	N	-0-					1
07	837	N	809	-0-	-28	-0-	57	1	751	2	N	1					2
							1	9									
08	806	N	764	-0-	-42	-0-	34	1	730	3	N	-0-					2
09	810	N	744	-0-	-66	-0-	31	1	713	3	N	-0-					2
10	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					2

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 48 RRCID -> 210824 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6438 - 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
05	634	N	634	-0-	-0-	-0-	40	1	463	2	N	-0-					-0-
							131	3									
06	600	N	592	-0-	-8	-0-	42	1	515	2	N	-0-					-0-
							35	3									
07	620	N	583	-0-	-37	-0-	34	1	238	2	N	-0-					-0-
							311	3									
08	620	N	562	-0-	-58	-0-	32	1	530	3	N	-0-					-0-
09	600	N	528	-0-	-72	-0-	27	1	501	3	N	-0-					-0-
10	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1133E RRCID -> 210825 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 4594 - 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 9211S RRCID -> 210826 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 4756 - 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANYON RANCH 126 WELL #: 11S RRCID -> 210827 COMPL. DATE 09/14/2004 TOTAL DEPTH 6533 PERF. 6338 - 6355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	N	230	-0-	-111	-0-	230	3			N	-0-					1
06	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					1
07	527	N	430	-0-	-97	-0-	430	3			N	-0-					1
08	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					1
09	570	N	496	-0-	-74	-0-	496	3			N	-0-					1
10	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					1

SHURLEY WELL #: 114 RRCID -> 210828 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 6285 PERF. 5335 - 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
05	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	3			N	-0-					-0-
06	90	N	79	-0-	-11	-0-	79	3			N	-0-					-0-
07	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	3			N	-0-					-0-
08	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	3			N	-0-					-0-
09	90	N	77	-0-	-13	-0-	77	3			N	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
05	305	N	305	-0-	-0-	-0-	19	1	223	2	N	-0-					-0-
							63	3									
06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	21	1	261	2	N	-0-					-0-
							18	3									
07	318	N	318	-0-	-0-	-0-	18	1	130	2	N	-0-					-0-
							170	3									
08	304	N	304	-0-	-0-	-0-	17	1	287	3	N	-0-					-0-
*09	282	N	282	-0-	-0-	-0-	15	1	267	3	N	-0-					-0-
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-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
05	9	N	8	-0-	-1	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
06	10	N	2	-0-	-8	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	10	N	2	-0-	-8	-0-	2	3			N	-0-					-0-
08	8	N	4	-0-	-4	-0-	4	3			N	-0-					-0-
*09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
10	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT					-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
05	124	N	109	-0-	-15	-0-	10	1	99	3	N	-0-					-0-
06	120	N	93	-0-	-27	-0-	1	1	92	3	N	-0-					-0-
07	124	N	94	-0-	-30	-0-	94	3			N	-0-					-0-
08	124	N	95	-0-	-29	-0-	95	3			N	-0-					-0-
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-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
05	186	N	177	-0-	-9	-0-	38	1	139	2	Y	-0-					-0-
06	190	N	190	-0-	-0-	-0-	34	1	156	2	Y	-0-					-0-
07	186	N	176	-0-	-10	-0-	10	1	166	2	Y	-0-					-0-
08	186	N	146	-0-	-40	-0-	9	1	137	2	Y	-0-					-0-
09	180	N	177	-0-	-3	-0-	12	1	165	2	Y	-0-					-0-
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-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
05	992	N	989	-0-	-3	-0-	62	1	783	3	N	131	98	1			193
							144	9									
06	969	N	969	-0-	-0-	-0-	66	1	1	2	N	124	143	1			174
							766	3	136	9							
07	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	69	1	785	3	N	159	102	1			231
							175	9									
08	992	N	956	-0-	-36	-0-	70	1	1	2	N	104	160	1			175
							771	3	114	9							
09	960	N	884	-0-	-76	-0-	75	1	765	3	N	40	138	1			77
							44	9									
10	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					77

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
05	270	N	270	-0-	-0-	-0-	119	1	151	3	Y	-0-					-0-
06	268	N	268	-0-	-0-	-0-	116	1	152	3	Y	-0-					-0-
07	279	N	250	-0-	-29	-0-	118	1	132	3	Y	-0-					-0-
08	340	N	340	-0-	-0-	-0-	101	1	239	3	Y	-0-					-0-
09	270	N	264	-0-	-6	-0-	98	1	166	3	Y	-0-					-0-
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
05	389	N	389	-0-	-0-	-0-	35	1	353	3	N	1					5
							1	9									
06	336	N	336	-0-	-0-	-0-	4	1	330	3	N	2					7
							2	9									
07	335	N	335	-0-	-0-	-0-	334	3	1	9	N	1	6	1			2
08	403	N	338	-0-	-65	-0-	337	3	1	9	N	1					3
09	330	N	328	-0-	-2	-0-	327	3	1	9	N	1					4
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					4

MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 15 RRCID -> 210898 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 6460 - 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
05	675	N	675	-0-	-0-	-0-	46	1	629	3	N	-0-					-0-
06	650	N	650	-0-	-0-	-0-	36	1	614	3	N	-0-					-0-
07	682	N	668	-0-	-14	-0-	38	1	630	3	N	-0-					-0-
08	682	N	635	-0-	-47	-0-	29	1	606	3	N	-0-					-0-
09	660	N	621	-0-	-39	-0-	26	1	595	3	N	-0-					-0-
10	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					-0-

FAWCETT, BOBBIE H WELL #: 15 RRCID -> 210901 COMPL. DATE 01/31/2005 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 6197 - 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
05	411	N	411	-0-	-0-	-0-	37	1	374	3	N	-0-					-0-
06	390	N	355	-0-	-35	-0-	4	1	351	3	N	-0-					-0-
07	403	N	358	-0-	-45	-0-	358	3			N	-0-					-0-
08	403	N	353	-0-	-50	-0-	353	3			N	-0-					-0-
09	360	N	349	-0-	-11	-0-	349	3			N	-0-					-0-
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "U" WELL #: 10 RRCID -> 210907 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 6642 - 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
05	589	N	582	-0-	-7	-0-	39	1	543	3	N	-0-					1
06	570	N	561	-0-	-9	-0-	31	1	530	3	N	-0-					1
07	589	N	573	-0-	-16	-0-	33	1	540	3	N	-0-	1	1			-0-
08	589	N	557	-0-	-32	-0-	25	1	532	3	N	-0-					-0-
09	570	N	501	-0-	-69	-0-	21	1	480	3	N	-0-					-0-
10	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER, MINNIE H "D" WELL #: 304 RRCID -> 210925 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 6310 - 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
05	368	N	368	-0-	-0-	-0-	25	1	343	3	N	-0-					-0-
06	282	N	282	-0-	-0-	-0-	16	1	266	3	N	-0-					-0-
07	279	N	223	-0-	-56	-0-	13	1	210	3	N	-0-					-0-
08	307	N	307	-0-	-0-	-0-	14	1	293	3	N	-0-					-0-
09	270	N	221	-0-	-49	-0-	9	1	212	3	N	-0-					-0-
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1056SX RRCID -> 210935 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 4822 - 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SIMMONS RANCH WELL #: 81 RRCID -> 210946 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 6216 - 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
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	1	1	98	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	225	N	225	-0-	-0-	-0-	29	1	195	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	842	N	842	-0-	-0-	-0-	95	1	741	3	N	5	5	8			-0-
							6	9									
08	824	N	824	-0-	-0-	-0-	95	1	729	3	N	-0-					-0-
*09	618	N	618	-0-	-0-	-0-	62	1	556	3	N	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	154	N	154	-0-	-0-	-0-	13	1	139	3	N	2	2	8			5
							2	9									
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	11	1	114	3	N	-0-	3	1			2
07	130	N	130	-0-	-0-	-0-	11	1	119	3	N	-0-					2
08	120	N	120	-0-	-0-	-0-	10	1	110	3	N	-0-					2
*09	122	N	122	-0-	-0-	-0-	11	1	111	3	N	-0-					2
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					2

CANYON RANCH WELL #: 2081S RRCID -> 210972 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 3512 - 4790

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

ALDWELL, WINNIE R. TRUST WELL #: 18 RRCID -> 210973 COMPL. DATE 01/23/2005 TOTAL DEPTH 8607 PERF. 7610 - 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
05	T. A.		6	-0-	6	6	1	1	5	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	6					Y	NO RPT					-0-

VALLIANT WELL #: 9 RRCID -> 210977 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 8689 PERF. 7231 - 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
05	217	N	204	-0-	-13	-0-	13	1	149	2	N	-0-					1
							42	3									
06	210	N	194	-0-	-16	-0-	14	1	168	2	N	-0-					1
							12	3									
07	203	N	203	-0-	-0-	-0-	12	1	83	2	N	-0-					1
							108	3									
08	217	N	202	-0-	-15	-0-	12	1	190	3	N	-0-					1
*09	198	N	198	-0-	-0-	-0-	10	1	188	3	N	-0-					1
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					1

SHURLEY WELL #: 106D RRCID -> 210982 COMPL. DATE 10/10/2004 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 5280 - 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
05	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-
06	480	N	334	-0-	-146	-0-	334	3			N	-0-					-0-
07	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
08	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
09	330	N	266	-0-	-64	-0-	266	3			N	-0-					-0-
10	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

MAYER 21 WELL #: 12 RRCID -> 211005 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 6360 - 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
05	836	N	836	-0-	-0-	-0-	53	1	782	2	Y	1					1
							1	9									
06	810	N	799	-0-	-11	-0-	52	1	747	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	837	N	833	-0-	-4	-0-	62	1	771	2	Y	-0-					-0-
08	837	N	827	-0-	-10	-0-	52	1	775	2	Y	-0-					-0-
09	810	N	791	-0-	-19	-0-	45	1	746	2	Y	-0-					-0-
10	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT					-0-

VANDERSTUCKEN 65 WELL #: 7 RRCID -> 211008 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 4216 PERF. 3000 - 3114

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAYFIELD 34 WELL #: 14 RRCID -> 211011 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 8455 PERF. 6271 - 7198

05	155	N	150	-0-	-5	-0-	13	1	137	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	146	-0-	-4	-0-	13	1	133	3	Y	-0-					-0-
07	155	N	144	-0-	-11	-0-	12	1	132	3	Y	-0-					-0-
08	155	N	143	-0-	-12	-0-	12	1	131	3	Y	-0-					-0-
09	150	N	136	-0-	-14	-0-	12	1	124	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALDWELL, WINNIE R. TRUST K WELL #: 6 RRCID -> 211013 COMPL. DATE 01/30/2005 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 5415 - 8434

05	920	N	920	-0-	-0-	-0-	198	1	722	2	Y	-0-					-0-
06	364	N	364	-0-	-0-	-0-	65	1	299	2	Y	-0-					-0-
07	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	64	1	1107	2	Y	-0-					-0-
08	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	60	1	959	2	Y	-0-					-0-
*09	906	N	906	-0-	-0-	-0-	59	1	847	2	Y	-0-					-0-
10	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					Y	NO RPT					-0-

HILL-VANDERSTUCKEN, JOE M WELL #: 4 RRCID -> 211016 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6256 - 7557

05	155	N	149	-0-	-6	-0-	9	1	109	2	N	-0-					-0-
							31	3									
06	150	N	143	-0-	-7	-0-	10	1	124	2	N	-0-					-0-
							9	3									
07	155	N	150	-0-	-5	-0-	9	1	61	2	N	-0-					-0-
							80	3									
08	155	N	148	-0-	-7	-0-	8	1	140	3	N	-0-					-0-
09	150	N	140	-0-	-10	-0-	7	1	133	3	N	-0-					-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1133S RRCID -> 211017 COMPL. DATE 01/17/2005 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 4406 - 4812

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
VALLIANT WELL #: 8 RRCID -> 211025 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6263 - 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
05	496	N	493	-0-	-3	-0-	31	1	360	2	N	-0-					1
							102	3									
06	480	N	472	-0-	-8	-0-	33	1	411	2	N	-0-					1
							28	3									
07	496	N	492	-0-	-4	-0-	28	1	201	2	N	-0-					1
							263	3									
08	496	N	485	-0-	-11	-0-	28	1	457	3	N	-0-					1
09	480	N	461	-0-	-19	-0-	24	1	437	3	N	-0-					1
10	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					1

MAYFIELD 40 WELL #: 14 RRCID -> 211027 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6192 - 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
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	1085	N	1078	-0-	-7	-0-	68	1	1010	3	Y	-0-					-0-
06	1050	N	1016	-0-	-34	-0-	65	1	951	3	Y	-0-					-0-
07	1116	N	1045	-0-	-71	-0-	66	1	979	3	Y	-0-					-0-
08	1085	N	1031	-0-	-54	-0-	65	1	966	3	Y	-0-					-0-
09	1020	N	986	-0-	-34	-0-	63	1	923	3	Y	-0-					-0-
10	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAYER 4 WELL #: 5 RRCID -> 211040 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 6602 - 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
05	471	N	471	-0-	-0-	-0-	32	1	439	3	N	-0-					-0-
06	456	N	456	-0-	-0-	-0-	25	1	431	3	N	-0-					-0-
07	467	N	467	-0-	-0-	-0-	27	1	440	3	N	-0-					-0-
08	465	N	463	-0-	-2	-0-	21	1	442	3	N	-0-					-0-
09	450	N	440	-0-	-10	-0-	18	1	422	3	N	-0-					-0-
10	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-

VALLIANT, L. R. WELL #: 10 RRCID -> 211043 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6274 - 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
05	344	N	344	-0-	-0-	-0-	22	1	251	2	N	-0-					1
							71	3									
06	330	N	296	-0-	-34	-0-	21	1	257	2	N	-0-					1
							18	3									
07	341	N	333	-0-	-8	-0-	19	1	136	2	N	-0-					1
							178	3									
08	341	N	326	-0-	-15	-0-	19	1	307	3	N	-0-					1
*09	323	N	323	-0-	-0-	-0-	17	1	306	3	N	-0-					1
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
NICKS, GERALD WELL #: 8 RRCID -> 211044 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7172 - 7592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1147	N	1016	-0-	-131	-0-	64	1	951	3	Y	1					9
							1	9									
06	1080	N	943	-0-	-137	-0-	61	1	880	3	Y	2					11
							2	9									
07	1085	N	969	-0-	-116	-0-	61	1	908	3	Y	-0-	9	1			2
08	1023	N	865	-0-	-158	-0-	54	1	811	3	Y	-0-					2
09	930	N	884	-0-	-46	-0-	57	1	826	3	Y	1					3
							1	9									
10	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT					3

KARNES, W.H. C WELL #: 9 RRCID -> 211049 COMPL. DATE 01/23/2005 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8530 - 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
05	31	N	27	-0-	-4	-0-	4	1	23	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	26	-0-	-4	-0-	4	1	22	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	26	-0-	-5	-0-	3	1	23	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	26	-0-	-5	-0-	3	1	23	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	26	-0-	-4	-0-	3	1	23	2	Y	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	527	N	298	-0-	-229	-0-	19	1	217	2	N	-0-					-0-
							62	3									
06	708	N	708	-0-	-0-	-0-	50	1	616	2	N	-0-					-0-
							42	3									
07	669	N	669	-0-	-0-	-0-	39	1	273	2	N	-0-					-0-
							357	3									
08	661	N	661	-0-	-0-	-0-	38	1	623	3	N	-0-					-0-
09	720	N	640	-0-	-80	-0-	33	1	607	3	N	-0-					-0-
10	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					-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
05	675	N	675	-0-	-0-	-0-	43	1	632	3	Y	-0-					1
06	660	N	648	-0-	-12	-0-	42	1	606	3	Y	-0-					1
07	682	N	667	-0-	-15	-0-	42	1	625	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	682	N	658	-0-	-24	-0-	41	1	617	3	Y	-0-					-0-
09	660	N	622	-0-	-38	-0-	40	1	582	3	Y	-0-					-0-
10	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	310	N	277	-0-	-33	-0-	60	1	217	2	Y	-0-					-0-
06	346	N	346	-0-	-0-	-0-	62	1	284	2	Y	-0-					-0-
07	310	N	305	-0-	-5	-0-	17	1	288	2	Y	-0-					-0-
08	320	N	320	-0-	-0-	-0-	19	1	301	2	Y	-0-					-0-
09	360	N	287	-0-	-73	-0-	19	1	268	2	Y	-0-					-0-
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
05	2170	N	2004	-0-	-166	-0-	128	1	1875	2	Y	1					1
							1	9									
06	1980	N	1689	-0-	-291	-0-	109	1	1580	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	158	1	1971	2	Y	-0-					-0-
08	2015	N	1988	-0-	-27	-0-	125	1	1863	2	Y	-0-					-0-
*09	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	99	1	1644	2	Y	-0-					-0-
10	2108	N	NO RPT	-0-	-2108	-0-					Y	NO RPT					-0-

PFLUGER WELL #: 8705 RRCID -> 211066 COMPL. DATE 12/19/2004 TOTAL DEPTH 5007 PERF. 4686 - 4922

05	821	N	821	-0-	-0-	-0-	55	1	766	3	Y	-0-					-0-
06	789	N	789	-0-	-0-	-0-	62	1	727	3	Y	-0-					-0-
07	837	N	810	-0-	-27	-0-	59	1	751	3	Y	-0-					-0-
08	806	N	776	-0-	-30	-0-	53	1	723	3	Y	-0-					-0-
09	780	N	765	-0-	-15	-0-	72	1	693	3	Y	-0-					-0-
10	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1214S RRCID -> 211068 COMPL. DATE 12/27/2004 TOTAL DEPTH 5595 PERF. 4876 - 5300

05	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
06	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-
07	186	N	74	-0-	-112	-0-	74	3			N	-0-					-0-
08	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
*09	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1061X RRCID -> 211072 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 6594 PERF. 6212 - 6322

05	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	3			N	-0-					1
06	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	3			N	-0-					1
07	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3			N	-0-					1
08	1209	N	965	-0-	-244	-0-	965	3			N	-0-					1
09	1050	N	907	-0-	-143	-0-	907	3			N	-0-					1
10	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					1

HICKS 22 WELL #: 15 RRCID -> 211073 COMPL. DATE 01/09/2005 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6369 - 7566

05	434	N	433	-0-	-1	-0-	28	1	405	2	Y	-0-					-0-
06	420	N	402	-0-	-18	-0-	26	1	376	2	Y	-0-					-0-
07	434	N	421	-0-	-13	-0-	31	1	390	2	Y	-0-					-0-
08	434	N	430	-0-	-4	-0-	27	1	403	2	Y	-0-					-0-
*09	394	N	394	-0-	-0-	-0-	22	1	372	2	Y	-0-					-0-
10	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHURLEY WELL #: 107 RRCID -> 211078 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 6114 PERF. 4984 - 5930

05	651	N	643	-0-	-8	-0-	643	3			N	-0-					-0-
06	660	N	581	-0-	-79	-0-	581	3			N	-0-					-0-
07	651	N	621	-0-	-30	-0-	621	3			N	-0-					-0-
08	651	N	599	-0-	-52	-0-	599	3			N	-0-					-0-
09	570	N	549	-0-	-21	-0-	549	3			N	-0-					-0-
10	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WARD 114 WELL #: 19 RRCID -> 211092 COMPL. DATE 02/13/2005 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 7082 - 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
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	30	N	12	-0-	-18	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
07	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	4					4
							4	9									
08	13	N	7	-0-	-6	-0-	7	3			N	-0-	4	1			-0-
09	12	N	3	-0-	-9	-0-	1	3	2	9	N	2					2
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					2

VALLIANT, L. R. WELL #: 305 RRCID -> 211095 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 8622 PERF. 6524 - 7490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	N	261	-0-	-18	-0-	16	1	191	2	N	-0-					-0-
							54	3									
06	270	N	239	-0-	-31	-0-	17	1	208	2	N	-0-					-0-
							14	3									
07	252	N	252	-0-	-0-	-0-	15	1	103	2	N	-0-					-0-
							134	3									
08	250	N	250	-0-	-0-	-0-	14	1	236	3	N	-0-					-0-
09	240	N	239	-0-	-1	-0-	12	1	227	3	N	-0-					-0-
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-VALLIANT ,L.R. "A" WELL #: 2 RRCID -> 211096 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 6320 - 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
05	496	N	428	-0-	-68	-0-	27	1	313	2	N	-0-					1
							88	3									
06	480	N	376	-0-	-104	-0-	26	1	327	2	N	-0-					1
							23	3									
07	416	N	416	-0-	-0-	-0-	24	1	170	2	N	-0-					1
							222	3									
08	434	N	418	-0-	-16	-0-	24	1	394	3	N	-0-					1
*09	408	N	408	-0-	-0-	-0-	21	1	387	3	N	-0-					1
10	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					1

HUDSPETH "1017" WELL #: 1 RRCID -> 211130 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
05	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	98	1	1115	2	N	1	3	1			1
							1	9									
06	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	94	1	961	2	N	-0-					1
07	997	N	997	-0-	-0-	-0-	70	1	927	2	N	-0-					1
08	970	N	970	-0-	-0-	-0-	44	1	926	3	N	-0-					1
*09	870	N	870	-0-	-0-	-0-	36	1	834	3	N	-0-					1
10	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					1

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
05	1333	N	1326	-0-	-7	-0-	97	1	1226	3	N	3	2	1			4
							3	9									
06	1350	N	1254	-0-	-96	-0-	99	1	1	2	N	2	3	1			3
							1152	3	2	9							
07	1333	N	1288	-0-	-45	-0-	104	1	1183	3	N	1	1	1			3
							1	9									
08	1333	N	1270	-0-	-63	-0-	105	1	1	2	N	1	2	1			2
							1163	3	1	9							
09	1260	N	1201	-0-	-59	-0-	107	1	1093	3	N	1	2	1			1
							1	9									
10	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

SHURLEY WELL #: 120 RRCID -> 211147 COMPL. DATE 02/20/2005 TOTAL DEPTH 6163 PERF. 5010 - 5926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					-0-
06	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					-0-
07	620	N	610	-0-	-10	-0-	610	3			N	-0-					-0-
08	620	N	598	-0-	-22	-0-	598	3			N	-0-					-0-
09	600	N	464	-0-	-136	-0-	464	3			N	-0-					-0-
10	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY WELL #: 119 RRCID -> 211151 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5025 - 5883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
07	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
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	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 24 RRCID -> 211157 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 8349 PERF. 7091 - 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
05	496	N	479	-0-	-17	-0-	35	1	443	3	N	1	1	1			2
							1	9									
06	480	N	457	-0-	-23	-0-	36	1	419	3	N	2	2	1			2
							2	9									
07	496	N	468	-0-	-28	-0-	38	1	429	3	N	1	1	1			2
							1	9									
08	465	N	458	-0-	-7	-0-	38	1	420	3	N	-0-	1	1			1
09	450	N	436	-0-	-14	-0-	39	1	396	3	N	1	1	1			1
							1	9									
10	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					1

BROWN 79 WELL #: 5 RRCID -> 211165 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 5076 PERF. 3662 - 4740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	N	341	-0-	-0-	-0-	117	1	224	3	Y	-0-					-0-
06	330	N	329	-0-	-1	-0-	116	1	213	3	Y	-0-					-0-
07	341	N	339	-0-	-2	-0-	118	1	221	3	Y	-0-					-0-
08	341	N	337	-0-	-4	-0-	117	1	220	3	Y	-0-					-0-
09	330	N	323	-0-	-7	-0-	119	1	204	3	Y	-0-					-0-
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHURLEY WELL #: 118 RRCID -> 211180 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 3756 - 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
05	527	N	526	-0-	-1	-0-	526	3			N	-0-					-0-
06	510	N	491	-0-	-19	-0-	491	3			N	-0-					-0-
07	589	N	510	-0-	-79	-0-	510	3			N	-0-					-0-
08	527	N	484	-0-	-43	-0-	484	3			N	-0-					-0-
09	480	N	441	-0-	-39	-0-	441	3			N	-0-					-0-
10	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	93	N	52	-0-	-41	-0-	52	3			N	-0-					-0-
06	60	N	43	-0-	-17	-0-	43	3			N	-0-					-0-
07	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	3			N	-0-					-0-
08	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	3			N	-0-					-0-
*09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
FAWCETT, RANDEE TRUST "B" WELL #: 10 RRCID -> 211199 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 6233 - 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
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASSCOCK, H.E. ETAL WELL #: 2804 RRCID -> 211240 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 8706 PERF. 7262 - 8628

05	186	N	175	-0-	-11	-0-	11	1	164	3	Y	-0-				1
06	180	N	168	-0-	-12	-0-	11	1	157	3	Y	-0-				1
07	172	N	172	-0-	-0-	-0-	11	1	161	3	Y	-0-	1	1		-0-
08	171	N	171	-0-	-0-	-0-	11	1	160	3	Y	-0-				-0-
*09	159	N	159	-0-	-0-	-0-	10	1	149	3	Y	-0-				-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT				-0-

SHURLEY 96 WELL #: 22 RRCID -> 211241 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5059 - 6060

05	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-				-0-
08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	62	3	N	-0-				-0-
*09	72	N	72	-0-	-0-	-0-	5	1	67	3	N	-0-				-0-
10	8	N	NO RPT	-0-	-8	-0-					N	NO RPT				-0-

VALLIANT WELL #: 11 RRCID -> 211246 COMPL. DATE 02/06/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6208 - 7492

05	551	N	551	-0-	-0-	-0-	35	1	402	2	N	-0-				-0-
							114	3								
06	475	N	475	-0-	-0-	-0-	33	1	414	2	N	-0-				-0-
							28	3								
07	536	N	536	-0-	-0-	-0-	31	1	219	2	N	-0-				-0-
							286	3								
08	574	N	574	-0-	-0-	-0-	33	1	541	3	N	-0-				-0-
*09	559	N	559	-0-	-0-	-0-	29	1	530	3	N	-0-				-0-
10	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT				-0-

MORRISS 64 WELL #: 15 RRCID -> 211260 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 5228 - 5802

05	462	N	462	-0-	-0-	-0-	123	1	339	3	Y	-0-	3	1		1
06	427	N	427	-0-	-0-	-0-	118	1	309	3	Y	-0-				1
07	434	N	387	-0-	-47	-0-	118	1	269	3	Y	-0-	1	1		-0-
08	465	N	373	-0-	-92	-0-	117	1	256	3	Y	-0-				-0-
09	420	N	318	-0-	-102	-0-	110	1	208	3	Y	-0-				-0-
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT				-0-

JEFFERS 18 WELL #: 3 RRCID -> 211267 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7378 - 7424

05	341	N	317	-0-	-24	-0-	27	1	290	3	Y	-0-				1
06	300	N	299	-0-	-1	-0-	24	1	275	3	Y	-0-				1
07	310	N	309	-0-	-1	-0-	24	1	285	3	Y	-0-	1	1		-0-
08	336	N	336	-0-	-0-	-0-	37	1	299	3	Y	-0-				-0-
*09	316	N	316	-0-	-0-	-0-	29	1	287	3	Y	-0-				-0-
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT				-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
05	721	N	721	-0-	-0-	-0-	45	1	527	2	N	-0-					-0-
							149	3									
06	690	N	682	-0-	-8	-0-	48	1	593	2	N	-0-					-0-
							41	3									
07	718	N	718	-0-	-0-	-0-	42	1	293	2	N	-0-					-0-
							383	3									
08	720	N	720	-0-	-0-	-0-	41	1	679	3	N	-0-					-0-
09	690	N	682	-0-	-8	-0-	35	1	647	3	N	-0-					-0-
10	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					-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
05	1426	N	1235	-0-	-191	-0-	103	1	1132	3	N	-0-	1	1			2
06	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	87	1	1092	3	N	-0-	1	1			1
07	1333	N	1181	-0-	-152	-0-	80	1	1101	3	N	-0-					1
08	1240	N	1199	-0-	-41	-0-	88	1	1111	3	N	-0-					1
09	1170	N	1127	-0-	-43	-0-	75	1	1052	3	N	-0-					1
10	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					1

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
05	433	N	433	-0-	-0-	-0-	61	1	372	3	N	-0-					-0-
06	312	N	312	-0-	-0-	-0-	22	1	290	3	N	-0-					-0-
07	374	N	374	-0-	-0-	-0-	95	1	279	3	N	-0-					-0-
08	426	N	426	-0-	-0-	-0-	95	1	331	3	N	-0-					-0-
*09	408	N	408	-0-	-0-	-0-	89	1	319	3	N	-0-					-0-
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-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
05	345	N	345	-0-	-0-	-0-	135	1	210	3	Y	-0-					1
06	323	N	323	-0-	-0-	-0-	130	1	193	3	Y	-0-					1
07	341	N	337	-0-	-4	-0-	136	1	201	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	347	N	347	-0-	-0-	-0-	136	1	211	3	Y	-0-					-0-
09	330	N	322	-0-	-8	-0-	130	1	192	3	Y	-0-					-0-
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					-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
05	124	N	116	-0-	-8	-0-	8	1	108	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	11	-0-	-109	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	23	-0-	-101	-0-	2	1	21	3	Y	-0-					-0-
08	124	N	120	-0-	-4	-0-	8	1	112	3	Y	-0-					-0-
*09	129	N	129	-0-	-0-	-0-	9	1	120	3	Y	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
05	217	N	204	-0-	-13	-0-	18	1	186	3	N	-0-			-0-
06	210	N	178	-0-	-32	-0-	2	1	176	3	N	-0-			-0-
07	217	N	181	-0-	-36	-0-	181	3			N	-0-			-0-
08	217	N	185	-0-	-32	-0-	185	3			N	-0-			-0-
09	180	N	178	-0-	-2	-0-	178	3			N	-0-			-0-
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT			-0-

VANDERSTUCKEN, JOE M. "B" WELL #: 4 RRCID -> 211461 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 6610 - 8336

05	186	N	174	-0-	-12	-0-	11	1	127	2	N	-0-			-0-
							36	3							
06	180	N	163	-0-	-17	-0-	11	1	142	2	N	-0-			-0-
							10	3							
07	186	N	167	-0-	-19	-0-	10	1	68	2	N	-0-			-0-
							89	3							
08	186	N	165	-0-	-21	-0-	9	1	156	3	N	-0-			-0-
*09	156	N	156	-0-	-0-	-0-	8	1	148	3	N	-0-			-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT			-0-

HICKS 22 WELL #: 16 RRCID -> 211464 COMPL. DATE 02/20/2005 TOTAL DEPTH 8447 PERF. 7246 - 8176

05	427	N	427	-0-	-0-	-0-	27	1	400	2	Y	-0-			-0-
06	413	N	413	-0-	-0-	-0-	27	1	386	2	Y	-0-			-0-
07	421	N	421	-0-	-0-	-0-	31	1	390	2	Y	-0-			-0-
08	423	N	423	-0-	-0-	-0-	27	1	396	2	Y	-0-			-0-
09	390	N	390	-0-	-0-	-0-	22	1	368	2	Y	-0-			-0-
10	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT			-0-

MORRISS 82 WELL #: 5 RRCID -> 211467 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 6018 PERF. 5332 - 5850

05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	8	1	92	3	Y	-0-			-0-
06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	7	1	88	3	Y	-0-			-0-
07	93	N	58	-0-	-35	-0-	5	1	53	3	Y	-0-			-0-
08	93	N	4	-0-	-89	-0-	4	3			Y	-0-			-0-
*09	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	98	1	1175	3	Y	-0-			-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT			-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1746 RRCID -> 211469 COMPL. DATE 01/16/2005 TOTAL DEPTH 9167 PERF. 5903 - 8001

05	651	N	638	-0-	-13	-0-	39	1	599	3	N	-0-			1
06	630	N	618	-0-	-12	-0-	40	1	578	3	N	-0-			1
07	628	N	628	-0-	-0-	-0-	43	1	585	3	N	-0-			1
08	651	N	625	-0-	-26	-0-	44	1	581	3	N	-0-			1
09	630	N	630	-0-	-0-	-0-	41	1	589	3	N	-0-			1
10	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT			1

CANYON RANCH 114 WELL #: 10 S RRCID -> 211476 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 6564 PERF. 4674 - 6208

05	992	N	517	-0-	-475	-0-	517	3			N	-0-			1
06	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	3			N	-0-			1
07	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3			N	-0-			1
08	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	3			N	-0-			1
09	1140	N	859	-0-	-281	-0-	859	3			N	-0-			1
10	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT			1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

MAYFIELD 33 WELL #: 15 RRCID -> 211483 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6318 - 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
05	124	N	118	-0-	-6	-0-	8	1	110	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	114	-0-	-6	-0-	10	1	104	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	113	-0-	-11	-0-	9	1	104	3	Y	-0-					-0-
08	124	N	112	-0-	-12	-0-	8	1	104	3	Y	-0-					-0-
09	120	N	106	-0-	-14	-0-	7	1	99	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
06	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
07	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
09	120	N	59	-0-	-61	-0-	59	3			N	-0-					-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD 34 WELL #: 18 RRCID -> 211595 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6294 - 7137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	9	1	125	3	Y	-0-					-0-
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	11	1	116	3	Y	-0-					-0-
07	129	N	129	-0-	-0-	-0-	10	1	119	3	Y	-0-					-0-
08	126	N	126	-0-	-0-	-0-	9	1	117	3	Y	-0-					-0-
*09	121	N	121	-0-	-0-	-0-	8	1	113	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAYFIELD 32 WELL #: 15 RRCID -> 211599 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6320 - 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
05	527	N	450	-0-	-77	-0-	31	1	419	3	Y	-0-					2
06	480	N	112	-0-	-368	-0-	10	1	102	3	Y	-0-					2
07	372	N	94	-0-	-278	-0-	7	1	87	3	Y	-0-					2
08	465	N	153	-0-	-312	-0-	11	1	142	3	Y	-0-					2
*09	185	N	185	-0-	-0-	-0-	13	1	172	3	Y	-0-	2	1			-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

COLLIER, SHURLEY WELL #: 17 RRCID -> 211625 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5054 - 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
05	487	N	487	-0-	-0-	-0-	72	1	415	3	N	-0-					-0-
06	390	N	385	-0-	-5	-0-	23	1	362	3	N	-0-					-0-
07	463	N	463	-0-	-0-	-0-	102	1	361	3	N	-0-					-0-
08	480	N	480	-0-	-0-	-0-	102	1	378	3	N	-0-					-0-
*09	436	N	436	-0-	-0-	-0-	92	1	344	3	N	-0-					-0-
10	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY WELL #: 129 RRCID -> 211627 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5136 - 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
05	341	N	253	-0-	-88	-0-	253	3			N	-0-					-0-
06	270	N	234	-0-	-36	-0-	234	3			N	-0-					-0-
07	279	N	239	-0-	-40	-0-	239	3			N	-0-					-0-
08	248	N	239	-0-	-9	-0-	239	3			N	-0-					-0-
09	240	N	224	-0-	-16	-0-	224	3			N	-0-					-0-
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD 33 WELL #: 17 RRCID -> 211644 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 6280 - 7012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	91	-0-	-2	-0-	6	1	85	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	88	-0-	-2	-0-	8	1	80	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	89	-0-	-4	-0-	7	1	82	3	Y	-0-					-0-
08	93	N	84	-0-	-9	-0-	6	1	78	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	76	-0-	-14	-0-	5	1	71	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
05	243	N	243	-0-	-0-	-0-	29	1	214	3	N	-0-					5
06	210	N	173	-0-	-37	-0-	21	1	135	3	N	15	8	1			12
							17	9									
07	372	N	284	-0-	-88	-0-	38	1	246	3	N	-0-	3	1			9
08	258	N	258	-0-	-0-	-0-	35	1	222	3	N	1					10
							1	9									
09	180	N	88	-0-	-92	-0-	12	1	76	3	N	-0-					10
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					10

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
05	372	N	283	-0-	-89	-0-	24	1	259	3	N	-0-					-0-
06	419	N	419	-0-	-0-	-0-	31	1	388	3	N	-0-					-0-
07	346	N	346	-0-	-0-	-0-	23	1	323	3	N	-0-					-0-
08	385	N	385	-0-	-0-	-0-	28	1	357	3	N	-0-					-0-
09	390	N	366	-0-	-24	-0-	24	1	342	3	N	-0-					-0-
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	682	N	640	-0-	-42	-0-	640	3			N	-0-					-0-
06	630	N	602	-0-	-28	-0-	602	3			N	-0-					-0-
07	682	N	679	-0-	-3	-0-	679	3			N	-0-					-0-
08	651	N	602	-0-	-49	-0-	602	3			N	-0-					-0-
09	600	N	551	-0-	-49	-0-	551	3			N	-0-					-0-
10	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					-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
05	496	N	411	-0-	-85	-0-	411	3			N	-0-					-0-
06	510	N	355	-0-	-155	-0-	355	3			N	-0-					-0-
07	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
08	403	N	353	-0-	-50	-0-	353	3			N	-0-					-0-
09	360	N	213	-0-	-147	-0-	213	3			N	-0-					-0-
10	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-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
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-					4
06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			Y	-0-					4
07	155	N	103	-0-	-52	-0-	103	3			Y	-0-					4
08	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			Y	-0-					4
*09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			Y	-0-					4
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					4

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	44	-0-	44	44	44	3			N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	157	-0-	157	201	157	3			N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	201					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY WELL #: 128 RRCID -> 211674 COMPL. DATE 03/13/2005 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5146 - 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
05	465 N	315	-0-	-150	-0-	315	3			N	-0-					-0-
06	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					-0-
07	465 N	420	-0-	-45	-0-	420	3			N	-0-					-0-
08	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-
09	420 N	358	-0-	-62	-0-	358	3			N	-0-					-0-
10	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

HUDSPETH 1 WELL #: 10 RRCID -> 211713 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 8729 PERF. 7114 - 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
05	221 N	221	-0-	-0-	-0-	18	1	203	2	N	-0-	1	1			1
06	210 N	197	-0-	-13	-0-	18	1	179	2	N	-0-					1
07	217 N	195	-0-	-22	-0-	14	1	181	2	N	-0-					1
08	217 N	182	-0-	-35	-0-	8	1	174	3	N	-0-					1
09	210 N	153	-0-	-57	-0-	6	1	147	3	N	-0-					1
10	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					1

MAYFIELD 41 WELL #: 17 RRCID -> 211715 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
05	256 N	256	-0-	-0-	-0-	16	1	218	3	Y	20	20	8			-0-
						22	9									
06	240 N	223	-0-	-17	-0-	19	1	204	3	Y	-0-					-0-
07	248 N	235	-0-	-13	-0-	18	1	216	3	Y	1					1
						1	9									
08	248 N	231	-0-	-17	-0-	16	1	215	3	Y	-0-					1
*09	221 N	221	-0-	-0-	-0-	15	1	206	3	Y	-0-	1	1			-0-
10	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 405 S RRCID -> 211717 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 4222 PERF. 3026 - 3761

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1426 N	1361	-0-	-65	-0-	48	1	1313	3	Y	-0-					1
06	1380 N	1300	-0-	-80	-0-	48	1	1252	3	Y	-0-					1
07	1426 N	858	-0-	-568	-0-	38	1	820	3	Y	-0-					1
08	1364 N	1256	-0-	-108	-0-	42	1	1214	3	Y	-0-					1
09	1290 N	1154	-0-	-136	-0-	39	1	1115	3	Y	-0-					1
10	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					1

SHURLEY WELL #: 132 RRCID -> 211719 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 5144 - 6093

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310 N	271	-0-	-39	-0-	271	3			N	-0-					-0-
06	270 N	253	-0-	-17	-0-	253	3			N	-0-					-0-
07	279 N	260	-0-	-19	-0-	260	3			N	-0-					-0-
08	279 N	257	-0-	-22	-0-	257	3			N	-0-					-0-
*09	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
10	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
IDA CAUTHORN WELL #: 1357 RRCID -> 211721 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6716 - 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
05	558	N	482	-0-	-76	-0-	482	3			N	-0-					-0-
06	570	N	477	-0-	-93	-0-	477	3			N	-0-					-0-
07	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					-0-
08	496	N	425	-0-	-71	-0-	425	3			N	-0-					-0-
09	480	N	389	-0-	-91	-0-	389	3			N	-0-					-0-
10	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-RANDEE FAWCETT TRUST "K" WELL #: 4 RRCID -> 211722 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 8421 PERF. 6232 - 7435

05	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	107	1	1093	3	N	1					6
							1	9									
06	1110	N	1017	-0-	-93	-0-	12	1	1005	3	N	-0-					6
07	1147	N	1115	-0-	-32	-0-	1115	3			N	-0-	5	1			1
08	1147	N	1086	-0-	-61	-0-	1086	3			N	-0-					1
*09	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1080	3	2	9	N	2					3
10	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					3

COLLIER, SHURLEY WELL #: 19 RRCID -> 211724 COMPL. DATE 04/06/2005 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5098 - 6005

05	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
07	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	3			N	-0-					-0-
08	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	3			N	-0-					-0-
*09	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD 32 WELL #: 17 RRCID -> 211725 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 8731 PERF. 6405 - 7482

05	341	N	329	-0-	-12	-0-	23	1	306	3	Y	-0-					-0-
06	330	N	312	-0-	-18	-0-	27	1	285	3	Y	-0-					-0-
07	341	N	321	-0-	-20	-0-	25	1	295	3	Y	1					1
							1	9									
08	341	N	322	-0-	-19	-0-	22	1	300	3	Y	-0-					1
*09	308	N	308	-0-	-0-	-0-	21	1	287	3	Y	-0-	1	1			-0-
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "A" WELL #: 5 RRCID -> 211727 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 6142 - 8375

05	465	N	458	-0-	-7	-0-	41	1	415	3	N	2					8
							2	9									
06	450	N	390	-0-	-60	-0-	5	1	383	3	N	2					10
							2	9									
07	425	N	425	-0-	-0-	-0-	424	3	1	9	N	1	8	1			3
08	465	N	390	-0-	-75	-0-	389	3	1	9	N	1					4
*09	402	N	402	-0-	-0-	-0-	400	3	2	9	N	2					6
10	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					6

MAYFIELD 40 WELL #: 13 RRCID -> 211729 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6110 - 8328

05	558	N	507	-0-	-51	-0-	35	1	471	3	Y	1					1
							1	9									
06	510	N	463	-0-	-47	-0-	40	1	423	3	Y	-0-					1
07	527	N	360	-0-	-167	-0-	28	1	332	3	Y	-0-					1
08	496	N	328	-0-	-168	-0-	23	1	305	3	Y	-0-					1
*09	464	N	464	-0-	-0-	-0-	32	1	432	3	Y	-0-	1	1			-0-
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	194	-0-	194	194	194	3			N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	313	-0-	313	507	313	3			N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	507					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD 41 WELL #: 15 RRCID -> 211737 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 8703 PERF. 6270 - 8072

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "U" WELL #: 5 RRCID -> 211751 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6769 - 8072

05	496	N	357	-0-	-139	-0-	24	1	333	3	N	-0-					-0-
06	420	N	333	-0-	-87	-0-	19	1	314	3	N	-0-					-0-
07	372	N	327	-0-	-45	-0-	19	1	308	3	N	-0-					-0-
08	372	N	360	-0-	-12	-0-	16	1	344	3	N	-0-					-0-
*09	613	N	613	-0-	-0-	-0-	26	1	587	3	N	-0-					-0-
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, DUKE 173 WELL #: 10 RRCID -> 211995 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 5889 - 7714

05	186	N	132	-0-	-54	-0-	31	1	99	3	N	2	3	1			3
							2	9									
06	150	N	97	-0-	-53	-0-	6	1	90	3	N	1					4
							1	9									
07	163	N	163	-0-	-0-	-0-	88	1	73	3	N	2	2	1			4
							2	9									
08	150	N	150	-0-	-0-	-0-	99	1	51	3	N	-0-	2	1			2
*09	144	N	144	-0-	-0-	-0-	96	1	48	3	N	-0-					2
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					2

SHURLEY WELL #: 125 RRCID -> 211997 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5199 - 6127

05	186	N	156	-0-	-30	-0-	156	3			N	-0-					-0-
06	180	N	140	-0-	-40	-0-	140	3			N	-0-					-0-
07	186	N	143	-0-	-43	-0-	143	3			N	-0-					-0-
08	155	N	111	-0-	-44	-0-	111	3			N	-0-					-0-
09	150	N	117	-0-	-33	-0-	117	3			N	-0-					-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 4018 RRCID -> 211998 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 5436 - 8682

05	713	N	668	-0-	-45	-0-	41	1	627	3	N	-0-					1
06	630	N	615	-0-	-15	-0-	40	1	575	3	N	-0-					1
07	744	N	739	-0-	-5	-0-	51	1	688	3	N	-0-	1	1			-0-
08	682	N	628	-0-	-54	-0-	45	1	583	3	N	-0-					-0-
09	630	N	583	-0-	-47	-0-	38	1	545	3	N	-0-					-0-
10	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
05	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-
06	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-
07	465	N	264	-0-	-201	-0-	264	3			N	-0-					-0-
08	403	N	277	-0-	-126	-0-	277	3			N	-0-					-0-
09	450	N	235	-0-	-215	-0-	235	3			N	-0-					-0-
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD 40 WELL #: 7 RRCID -> 212115 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
05	1395	N	303	-0-	-1092	-0-	21	1	280	3	Y	2	1	8			3
							2	9									
06	1350	N	1301	-0-	-49	-0-	112	1	1187	3	Y	2					5
							2	9									
07	1364	N	1308	-0-	-56	-0-	102	1	1205	3	Y	1					6
							1	9									
08	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	79	1	1061	3	Y	1					7
							1	9									
*09	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	93	1	1265	3	Y	2	8	1			1
							2	9									
10	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					Y	NO RPT					1

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "A" WELL #: 4 RRCID -> 212121 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
05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	12	1	122	3	N	-0-					-0-
06	120	N	118	-0-	-2	-0-	1	1	117	3	N	-0-					-0-
07	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

PFLUGER WELL #: 8706 RRCID -> 212196 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 5095 PERF. 4678 - 4952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	26	-0-	-5	-0-	2	1	24	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	23	-0-	-7	-0-	2	1	21	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
08	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
*09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	Y	-0-					-0-
10	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					Y	NO RPT					-0-

RANDEE FAWCETT TRUST WELL #: 10 RRCID -> 212326 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
05	171	N	171	-0-	-0-	-0-	15	1	156	3	N	-0-					-0-
06	150	N	121	-0-	-29	-0-	1	1	120	3	N	-0-					-0-
07	155	N	86	-0-	-69	-0-	86	3			N	-0-					-0-
08	186	N	79	-0-	-107	-0-	79	3			N	-0-					-0-
09	120	N	75	-0-	-45	-0-	75	3			N	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
VALLIANT WELL #: 10 RRCID -> 212499 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 6198 - 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
05	478	N	478	-0-	-0-	-0-	30	1	349	2	N	-0-					-0-
							99	3									
06	461	N	461	-0-	-0-	-0-	32	1	401	2	N	-0-					-0-
							28	3									
07	474	N	474	-0-	-0-	-0-	27	1	194	2	N	-0-					-0-
							253	3									
08	470	N	470	-0-	-0-	-0-	27	1	443	3	N	-0-					-0-
09	450	N	442	-0-	-8	-0-	23	1	419	3	N	-0-					-0-
10	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	868	N	795	-0-	-73	-0-	227	1	567	3	N	1	2	1			2
							1	9									
06	780	N	641	-0-	-139	-0-	214	1	425	3	N	2					4
							2	9									
07	807	N	807	-0-	-0-	-0-	233	1	573	3	N	1	2	1			3
							1	9									
08	806	N	657	-0-	-149	-0-	224	1	432	3	N	1	2	1			2
							1	9									
09	630	N	629	-0-	-1	-0-	213	1	416	3	N	-0-					2
10	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					2

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
05	366	N	366	-0-	-0-	-0-	33	1	333	3	N	-0-					1
06	360	N	319	-0-	-41	-0-	4	1	315	3	N	-0-					1
07	341	N	305	-0-	-36	-0-	305	3			N	-0-	1	1			-0-
08	372	N	323	-0-	-49	-0-	323	3			N	-0-					-0-
09	330	N	317	-0-	-13	-0-	317	3			N	-0-					-0-
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	310	N	284	-0-	-26	-0-	20	1	263	3	Y	1					1
							1	9									
06	300	N	281	-0-	-19	-0-	24	1	257	3	Y	-0-					1
07	310	N	294	-0-	-16	-0-	23	1	271	3	Y	-0-					1
08	279	N	273	-0-	-6	-0-	19	1	254	3	Y	-0-					1
09	270	N	266	-0-	-4	-0-	18	1	248	3	Y	-0-	1	1			-0-
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-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
05	310	N	183	-0-	-127	-0-	14	1	169	3	Y	-0-					-0-
06	210	N	203	-0-	-7	-0-	16	1	187	3	Y	-0-					-0-
07	248	N	168	-0-	-80	-0-	13	1	155	3	Y	-0-					-0-
08	240	N	240	-0-	-0-	-0-	19	1	221	3	Y	-0-					-0-
*09	211	N	211	-0-	-0-	-0-	16	1	194	3	Y	1					1
							1	9									
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
05	458	N	458	-0-	-0-	-0-	32	1	426	3	Y	-0-					-0-
06	270	N	222	-0-	-48	-0-	19	1	203	3	Y	-0-					-0-
07	548	N	548	-0-	-0-	-0-	43	1	504	3	Y	1					1
							1	9									
08	465	N	462	-0-	-3	-0-	32	1	430	3	Y	-0-					1
*09	417	N	417	-0-	-0-	-0-	29	1	388	3	Y	-0-	1	1			-0-
10	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					-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
05	315	N	315	-0-	-0-	-0-	20	1	230	2	N	-0-					-0-
							65	3									
06	302	N	302	-0-	-0-	-0-	21	1	263	2	N	-0-					-0-
							18	3									
07	314	N	314	-0-	-0-	-0-	18	1	128	2	N	-0-					-0-
							168	3									
08	312	N	312	-0-	-0-	-0-	18	1	294	3	N	-0-					-0-
09	300	N	299	-0-	-1	-0-	15	1	284	3	N	-0-					-0-
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VANDERSTUCKEN, JOE M. "A" WELL #: 3 RRCID -> 212949 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 6320 - 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
05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	10	1	118	2	N	-0-					5
							33	3									
06	150	N	143	-0-	-7	-0-	10	1	124	2	N	-0-					5
							9	3									
07	155	N	133	-0-	-22	-0-	8	1	54	2	N	-0-					5
							71	3									
08	155	N	136	-0-	-19	-0-	8	1	128	3	N	-0-					5
09	150	N	122	-0-	-28	-0-	6	1	116	3	N	-0-					5
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					5

RANDEE FAWCETT TRUST WELL #: 20 RRCID -> 212951 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 6214 - 7423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	N	350	-0-	-115	-0-	31	1	318	3	N	1					4
							1	9									
06	420	N	298	-0-	-122	-0-	4	1	292	3	N	2					6
							2	9									
07	403	N	298	-0-	-105	-0-	297	3	1	9	N	1	5	1			2
08	341	N	297	-0-	-44	-0-	296	3	1	9	N	1					3
09	300	N	281	-0-	-19	-0-	280	3	1	9	N	1					4
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					4

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WILSON, DUKE 173 WELL #: 17 RRCID -> 213035 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5852 - 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
05	395	N	395	-0-	-0-	-0-	24	1	370	3	N	1	1	1			1
							1	9									
06	387	N	387	-0-	-0-	-0-	25	1	362	3	N	-0-					1
07	403	N	322	-0-	-81	-0-	22	1	300	3	N	-0-	1	1			-0-
08	418	N	418	-0-	-0-	-0-	30	1	388	3	N	-0-					-0-
09	390	N	278	-0-	-112	-0-	17	1	249	3	N	11	2	8			9
							12	9									
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					9

HILL-VALLIANT, L. R. "B" WELL #: 4 RRCID -> 213049 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 8568 PERF. 6480 - 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
05	434	N	382	-0-	-52	-0-	24	1	279	2	N	-0-					-0-
							79	3									
06	494	N	494	-0-	-0-	-0-	35	1	429	2	N	-0-					-0-
							30	3									
07	591	N	591	-0-	-0-	-0-	34	1	241	2	N	-0-					-0-
							316	3									
08	590	N	590	-0-	-0-	-0-	34	1	556	3	N	-0-					-0-
*09	560	N	560	-0-	-0-	-0-	29	1	531	3	N	-0-					-0-
10	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNT 24 WELL #: 5 RRCID -> 213062 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 9406 PERF. 8883 - 9346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	373	N	373	-0-	-0-	-0-	61	1	312	2	Y	-0-					-0-
06	342	N	342	-0-	-0-	-0-	52	1	290	2	Y	-0-					-0-
07	356	N	356	-0-	-0-	-0-	45	1	311	2	Y	-0-					-0-
08	372	N	356	-0-	-16	-0-	44	1	312	2	Y	-0-					-0-
*09	356	N	356	-0-	-0-	-0-	46	1	310	2	Y	-0-					-0-
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	425	N	425	-0-	-0-	-0-	69	1	356	2	Y	-0-					-0-
06	415	N	415	-0-	-0-	-0-	63	1	352	2	Y	-0-					-0-
07	434	N	422	-0-	-12	-0-	54	1	368	2	Y	-0-					-0-
08	434	N	418	-0-	-16	-0-	52	1	366	2	Y	-0-					-0-
09	420	N	403	-0-	-17	-0-	52	1	351	2	Y	-0-					-0-
10	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILSON, DUKE 185 WELL #: 12 RRCID -> 213065 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5526 - 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
05	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	84	1	1302	3	N	-0-					-0-
06	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	88	1	1270	3	N	-0-					-0-
07	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	94	1	1271	3	N	-0-					-0-
08	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	96	1	1248	3	N	-0-					-0-
*09	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	84	1	1206	3	N	-0-					-0-
10	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 4017 RRCID -> 213077 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 9103 PERF. 5456 - 8651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	71	1	1100	3	N	-0-					1
06	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	73	1	1054	3	N	-0-					1
07	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	80	1	1076	3	N	-0-					1
08	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	81	1	1064	3	N	-0-					1
*09	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	71	1	1027	3	N	-0-					1
10	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

WILSON, DUKE WELL #: 1848 RRCID -> 213079 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 8872 PERF. 5288 - 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
05	372 N	351	-0-	-21	-0-	21	1	330	3	N	-0-					-0-
06	360 N	315	-0-	-45	-0-	20	1	295	3	N	-0-					-0-
07	341 N	306	-0-	-35	-0-	21	1	285	3	N	-0-					-0-
08	341 N	300	-0-	-41	-0-	21	1	279	3	N	-0-					-0-
09	330 N	279	-0-	-51	-0-	18	1	261	3	N	-0-					-0-
10	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1834 RRCID -> 213080 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 8738 PERF. 5355 - 7735

05	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	71	1	1101	3	N	-0-					-0-
06	1140 N	1120	-0-	-20	-0-	72	1	1048	3	N	-0-					-0-
07	1178 N	1143	-0-	-35	-0-	79	1	1064	3	N	-0-					-0-
08	1178 N	1149	-0-	-29	-0-	82	1	1067	3	N	-0-					-0-
09	1110 N	1096	-0-	-14	-0-	71	1	1025	3	N	-0-					-0-
10	1147 N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					-0-

FAWCETT, RANDEE TRUST "C" WELL #: 17 RRCID -> 213082 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 8663 PERF. 6374 - 8431

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARCO-PHILLIPS WELL #: 2306 RRCID -> 213085 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 9355 PERF. 8728 - 9238

05	273 N	273	-0-	-0-	-0-	44	1	229	2	Y	-0-					-0-
06	269 N	269	-0-	-0-	-0-	41	1	228	2	Y	-0-					-0-
07	269 N	269	-0-	-0-	-0-	34	1	235	2	Y	-0-					-0-
08	267 N	267	-0-	-0-	-0-	33	1	234	2	Y	-0-					-0-
*09	258 N	258	-0-	-0-	-0-	33	1	225	2	Y	-0-					-0-
10	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHURLEY WELL #: 117 RRCID -> 213121 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 6113 PERF. 5073 - 5914

05	217 N	194	-0-	-23	-0-	194	3			N	-0-					-0-
06	210 N	178	-0-	-32	-0-	178	3			N	-0-					-0-
07	217 N	168	-0-	-49	-0-	168	3			N	-0-					-0-
08	186 N	165	-0-	-21	-0-	165	3			N	-0-					-0-
09	180 N	159	-0-	-21	-0-	159	3			N	-0-					-0-
10	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD 46 WELL #: 19 RRCID -> 213122 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6144 - 8020

05	310 N	286	-0-	-24	-0-	20	1	266	3	Y	-0-					-0-
06	300 N	281	-0-	-19	-0-	24	1	257	3	Y	-0-					-0-
07	310 N	288	-0-	-22	-0-	22	1	266	3	Y	-0-					-0-
08	289 N	289	-0-	-0-	-0-	20	1	269	3	Y	-0-					-0-
*09	291 N	291	-0-	-0-	-0-	20	1	271	3	Y	-0-					-0-
10	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAYFIELD 45 WELL #: 21 RRCID -> 213124 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 8551 PERF. 6142 - 8426

05	707 N	707	-0-	-0-	-0-	49	1	658	3	Y	-0-					-0-
06	690 N	683	-0-	-7	-0-	59	1	624	3	Y	-0-					-0-
07	716 N	716	-0-	-0-	-0-	56	1	660	3	Y	-0-					-0-
08	713 N	676	-0-	-37	-0-	47	1	629	3	Y	-0-					-0-
09	690 N	648	-0-	-42	-0-	44	1	604	3	Y	-0-					-0-
10	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYFIELD 39 WELL #: 23 RRCID -> 213148 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
05	248	N	225	-0-	-23	-0-	16	1	209	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	218	-0-	-22	-0-	19	1	198	3	Y	1					1
							1	9									
07	248	N	224	-0-	-24	-0-	17	1	207	3	Y	-0-					1
08	217	N	211	-0-	-6	-0-	15	1	196	3	Y	-0-					1
*09	211	N	211	-0-	-0-	-0-	14	1	197	3	Y	-0-	1	1			-0-
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAYFIELD 40 WELL #: 9 RRCID -> 213151 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6226 - 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
05	567	N	567	-0-	-0-	-0-	39	1	521	3	N	6	2	8			6
							7	9									
06	544	N	544	-0-	-0-	-0-	47	1	495	3	N	2					8
							2	9									
07	558	N	557	-0-	-1	-0-	43	1	512	3	N	2					10
							2	9									
08	563	N	563	-0-	-0-	-0-	39	1	522	3	N	2					12
							2	9									
*09	544	N	544	-0-	-0-	-0-	37	1	504	3	N	3	13	1			2
							3	9									
10	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					2

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
05	360	N	360	-0-	-0-	-0-	25	1	334	3	N	1					1
							1	9									
06	337	N	337	-0-	-0-	-0-	29	1	308	3	N	-0-					1
07	341	N	337	-0-	-4	-0-	26	1	311	3	N	-0-					1
08	341	N	330	-0-	-11	-0-	23	1	307	3	N	-0-					1
09	330	N	313	-0-	-17	-0-	21	1	292	3	N	-0-	1	1			-0-
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-VALLIANT, L. R. "B" WELL #: 2 RRCID -> 213160 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 6264 - 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
05	253	N	253	-0-	-0-	-0-	16	1	185	2	N	-0-					10
							52	3									
06	240	N	151	-0-	-89	-0-	11	1	131	2	N	-0-					10
							9	3									
07	248	N	216	-0-	-32	-0-	13	1	88	2	N	-0-					10
							115	3									
08	248	N	235	-0-	-13	-0-	13	1	222	3	N	-0-					10
*09	221	N	221	-0-	-0-	-0-	11	1	210	3	N	-0-					10
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					10

VALLIANT, L. R. WELL #: 25 RRCID -> 213161 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 8724 PERF. 6966 - 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
05	341	N	338	-0-	-3	-0-	21	1	247	2	N	-0-					-0-
							70	3									
06	330	N	315	-0-	-15	-0-	22	1	274	2	N	-0-					-0-
							19	3									
07	341	N	330	-0-	-11	-0-	19	1	135	2	N	-0-					-0-
							176	3									
08	341	N	329	-0-	-12	-0-	19	1	310	3	N	-0-					-0-
09	330	N	315	-0-	-15	-0-	16	1	299	3	N	-0-					-0-
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYFIELD 32 WELL #: 19 RRCID -> 213163 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
05	496	N	481	-0-	-15	-0-	33	1	448	3	Y	-0-					-0-
06	480	N	468	-0-	-12	-0-	40	1	428	3	Y	-0-					-0-
07	496	N	479	-0-	-17	-0-	37	1	442	3	Y	-0-					-0-
08	496	N	471	-0-	-25	-0-	33	1	438	3	Y	-0-					-0-
09	480	N	455	-0-	-25	-0-	31	1	424	3	Y	-0-					-0-
10	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					-0-

FAWCETT, RANDEE TRUST "C" WELL #: 23 RRCID -> 213167 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
05	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	241	1	2456	3	N	1					5
							1	9									
06	2790	N	2303	-0-	-487	-0-	28	1	2273	3	N	2					7
							2	9									
07	2728	N	2356	-0-	-372	-0-	2354	3	2	9	N	2	6	1			3
08	2697	N	2381	-0-	-316	-0-	2381	3			N	-0-					3
09	2310	N	2308	-0-	-2	-0-	2307	3	1	9	N	1					4
10	2356	N	NO RPT	-0-	-2356	-0-					N	NO RPT					4

DUKE WILSON 187 WELL #: 16 RRCID -> 213276 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 5716 - 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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	744	N	691	-0-	-53	-0-	42	1	649	3	N	-0-					-0-
06	780	N	643	-0-	-137	-0-	42	1	601	3	N	-0-					-0-
07	713	N	639	-0-	-74	-0-	44	1	595	3	N	-0-					-0-
08	682	N	585	-0-	-97	-0-	42	1	543	3	N	-0-					-0-
09	630	N	557	-0-	-73	-0-	36	1	521	3	N	-0-					-0-
10	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	1581	N	1506	-0-	-75	-0-	91	1	1415	3	N	-0-					-0-
06	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	90	1	1296	3	N	-0-					-0-
07	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	98	1	1321	3	N	-0-					-0-
08	1519	N	1363	-0-	-156	-0-	97	1	1266	3	N	-0-					-0-
09	1380	N	1182	-0-	-198	-0-	77	1	1105	3	N	-0-					-0-
10	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	620	N	593	-0-	-27	-0-	36	1	557	3	N	-0-					-0-
06	600	N	576	-0-	-24	-0-	37	1	539	3	N	-0-					-0-
07	589	N	589	-0-	-0-	-0-	41	1	548	3	N	-0-					-0-
08	589	N	581	-0-	-8	-0-	41	1	540	3	N	-0-					-0-
09	570	N	554	-0-	-16	-0-	36	1	518	3	N	-0-					-0-
10	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
05	879	N	879	-0-	-0-	-0-	143	1	736	2	Y	-0-					-0-
06	897	N	897	-0-	-0-	-0-	137	1	760	2	Y	-0-					-0-
07	932	N	932	-0-	-0-	-0-	119	1	813	2	Y	-0-					-0-
08	933	N	933	-0-	-0-	-0-	116	1	817	2	Y	-0-					-0-
09	900	N	877	-0-	-23	-0-	113	1	764	2	Y	-0-					-0-
10	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					-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
05	760	N	760	-0-	-0-	-0-	64	1	696	3	N	-0-					1
06	720	N	707	-0-	-13	-0-	52	1	655	3	N	-0-					1
07	732	N	732	-0-	-0-	-0-	49	1	683	3	N	-0-	1	1			-0-
08	775	N	638	-0-	-137	-0-	47	1	591	3	N	-0-					-0-
09	720	N	638	-0-	-82	-0-	43	1	595	3	N	-0-					-0-
10	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	6	1	63	3	N	-0-					-0-
06	120	N	50	-0-	-70	-0-	4	1	46	3	N	-0-					-0-
07	62	N	39	-0-	-23	-0-	3	1	36	3	N	-0-					-0-
08	62	N	60	-0-	-2	-0-	4	1	56	3	N	-0-					-0-
*09	79	N	79	-0-	-0-	-0-	5	1	74	3	N	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	228	N	228	-0-	-0-	-0-	14	1	167	2	N	-0-					-0-
							47	3									
06	219	N	219	-0-	-0-	-0-	15	1	191	2	N	-0-					-0-
							13	3									
07	248	N	228	-0-	-20	-0-	13	1	93	2	N	-0-					-0-
							122	3									
08	225	N	225	-0-	-0-	-0-	13	1	212	3	N	-0-					-0-
*09	215	N	215	-0-	-0-	-0-	11	1	204	3	N	-0-					-0-
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-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
05	961	N	915	-0-	-46	-0-	82	1	832	3	N	1					5
							1	9									
06	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	16	1	1288	3	N	4					9
							4	9									
07	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1500	3	2	9	N	2	7	1			4
08	993	N	993	-0-	-0-	-0-	992	3	1	9	N	1					5
09	930	N	349	-0-	-581	-0-	349	3			N	-0-					5
10	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					5

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
05	558	N	498	-0-	-60	-0-	44	1	453	3	N	1					6
							1	9									
06	480	N	428	-0-	-52	-0-	5	1	421	3	N	2					8
							2	9									
07	434	N	349	-0-	-85	-0-	349	3			N	-0-	6	1			2
08	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					2
*09	534	N	534	-0-	-0-	-0-	531	3	3	9	N	3					5
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					5

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
05	245	N	245	-0-	-0-	-0-	18	1	227	3	N	-0-					-0-
06	234	N	234	-0-	-0-	-0-	23	1	211	3	N	-0-					-0-
07	209	N	209	-0-	-0-	-0-	25	1	184	3	N	-0-					-0-
08	241	N	241	-0-	-0-	-0-	16	1	225	3	N	-0-					-0-
09	180	N	122	-0-	-58	-0-	9	1	113	3	N	-0-					-0-
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	279	N	259	-0-	-20	-0-	22	1	237	3	N	-0-					-0-
06	247	N	247	-0-	-0-	-0-	18	1	229	3	N	-0-					-0-
07	279	N	250	-0-	-29	-0-	17	1	233	3	N	-0-					-0-
08	249	N	249	-0-	-0-	-0-	18	1	231	3	N	-0-					-0-
*09	242	N	242	-0-	-0-	-0-	16	1	226	3	N	-0-					-0-
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	148	N	148	-0-	-0-	-0-	13	1	135	3	N	-0-					-0-
06	150	N	128	-0-	-22	-0-	2	1	126	3	N	-0-					-0-
07	155	N	131	-0-	-24	-0-	131	3			N	-0-					-0-
08	155	N	130	-0-	-25	-0-	130	3			N	-0-					-0-
*09	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	682	N	599	-0-	-83	-0-	43	1	556	3	N	-0-					1
06	630	N	569	-0-	-61	-0-	55	1	513	3	N	1					2
							1	9									
07	651	N	551	-0-	-100	-0-	67	1	484	3	N	-0-	1	1			1
08	648	N	648	-0-	-0-	-0-	42	1	606	3	N	-0-					1
*09	614	N	614	-0-	-0-	-0-	44	1	570	3	N	-0-					1
10	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					1

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
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
06	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
07	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
08	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	3	Y	-0-					-0-
*09	19	N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	3	Y	-0-					-0-
10	14	N	NO RPT	-0-	-14	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
05	410	N	410	-0-	-0-	-0-	28	1	382	3	Y	-0-					-0-
06	372	N	372	-0-	-0-	-0-	32	1	340	3	Y	-0-					-0-
07	434	N	384	-0-	-50	-0-	30	1	354	3	Y	-0-					-0-
08	403	N	378	-0-	-25	-0-	26	1	352	3	Y	-0-					-0-
*09	368	N	368	-0-	-0-	-0-	25	1	343	3	Y	-0-					-0-
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					-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
05	406	N	406	-0-	-0-	-0-	34	1	372	3	N	-0-					-0-
06	300	N	103	-0-	-197	-0-	8	1	95	3	N	-0-					-0-
07	527	N	333	-0-	-194	-0-	22	1	311	3	N	-0-					-0-
08	449	N	449	-0-	-0-	-0-	33	1	416	3	N	-0-					-0-
*09	702	N	702	-0-	-0-	-0-	47	1	655	3	N	-0-					-0-
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	744	N	15	-0-	-729	-0-	1	1	14	3	N	-0-					5
06	270	N	29	-0-	-241	-0-	28	3	1	9	N	1					6
07	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-	5	1			1
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					1
*09	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					1
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					1

WILSON, DUKE WELL #: 1764 RRCID -> 213742 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5456 - 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
05	813	N	813	-0-	-0-	-0-	49	1	764	3	N	-0-					-0-
06	810	N	783	-0-	-27	-0-	51	1	732	3	N	-0-					-0-
07	806	N	801	-0-	-5	-0-	55	1	746	3	N	-0-					-0-
08	806	N	794	-0-	-12	-0-	56	1	738	3	N	-0-					-0-
09	780	N	765	-0-	-15	-0-	50	1	715	3	N	-0-					-0-
10	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1776 X RRCID -> 213752 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 8561 PERF. 5364 - 8480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	530	N	530	-0-	-0-	-0-	32	1	498	3	N	-0-					-0-
06	540	N	509	-0-	-31	-0-	33	1	476	3	N	-0-					-0-
07	564	N	564	-0-	-0-	-0-	39	1	525	3	N	-0-					-0-
08	527	N	495	-0-	-32	-0-	35	1	460	3	N	-0-					-0-
09	510	N	510	-0-	-0-	-0-	33	1	477	3	N	-0-					-0-
10	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1766 RRCID -> 213755 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 5216 - 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
05	992	N	774	-0-	-218	-0-	47	1	727	3	N	-0-					-0-
06	955	N	955	-0-	-0-	-0-	62	1	893	3	N	-0-					-0-
07	765	N	765	-0-	-0-	-0-	53	1	712	3	N	-0-					-0-
08	930	N	930	-0-	-0-	-0-	66	1	864	3	N	-0-					-0-
09	960	N	859	-0-	-101	-0-	56	1	803	3	N	-0-					-0-
10	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
TOM MITCHELL 2 WELL #: 6 RRCID -> 213758 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 8798 PERF. 6924 - 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
05	496	N	313	-0-	-183	-0-	28	1	285	3	N	-0-					2
06	492	N	492	-0-	-0-	-0-	46	1	445	3	N	1	1	8			2
							1	9									
07	521	N	521	-0-	-0-	-0-	55	1	466	3	N	-0-					2
08	515	N	515	-0-	-0-	-0-	81	1	431	3	N	3					5
							3	9									
09	480	N	458	-0-	-22	-0-	68	1	390	3	N	-0-					5
10	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					5

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
05	527	N	517	-0-	-10	-0-	31	1	486	3	N	-0-					-0-
06	538	N	538	-0-	-0-	-0-	35	1	503	3	N	-0-					-0-
07	527	N	499	-0-	-28	-0-	34	1	465	3	N	-0-					-0-
08	556	N	556	-0-	-0-	-0-	40	1	516	3	N	-0-					-0-
09	540	N	505	-0-	-35	-0-	33	1	472	3	N	-0-					-0-
10	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	282	N	282	-0-	-0-	-0-	25	1	257	3	N	-0-					1
06	251	N	251	-0-	-0-	-0-	3	1	248	3	N	-0-					1
07	310	N	57	-0-	-253	-0-	57	3			N	-0-	1	1			-0-
08	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					-0-
*09	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-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
05	465	N	441	-0-	-24	-0-	206	1	183	2	N	-0-					-0-
							52	3									
06	420	N	420	-0-	-0-	-0-	201	1	205	2	N	-0-					-0-
							14	3									
07	436	N	436	-0-	-0-	-0-	205	1	100	2	N	-0-					-0-
							131	3									
08	437	N	437	-0-	-0-	-0-	205	1	232	3	N	-0-					-0-
*09	423	N	423	-0-	-0-	-0-	197	1	226	3	N	-0-					-0-
10	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	781	N	781	-0-	-0-	-0-	65	1	716	3	N	-0-					1
06	750	N	750	-0-	-0-	-0-	55	1	695	3	N	-0-					1
07	837	N	729	-0-	-108	-0-	49	1	680	3	N	-0-	1	1			-0-
08	775	N	620	-0-	-155	-0-	45	1	575	3	N	-0-					-0-
09	750	N	501	-0-	-249	-0-	33	1	468	3	N	-0-					-0-
10	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	527	N	415	-0-	-112	-0-	25	1	390	3	N	-0-					-0-
06	510	N	463	-0-	-47	-0-	30	1	433	3	N	-0-					-0-
07	523	N	523	-0-	-0-	-0-	36	1	487	3	N	-0-					-0-
08	486	N	486	-0-	-0-	-0-	35	1	451	3	N	-0-					-0-
*09	472	N	472	-0-	-0-	-0-	31	1	441	3	N	-0-					-0-
10	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
05	544	N	544	-0-	-0-	-0-	113	1	430	3	Y	1	8	1			3
							1	9									
06	730	N	730	-0-	-0-	-0-	125	1	605	3	Y	-0-					3
07	729	N	729	-0-	-0-	-0-	129	1	600	3	Y	-0-	2	1			1
08	696	N	696	-0-	-0-	-0-	125	1	571	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	720	N	661	-0-	-59	-0-	120	1	541	3	Y	-0-					-0-
10	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	248	N	223	-0-	-25	-0-	15	1	208	3	Y	-0-					-0-
06	215	N	215	-0-	-0-	-0-	18	1	197	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	208	-0-	-9	-0-	16	1	192	3	Y	-0-					-0-
08	217	N	211	-0-	-6	-0-	15	1	196	3	Y	-0-					-0-
*09	341	N	341	-0-	-0-	-0-	23	1	318	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-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
05	682	N	580	-0-	-102	-0-	35	1	545	3	N	-0-					1
06	540	N	292	-0-	-248	-0-	19	1	273	3	N	-0-					1
07	527	N	86	-0-	-441	-0-	6	1	80	3	N	-0-					1
08	589	N	75	-0-	-514	-0-	4	1	54	3	N	15	7	1	1	8	8
							17	9									
09	300	N	4	-0-	-296	-0-	3	3	1	9	N	1					9
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					9

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
05	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	235	1	1211	2	Y	-0-					-0-
06	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	216	1	1202	2	Y	-0-					-0-
07	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	185	1	1267	2	Y	-0-					-0-
08	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	179	1	1255	2	Y	-0-					-0-
*09	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	178	1	1203	2	Y	-0-					-0-
10	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					Y	NO RPT					-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
05	775	N	740	-0-	-35	-0-	51	1	688	3	Y	1					1
							1	9									
06	720	N	702	-0-	-18	-0-	60	1	642	3	Y	-0-					1
07	744	N	710	-0-	-34	-0-	55	1	655	3	Y	-0-					1
08	744	N	688	-0-	-56	-0-	48	1	640	3	Y	-0-					1
09	690	N	659	-0-	-31	-0-	45	1	614	3	Y	-0-	1	1			-0-
10	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					-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
05	620	N	243	-0-	-377	-0-	194	1	49	3	Y	-0-	2	1			1
06	450	N	195	-0-	-255	-0-	185	1	10	3	Y	-0-					1
07	248	N	194	-0-	-54	-0-	191	1	3	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	248	N	190	-0-	-58	-0-	190	1			Y	-0-					-0-
09	210	N	193	-0-	-17	-0-	185	1	8	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
05	753	N	753	-0-	-0-	-0-	223	1	506	3	N	22	16	1			22
							24	9									
06	750	N	704	-0-	-46	-0-	217	1	469	3	N	16					38
							18	9									
07	775	N	705	-0-	-70	-0-	225	1	463	3	N	15	19	1			34
							17	9									
08	744	N	708	-0-	-36	-0-	227	1	480	3	N	1	18	1	1	8	16
							1	9									
09	690	N	643	-0-	-47	-0-	214	1	425	3	N	4	1	8			19
							4	9									
10	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					19

MORRISS 82 WELL #: 6 RRCID -> 213796 COMPL. DATE 07/10/2005 TOTAL DEPTH 6004 PERF. 4738 - 5698

05	93	N	77	-0-	-16	-0-	6	1	71	3	Y	-0-					-0-
06	78	N	78	-0-	-0-	-0-	6	1	72	3	Y	-0-					-0-
07	75	N	75	-0-	-0-	-0-	6	1	69	3	Y	-0-					-0-
08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	5	1	62	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	58	-0-	-32	-0-	4	1	54	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

VALLIANT, L. R. WELL #: 21 RRCID -> 213802 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 8571 PERF. 6352 - 8268

05	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	71	1	821	2	N	-0-					5
							232	3									
06	1170	N	933	-0-	-237	-0-	66	1	811	2	N	-0-					5
							56	3									
07	1116	N	1114	-0-	-2	-0-	64	1	455	2	N	-0-					5
							595	3									
08	1116	N	1080	-0-	-36	-0-	62	1	1018	3	N	-0-					5
*09	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	55	1	1000	3	N	-0-					5
10	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					5

MORRISS 64 WELL #: 16 RRCID -> 213803 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 6206 PERF. 5372 - 5926

05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-1	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHURLEY RR 4D WELL #: 1 RRCID -> 213807 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 5429 - 6662

05	834	N	834	-0-	-0-	-0-	70	1	764	3	N	-0-					1
06	832	N	832	-0-	-0-	-0-	61	1	771	3	N	-0-					1
07	775	N	446	-0-	-329	-0-	30	1	416	3	N	-0-	1	1			-0-
08	837	N	711	-0-	-126	-0-	52	1	659	3	N	-0-					-0-
09	840	N	595	-0-	-245	-0-	40	1	555	3	N	-0-					-0-
10	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY RR 4C WELL #: 1 RRCID -> 213808 COMPL. DATE 07/09/2005 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 5472 - 5678

05	465	N	427	-0-	-38	-0-	36	1	391	3	N	-0-					-0-
06	433	N	433	-0-	-0-	-0-	32	1	401	3	N	-0-					-0-
07	465	N	427	-0-	-38	-0-	29	1	398	3	N	-0-					-0-
08	434	N	431	-0-	-3	-0-	32	1	399	3	N	-0-					-0-
09	420	N	413	-0-	-7	-0-	28	1	385	3	N	-0-					-0-
10	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

MAYFIELD 34 WELL #: 22 RRCID -> 213811 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6373 - 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
05	186	N	157	-0-	-29	-0-	10	1	140	3	Y	6	6	8			-0-
							7	9									
06	150	N	142	-0-	-8	-0-	12	1	130	3	Y	-0-					-0-
07	155	N	144	-0-	-11	-0-	11	1	132	3	Y	1					1
							1	9									
08	155	N	139	-0-	-16	-0-	10	1	129	3	Y	-0-					1
09	150	N	131	-0-	-19	-0-	9	1	122	3	Y	-0-	1	1			-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAYFIELD 32 WELL #: 11 RRCID -> 213815 COMPL. DATE 07/10/2005 TOTAL DEPTH 8637 PERF. 6342 - 8260

05	372	N	361	-0-	-11	-0-	25	1	336	3	Y	-0-					-0-
06	391	N	391	-0-	-0-	-0-	34	1	357	3	Y	-0-					-0-
07	391	N	391	-0-	-0-	-0-	30	1	361	3	Y	-0-					-0-
08	399	N	399	-0-	-0-	-0-	28	1	371	3	Y	-0-					-0-
09	390	N	389	-0-	-1	-0-	27	1	362	3	Y	-0-					-0-
10	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAYFIELD 34 WELL #: 20 RRCID -> 213817 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6334 - 8172

05	891	N	891	-0-	-0-	-0-	62	1	828	3	Y	1					1
							1	9									
06	793	N	793	-0-	-0-	-0-	68	1	725	3	Y	-0-					1
07	1457	N	697	-0-	-760	-0-	54	1	643	3	Y	-0-					1
08	899	N	567	-0-	-332	-0-	39	1	528	3	Y	-0-					1
09	780	N	517	-0-	-263	-0-	35	1	482	3	Y	-0-	1	1			-0-
10	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					-0-

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "A" WELL #: 3 RRCID -> 213837 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 6238 - 8274

05	868	N	810	-0-	-58	-0-	72	1	738	3	N	-0-					-0-
06	840	N	681	-0-	-159	-0-	8	1	673	3	N	-0-					-0-
07	713	N	549	-0-	-164	-0-	549	3			N	-0-					-0-
08	806	N	477	-0-	-329	-0-	477	3			N	-0-					-0-
09	690	N	604	-0-	-86	-0-	604	3			N	-0-					-0-
10	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-

VALLIANT, L. R. WELL #: 16 RRCID -> 213838 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6390 - 7714

05	155	N	154	-0-	-1	-0-	10	1	112	2	N	-0-					-0-
							32	3									
06	182	N	182	-0-	-0-	-0-	13	1	158	2	N	-0-					-0-
							11	3									
07	184	N	184	-0-	-0-	-0-	11	1	75	2	N	-0-					-0-
							98	3									
08	439	N	439	-0-	-0-	-0-	25	1	414	3	N	-0-					-0-
*09	276	N	276	-0-	-0-	-0-	14	1	262	3	N	-0-					-0-
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
VALLIANT "C" WELL #: 3802 RRCID -> 213843 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 8653 PERF. 6284 - 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
05	379	N	379	-0-	-0-	-0-	24	1	277	2	N	-0-					-0-
							78	3									
06	360	N	360	-0-	-0-	-0-	25	1	313	2	N	-0-					-0-
							22	3									
07	379	N	379	-0-	-0-	-0-	22	1	155	2	N	-0-					-0-
							202	3									
08	373	N	373	-0-	-0-	-0-	21	1	352	3	N	-0-					-0-
09	360	N	342	-0-	-18	-0-	18	1	324	3	N	-0-					-0-
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY RR 1F WELL #: 1 RRCID -> 213847 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 8772 PERF. 5771 - 7092

05	155	N	153	-0-	-2	-0-	13	1	140	3	N	-0-					-0-
06	150	N	145	-0-	-5	-0-	11	1	134	3	N	-0-					-0-
07	155	N	145	-0-	-10	-0-	10	1	135	3	N	-0-					-0-
08	155	N	142	-0-	-13	-0-	10	1	132	3	N	-0-					-0-
*09	156	N	156	-0-	-0-	-0-	10	1	146	3	N	-0-					-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

CUSENBARY 60 WELL #: 12 RRCID -> 213851 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 5722 PERF. 4022 - 5420

05	248	N	228	-0-	-20	-0-	95	1	133	3	Y	-0-					6
06	248	N	248	-0-	-0-	-0-	92	1	156	3	Y	-0-					6
07	258	N	258	-0-	-0-	-0-	95	1	163	3	Y	-0-					6
08	255	N	255	-0-	-0-	-0-	95	1	160	3	Y	-0-					6
09	240	N	240	-0-	-0-	-0-	92	1	148	3	Y	-0-					6
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					6

FAWCETT, RANDEE TRUST "C" WELL #: 604 RRCID -> 213853 COMPL. DATE 07/02/2005 TOTAL DEPTH 8803 PERF. 6336 - 7425

05	367	N	367	-0-	-0-	-0-	33	1	334	3	N	-0-					1
06	320	N	320	-0-	-0-	-0-	4	1	316	3	N	-0-					1
07	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-	1	1			-0-
08	372	N	326	-0-	-46	-0-	326	3			N	-0-					-0-
09	330	N	317	-0-	-13	-0-	317	3			N	-0-					-0-
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY RR 6 WELL #: 5 RRCID -> 213860 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 5474 - 5662

05	527	N	488	-0-	-39	-0-	41	1	447	3	N	-0-					1
06	480	N	470	-0-	-10	-0-	35	1	435	3	N	-0-					1
07	527	N	474	-0-	-53	-0-	32	1	442	3	N	-0-	1	1			-0-
08	496	N	491	-0-	-5	-0-	36	1	455	3	N	-0-					-0-
09	480	N	471	-0-	-9	-0-	31	1	440	3	N	-0-					-0-
10	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-

WARD 114 WELL #: 20 RRCID -> 213861 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 5410 - 6712

05	656	N	656	-0-	-0-	-0-	42	1	613	3	N	1	10	1			1
							1	9									
06	595	N	595	-0-	-0-	-0-	37	1	558	3	N	-0-					1
07	607	N	607	-0-	-0-	-0-	36	1	567	3	N	4					5
							4	9									
08	595	N	595	-0-	-0-	-0-	38	1	556	3	N	1	5	1			1
							1	9									
09	570	N	442	-0-	-128	-0-	31	1	411	3	N	-0-					1
10	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
VALLIANT, L. R. WELL #: 27 RRCID -> 213862 COMPL. DATE 07/17/2005 TOTAL DEPTH 8431 PERF. 6302 - 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
05	1364	N	1349	-0-	-15	-0-	85	1	985	2	N	-0-					5
							279	3									
06	1320	N	1172	-0-	-148	-0-	82	1	1020	2	N	-0-					5
							70	3									
07	1364	N	1335	-0-	-29	-0-	77	1	545	2	N	-0-					5
							713	3									
08	1364	N	1294	-0-	-70	-0-	74	1	1220	3	N	-0-					5
*09	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	66	1	1211	3	N	-0-					5
10	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					5

CANYON RANCH WELL #: 927S RRCID -> 213873 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 6904 PERF. 4848 - 5111

05	341	N	339	-0-	-2	-0-	339	3			N	-0-					-0-
06	330	N	327	-0-	-3	-0-	327	3			N	-0-					-0-
07	341	N	335	-0-	-6	-0-	335	3			N	-0-					-0-
08	341	N	334	-0-	-7	-0-	334	3			N	-0-					-0-
09	330	N	322	-0-	-8	-0-	322	3			N	-0-					-0-
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

HUDSPETH 1 WELL #: 11 RRCID -> 213877 COMPL. DATE 07/09/2005 TOTAL DEPTH 8726 PERF. 6602 - 8656

05	434	N	389	-0-	-45	-0-	32	1	357	2	N	-0-	1	1			-0-
06	450	N	360	-0-	-90	-0-	32	1	328	2	N	-0-					-0-
07	378	N	378	-0-	-0-	-0-	27	1	351	2	N	-0-					-0-
08	403	N	342	-0-	-61	-0-	15	1	327	3	N	-0-					-0-
09	360	N	350	-0-	-10	-0-	15	1	335	3	N	-0-					-0-
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

FAWCETT, RANDEE TRUST "C" WELL #: 603 RRCID -> 213879 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6306 - 8548

05	387	N	387	-0-	-0-	-0-	35	1	352	3	N	-0-					1
06	336	N	336	-0-	-0-	-0-	4	1	332	3	N	-0-					1
07	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-	1	1			-0-
08	372	N	353	-0-	-19	-0-	353	3			N	-0-					-0-
09	330	N	313	-0-	-17	-0-	313	3			N	-0-					-0-
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD 32 WELL #: 20 RRCID -> 213886 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 6332 - 8094

05	133	N	133	-0-	-0-	-0-	9	1	124	3	Y	-0-					-0-
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	11	1	114	3	Y	-0-					-0-
07	129	N	129	-0-	-0-	-0-	10	1	119	3	Y	-0-					-0-
08	124	N	124	-0-	-0-	-0-	9	1	115	3	Y	-0-					-0-
09	120	N	118	-0-	-2	-0-	8	1	110	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAYFIELD 39 WELL #: 25 RRCID -> 213942 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 8448 PERF. 6414 - 7904

05	713	N	486	-0-	-227	-0-	34	1	451	3	Y	1					1
							1	9									
06	780	N	730	-0-	-50	-0-	63	1	667	3	Y	-0-					1
07	806	X	607	-0-	-199	-0-	47	1	560	3	Y	-0-					1
08	806	X	506	-0-	-300	-0-	35	1	471	3	Y	-0-					1
09	750	X	491	-0-	-259	-0-	34	1	457	3	Y	-0-	1	1			-0-
10	744	X	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
05	651	N	631	-0-	-20	-0-	38	1	593	3	N	-0-					1
06	662	N	662	-0-	-0-	-0-	43	1	619	3	N	-0-					1
07	642	N	642	-0-	-0-	-0-	44	1	598	3	N	-0-					1
08	620	N	467	-0-	-153	-0-	33	1	434	3	N	-0-					1
09	660	N	399	-0-	-261	-0-	25	1	364	3	N	9	2	8			8
							10	9									
10	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					8

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
05	152	N	152	-0-	-0-	-0-	13	1	139	3	N	-0-					1
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	14	1	139	3	N	-0-					1
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	14	1	141	3	N	-0-	1	1			-0-
08	152	N	152	-0-	-0-	-0-	13	1	139	3	N	-0-					-0-
*09	136	N	136	-0-	-0-	-0-	11	1	125	3	N	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-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
05	854	N	854	-0-	-0-	-0-	153	1	701	3	Y	-0-					-0-
06	688	N	688	-0-	-0-	-0-	138	1	550	3	Y	-0-					-0-
07	837	N	745	-0-	-92	-0-	147	1	598	3	Y	-0-					-0-
08	868	N	658	-0-	-210	-0-	139	1	519	3	Y	-0-					-0-
09	690	N	483	-0-	-207	-0-	122	1	361	3	Y	-0-					-0-
10	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					-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
05	288	N	288	-0-	-0-	-0-	21	1	267	3	N	-0-					-0-
06	281	N	281	-0-	-0-	-0-	27	1	254	3	N	-0-					-0-
07	279	N	254	-0-	-25	-0-	31	1	223	3	N	-0-					-0-
08	294	N	294	-0-	-0-	-0-	19	1	275	3	N	-0-					-0-
*09	284	N	284	-0-	-0-	-0-	20	1	264	3	N	-0-					-0-
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	744	N	693	-0-	-51	-0-	58	1	635	3	N	-0-					1
06	630	N	472	-0-	-158	-0-	35	1	437	3	N	-0-					1
07	744	N	706	-0-	-38	-0-	48	1	658	3	N	-0-	1	1			-0-
08	701	N	701	-0-	-0-	-0-	51	1	650	3	N	-0-					-0-
09	480	N	425	-0-	-55	-0-	28	1	397	3	N	-0-					-0-
10	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
06	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	3			N	-0-					-0-
07	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
08	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-					-0-
09	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	3			N	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
05	961	N	952	-0-	-9	-0-	66	1	885	3	Y	1					1
							1	9									
06	930	N	915	-0-	-15	-0-	79	1	836	3	Y	-0-					1
07	961	N	954	-0-	-7	-0-	74	1	879	3	Y	1					2
							1	9									
08	961	N	944	-0-	-17	-0-	65	1	879	3	Y	-0-					2
09	930	N	916	-0-	-14	-0-	63	1	853	3	Y	-0-	2	1			-0-
10	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT					-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
05	124	N	122	-0-	-2	-0-	11	1	111	3	N	-0-					1
06	120	N	104	-0-	-16	-0-	1	1	103	3	N	-0-					1
07	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	3			N	-0-	1	1			-0-
08	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	3			N	-0-					-0-
*09	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-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
05	165	N	165	-0-	-0-	-0-	5	1	85	3	N	68	30	1			74
							75	9									
06	146	N	146	-0-	-0-	-0-	9	1	82	3	N	50					124
							55	9									
07	149	N	149	-0-	-0-	-0-	6	1	82	3	N	55	47	1			132
							61	9									
08	170	N	170	-0-	-0-	-0-	71	1	79	3	N	18	48	1			102
							20	9									
*09	217	N	217	-0-	-0-	-0-	103	1	74	3	N	36					138
							40	9									
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					138

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
05	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	931	N	931	-0-	-0-	-0-	67	1	864	3	N	-0-					-0-
06	930	N	930	-0-	-0-	-0-	90	1	840	3	N	-0-					-0-
07	900	N	900	-0-	-0-	-0-	109	1	791	3	N	-0-					-0-
08	848	N	848	-0-	-0-	-0-	55	1	793	3	N	-0-					-0-
*09	618	N	618	-0-	-0-	-0-	44	1	574	3	N	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
VALLANT, L.R. WELL #: 304 RRCID -> 214019 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 6284 - 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
05	723	N	723	-0-	-0-	-0-	45	1	528	2	N	-0-					-0-
							150	3									
06	690	N	688	-0-	-2	-0-	48	1	599	2	N	-0-					-0-
							41	3									
07	713	N	713	-0-	-0-	-0-	41	1	291	2	N	-0-					-0-
							381	3									
08	713	N	712	-0-	-1	-0-	41	1	671	3	N	-0-					-0-
09	690	N	680	-0-	-10	-0-	35	1	645	3	N	-0-					-0-
10	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY RR 1C WELL #: 1 RRCID -> 214028 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 5428 - 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
05	532	N	532	-0-	-0-	-0-	45	1	487	3	N	-0-					1
06	474	N	474	-0-	-0-	-0-	35	1	439	3	N	-0-					1
07	620	N	458	-0-	-162	-0-	31	1	427	3	N	-0-	1	1			-0-
08	527	N	401	-0-	-126	-0-	29	1	372	3	N	-0-					-0-
09	480	N	244	-0-	-236	-0-	16	1	228	3	N	-0-					-0-
10	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-VALLIANT, L.R. "A" WELL #: 4 RRCID -> 214030 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 8698 PERF. 6324 - 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
05	589	N	589	-0-	-0-	-0-	37	1	430	2	N	-0-					-0-
							122	3									
06	540	N	524	-0-	-16	-0-	37	1	456	2	N	-0-					-0-
							31	3									
07	558	N	554	-0-	-4	-0-	32	1	226	2	N	-0-					-0-
							296	3									
08	589	N	552	-0-	-37	-0-	32	1	520	3	N	-0-					-0-
09	510	N	506	-0-	-4	-0-	26	1	480	3	N	-0-					-0-
10	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-

VALLIANT, L. R. WELL #: 11 RRCID -> 214031 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 8571 PERF. 6330 - 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
05	200	N	200	-0-	-0-	-0-	13	1	146	2	N	-0-					-0-
							41	3									
06	177	N	177	-0-	-0-	-0-	12	1	154	2	N	-0-					-0-
							11	3									
07	158	N	158	-0-	-0-	-0-	9	1	65	2	N	-0-					-0-
							84	3									
08	155	N	153	-0-	-2	-0-	9	1	144	3	N	-0-					-0-
09	150	N	139	-0-	-11	-0-	7	1	132	3	N	-0-					-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

VALLIANT, L. R. WELL #: 12 RRCID -> 214033 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 6281 - 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
05	372	N	350	-0-	-22	-0-	22	1	256	2	N	-0-					-0-
							72	3									
06	390	N	364	-0-	-26	-0-	26	1	316	2	N	-0-					-0-
							22	3									
07	372	N	358	-0-	-14	-0-	21	1	146	2	N	-0-					-0-
							191	3									
08	344	N	344	-0-	-0-	-0-	20	1	324	3	N	-0-					-0-
09	360	N	349	-0-	-11	-0-	18	1	331	3	N	-0-					-0-
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
05	359	N	359	-0-	-0-	-0-	22	1	337	3	N	-0-					-0-
06	360	N	347	-0-	-13	-0-	22	1	325	3	N	-0-					-0-
07	359	N	359	-0-	-0-	-0-	25	1	334	3	N	-0-					-0-
08	372	N	355	-0-	-17	-0-	25	1	330	3	N	-0-					-0-
09	360	N	341	-0-	-19	-0-	22	1	319	3	N	-0-					-0-
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER RANCH "M" WELL #: 1204 RRCID -> 214038 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 8056 PERF. 6457 - 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
05	620	N	411	-0-	-209	-0-	37	1	373	3	N	1	1	1			1
							1	9									
06	390	N	361	-0-	-29	-0-	34	1	327	3	N	-0-					1
07	434	N	354	-0-	-80	-0-	37	1	317	3	N	-0-					1
08	494	N	494	-0-	-0-	-0-	78	1	416	3	N	-0-					1
*09	622	N	622	-0-	-0-	-0-	68	1	554	3	N	-0-					1
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					1

MAYFIELD 39 WELL #: 24 RRCID -> 214044 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6364 - 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
05	186	N	178	-0-	-8	-0-	12	1	166	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	170	-0-	-10	-0-	15	1	155	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	175	-0-	-11	-0-	14	1	161	3	Y	-0-					-0-
08	186	N	172	-0-	-14	-0-	12	1	160	3	Y	-0-					-0-
09	180	N	165	-0-	-15	-0-	11	1	154	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S. JR "C" WELL #: 403 RRCID -> 214049 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
05	83	N	83	-0-	-0-	-0-	7	1	75	3	N	1	3	1			2
							1	9									
06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	7	1	64	3	N	1					3
							1	9									
07	92	N	92	-0-	-0-	-0-	10	1	81	3	N	1	1	1			3
							1	9									
08	93	N	81	-0-	-12	-0-	13	1	68	3	N	-0-	1	1			2
*09	85	N	85	-0-	-0-	-0-	9	1	74	3	N	2	1	1			3
							2	9									
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					3

VANDERSTUCKEN, JOE M. "B" WELL #: 5 RRCID -> 214053 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6406 - 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
05	651	N	644	-0-	-7	-0-	40	1	471	2	N	-0-					9
							133	3									
06	630	N	556	-0-	-74	-0-	39	1	484	2	N	-0-					9
							33	3									
07	651	N	643	-0-	-8	-0-	37	1	263	2	N	-0-					9
							343	3									
08	651	N	634	-0-	-17	-0-	36	1	598	3	N	-0-					9
*09	620	N	620	-0-	-0-	-0-	32	1	588	3	N	-0-					9
10	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					9

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "Z" WELL #: 6 RRCID -> 214056 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6397 - 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
05	341	N	332	-0-	-9	-0-	30	1	301	3	N	1	1	1			1
							1	9									
06	330	N	319	-0-	-11	-0-	30	1	289	3	N	-0-					1
07	341	N	328	-0-	-13	-0-	35	1	293	3	N	-0-					1
08	341	N	322	-0-	-19	-0-	51	1	271	3	N	-0-					1
09	330	N	304	-0-	-26	-0-	33	1	271	3	N	-0-					1
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					1

MAYER, MINNIE H. "A" WELL #: 103 RRCID -> 214435 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6402 - 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
05	186	N	165	-0-	-21	-0-	11	1	154	3	N	-0-					-0-
06	201	N	201	-0-	-0-	-0-	11	1	190	3	N	-0-					-0-
07	193	N	193	-0-	-0-	-0-	11	1	182	3	N	-0-					-0-
08	187	N	187	-0-	-0-	-0-	8	1	179	3	N	-0-					-0-
09	210	N	200	-0-	-10	-0-	8	1	192	3	N	-0-					-0-
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	496	N	195	-0-	-301	-0-	16	1	179	3	N	-0-					1
06	360	N	226	-0-	-134	-0-	17	1	209	3	N	-0-					1
07	428	N	428	-0-	-0-	-0-	29	1	399	3	N	-0-	1	1			-0-
08	528	N	528	-0-	-0-	-0-	39	1	489	3	N	-0-					-0-
*09	588	N	588	-0-	-0-	-0-	39	1	549	3	N	-0-					-0-
10	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1055S RRCID -> 214443 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 6292 - 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
05	1147	N	1120	-0-	-27	-0-	1120	3			N	-0-					1
06	1080	N	1073	-0-	-7	-0-	1073	3			N	-0-					1
07	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	3			N	-0-					1
08	1116	N	1115	-0-	-1	-0-	1115	3			N	-0-					1
09	1080	N	1070	-0-	-10	-0-	1070	3			N	-0-					1
10	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					1

ARCO-PHILLIPS WELL #: 2310 RRCID -> 214444 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8582 - 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
05	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HILL-FAWCETT, RANDEE "B" WELL #: 3 RRCID -> 214469 COMPL. DATE 09/18/2005 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 6178 - 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
05	155	N	154	-0-	-1	-0-	14	1	140	3	N	-0-					-0-
06	150	N	128	-0-	-22	-0-	2	1	126	3	N	-0-					-0-
07	155	N	119	-0-	-36	-0-	119	3			N	-0-					-0-
08	155	N	115	-0-	-40	-0-	115	3			N	-0-					-0-
09	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	3			N	-0-					-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

HILL-MAYER, EDWIN S. JR, 'LL' WELL #: 6 RRCID -> 214472 COMPL. DATE 08/21/2005 TOTAL DEPTH 8168 PERF. 6710 - 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR, 'LL' WELL #: 5 RRCID -> 214473 COMPL. DATE 09/24/2005 TOTAL DEPTH 8133 PERF. 6711 - 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
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	N	-0-					-0-
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	N	-0-					-0-
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	N	-0-					-0-
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	N	-0-					-0-
*09	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	26	3	N	9	3	1			6
							10	9									
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					6

MAYER, EDWIN S. JR. "G" WELL #: 505 RRCID -> 214476 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 6613 - 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
05	164	N	164	-0-	-0-	-0-	16	1	148	3	N	-0-					-0-
06	158	N	158	-0-	-0-	-0-	17	1	141	3	N	-0-					-0-
07	161	N	161	-0-	-0-	-0-	17	1	144	3	N	-0-					-0-
08	158	N	158	-0-	-0-	-0-	16	1	142	3	N	-0-					-0-
*09	157	N	157	-0-	-0-	-0-	14	1	143	3	N	-0-					-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	1302	N	1219	-0-	-83	-0-	102	1	1117	3	N	-0-					1
06	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	86	1	1080	3	N	-0-					1
07	1302	N	1114	-0-	-188	-0-	75	1	1039	3	N	-0-	1	1			-0-
08	1209	N	1171	-0-	-38	-0-	86	1	1085	3	N	-0-					-0-
09	1170	N	1114	-0-	-56	-0-	74	1	1040	3	N	-0-					-0-
10	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	212	N	212	-0-	-0-	-0-	20	1	192	3	N	-0-					-0-
06	208	N	208	-0-	-0-	-0-	23	1	185	3	N	-0-					-0-
07	217	N	213	-0-	-4	-0-	22	1	191	3	N	-0-					-0-
08	217	N	211	-0-	-6	-0-	21	1	190	3	N	-0-					-0-
09	210	N	201	-0-	-9	-0-	18	1	180	3	N	3	1	1			2
							3	9									
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					2

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
05	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	93	1	1079	2	N	-0-					5
							306	3									
06	1410	N	1281	-0-	-129	-0-	90	1	1114	2	N	-0-					5
							77	3									
07	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	85	1	599	2	N	-0-					5
							783	3									
08	1488	N	1430	-0-	-58	-0-	82	1	1348	3	N	-0-					5
*09	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	72	1	1312	3	N	-0-					5
10	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT					5

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
05	589	N	261	-0-	-328	-0-	22	1	239	3	N	-0-					-0-
06	300	N	282	-0-	-18	-0-	21	1	261	3	N	-0-					-0-
07	279	N	18	-0-	-261	-0-	1	1	17	3	N	-0-					-0-
08	248	N	222	-0-	-26	-0-	16	1	204	3	N	2	1	1			1
							2	9									
09	270	N	211	-0-	-59	-0-	14	1	197	3	N	-0-					1
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					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
05	388	N	388	-0-	-0-	-0-	32	1	353	3	N	3	1	1			3
							3	9									
06	360	N	334	-0-	-26	-0-	24	1	307	3	N	3	3	1			3
							3	9									
07	434	N	304	-0-	-130	-0-	20	1	281	3	N	3					6
							3	9									
08	403	N	269	-0-	-134	-0-	19	1	246	3	N	4	4	1	1	8	5
							4	9									
09	330	N	130	-0-	-200	-0-	9	1	120	3	N	1	3	1			3
							1	9									
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					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
05	465	N	434	-0-	-31	-0-	27	1	317	2	N	-0-					-0-
							90	3									
06	420	N	413	-0-	-7	-0-	29	1	359	2	N	-0-					-0-
							25	3									
07	434	N	434	-0-	-0-	-0-	25	1	177	2	N	-0-					-0-
							232	3									
08	434	N	434	-0-	-0-	-0-	25	1	409	3	N	-0-					-0-
*09	425	N	425	-0-	-0-	-0-	22	1	403	3	N	-0-					-0-
10	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	90	1	1394	3	N	-0-					-0-
06	1500	N	1437	-0-	-63	-0-	93	1	1344	3	N	-0-					-0-
07	1426	N	1422	-0-	-4	-0-	98	1	1324	3	N	-0-					-0-
08	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	112	1	1462	3	N	-0-					-0-
09	1440	N	1413	-0-	-27	-0-	92	1	1321	3	N	-0-					-0-
10	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY RR 7 WELL #: 3 RRCID -> 215078 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 7039 PERF. 5530 - 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
05	310	N	305	-0-	-5	-0-	24	1	264	3	N	15	46	1			58
							17	9									
06	240	N	224	-0-	-16	-0-	16	1	199	3	N	8	36	1			30
							9	9									
07	373	N	373	-0-	-0-	-0-	24	1	325	3	N	22					52
							24	9									
08	416	N	416	-0-	-0-	-0-	28	1	349	3	N	35	34	1	7	8	46
							39	9									
*09	327	N	327	-0-	-0-	-0-	20	1	285	3	N	20	29	1	4	8	33
							22	9									
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					33

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

SHURLEY RR 1A WELL #: 5 RRCID -> 215112 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5505 - 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
05	248 N	225	-0-	-23	-0-	19	1	206	3	N	-0-					-0-
06	216 N	216	-0-	-0-	-0-	16	1	200	3	N	-0-					-0-
07	248 N	224	-0-	-24	-0-	15	1	209	3	N	-0-					-0-
08	220 N	220	-0-	-0-	-0-	16	1	204	3	N	-0-					-0-
*09	211 N	211	-0-	-0-	-0-	14	1	197	3	N	-0-					-0-
10	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1267 S RRCID -> 215114 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 6066 - 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
05	837 N	819	-0-	-18	-0-	101	1	718	3	N	-0-					-0-
06	810 N	783	-0-	-27	-0-	98	1	685	3	N	-0-					-0-
07	837 N	809	-0-	-28	-0-	101	1	708	3	N	-0-					-0-
08	806 N	790	-0-	-16	-0-	101	1	689	3	N	-0-					-0-
09	780 N	752	-0-	-28	-0-	98	1	654	3	N	-0-					-0-
10	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY RR 1E WELL #: 6 RRCID -> 215115 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 5328 - 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
05	527 N	521	-0-	-6	-0-	44	1	477	3	N	-0-					-0-
06	450 N	448	-0-	-2	-0-	33	1	415	3	N	-0-					-0-
07	496 N	465	-0-	-31	-0-	31	1	434	3	N	-0-					-0-
08	527 N	485	-0-	-42	-0-	36	1	449	3	N	-0-					-0-
*09	563 N	563	-0-	-0-	-0-	38	1	525	3	N	-0-					-0-
10	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	576 N	576	-0-	-0-	-0-	35	1	541	3	N	-0-					-0-
06	630 N	556	-0-	-74	-0-	36	1	520	3	N	-0-					-0-
07	589 N	571	-0-	-18	-0-	39	1	532	3	N	-0-					-0-
08	589 N	538	-0-	-51	-0-	38	1	500	3	N	-0-					-0-
*09	624 N	624	-0-	-0-	-0-	40	1	584	3	N	-0-					-0-
10	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-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
05	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	66	1	1018	3	N	-0-					-0-
06	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	77	1	1108	3	N	-0-					-0-
07	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	83	1	1121	3	N	-0-					-0-
08	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	82	1	1076	3	N	-0-					-0-
09	1200 N	1089	-0-	-111	-0-	71	1	1018	3	N	-0-					-0-
10	1209 N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	248 N	235	-0-	-13	-0-	21	1	214	3	N	-0-					-0-
06	210 N	180	-0-	-30	-0-	2	1	178	3	N	-0-					-0-
07	248 N	202	-0-	-46	-0-	202	3			N	-0-					-0-
08	248 N	196	-0-	-52	-0-	196	3			N	-0-					-0-
*09	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
10	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
05	651	N	625	-0-	-26	-0-	52	1	573	3	N	-0-					-0-
06	600	N	600	-0-	-0-	-0-	44	1	556	3	N	-0-					-0-
07	682	N	562	-0-	-120	-0-	38	1	524	3	N	-0-					-0-
08	620	N	601	-0-	-19	-0-	44	1	554	3	N	3	1	1			2
							3	9									
09	600	N	455	-0-	-145	-0-	30	1	425	3	N	-0-	1	1			1
10	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					1

CANYON RANCH 115 WELL #: 20S RRCID -> 215260 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 4708 - 6022

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "D" WELL #: 5 RRCID -> 215262 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 6246 - 8492

05	436	N	436	-0-	-0-	-0-	39	1	397	3	N	-0-					1
06	420	N	380	-0-	-40	-0-	5	1	375	3	N	-0-					1
07	434	N	409	-0-	-25	-0-	409	3			N	-0-	1	1			-0-
08	434	N	373	-0-	-61	-0-	373	3			N	-0-					-0-
09	390	N	386	-0-	-4	-0-	386	3			N	-0-					-0-
10	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "G" WELL #: 5 RRCID -> 215303 COMPL. DATE 10/09/2005 TOTAL DEPTH 8129 PERF. 6755 - 7840

05	837	N	735	-0-	-102	-0-	70	1	664	3	N	1	1	1	1	8	2
							1	9									
06	870	N	663	-0-	-207	-0-	72	1	591	3	N	-0-	1	1			1
07	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	108	1	932	3	N	1					2
							1	9									
08	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	101	1	904	3	N	-0-	1	1			1
*09	954	N	954	-0-	-0-	-0-	87	1	866	3	N	1	1	1			1
							1	9									
10	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					1

FAWCETT, RANDEE TRUST "C" WELL #: 19 RRCID -> 215331 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 6422 - 8600

05	1054	N	961	-0-	-93	-0-	86	1	875	3	N	-0-					4
06	990	N	871	-0-	-119	-0-	11	1	858	3	N	2					6
							2	9									
07	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1178	3	2	9	N	2	5	1			3
08	961	N	947	-0-	-14	-0-	947	3			N	-0-					3
*09	992	N	992	-0-	-0-	-0-	991	3	1	9	N	1					4
10	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					4

MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 21 RRCID -> 215362 COMPL. DATE 09/11/2005 TOTAL DEPTH 8134 PERF. 7031 - 7164

05	93	N	77	-0-	-16	-0-	6	1	71	3	N	-0-					-0-
06	90	N	74	-0-	-16	-0-	6	1	68	3	N	-0-					-0-
07	93	N	75	-0-	-18	-0-	6	1	69	3	N	-0-					-0-
08	76	N	76	-0-	-0-	-0-	6	1	70	3	N	-0-					-0-
*09	71	N	71	-0-	-0-	-0-	6	1	65	3	N	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
05	341	N	12	-0-	-329	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
06	30	N	16	-0-	-14	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
07	151	N	151	-0-	-0-	-0-	10	1	141	3	N	-0-					-0-
08	682	N	682	-0-	-0-	-0-	50	1	632	3	N	-0-					-0-
*09	617	N	617	-0-	-0-	-0-	41	1	576	3	N	-0-					-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	403	N	153	-0-	-250	-0-	14	1	139	3	N	-0-	10	1			7
06	240	N	148	-0-	-92	-0-	14	1	132	3	N	2					9
							2	9									
07	217	N	202	-0-	-15	-0-	21	1	177	3	N	4	4	1			9
							4	9									
08	192	N	192	-0-	-0-	-0-	30	1	159	3	N	3	4	1			8
							3	9									
*09	186	N	186	-0-	-0-	-0-	20	1	160	3	N	5	4	1			9
							6	9									
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					9

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
05	186	N	141	-0-	-45	-0-	13	1	128	3	N	-0-					1
06	180	N	49	-0-	-131	-0-	5	1	44	3	N	-0-					1
07	186	N	108	-0-	-78	-0-	11	1	97	3	N	-0-	1	1			-0-
08	173	N	173	-0-	-0-	-0-	27	1	146	3	N	-0-					-0-
*09	154	N	154	-0-	-0-	-0-	17	1	137	3	N	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-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
05	465	N	431	-0-	-34	-0-	36	1	395	3	N	-0-					-0-
06	418	N	418	-0-	-0-	-0-	31	1	387	3	N	-0-					-0-
07	434	N	428	-0-	-6	-0-	29	1	399	3	N	-0-					-0-
08	434	N	428	-0-	-6	-0-	31	1	397	3	N	-0-					-0-
09	420	N	417	-0-	-3	-0-	28	1	389	3	N	-0-					-0-
10	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	558	N	521	-0-	-37	-0-	44	1	477	3	N	-0-					-0-
06	493	N	493	-0-	-0-	-0-	36	1	457	3	N	-0-					-0-
07	651	N	484	-0-	-167	-0-	33	1	451	3	N	-0-					-0-
08	970	N	970	-0-	-0-	-0-	71	1	899	3	N	-0-					-0-
*09	857	N	857	-0-	-0-	-0-	57	1	800	3	N	-0-					-0-
10	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	388	N	388	-0-	-0-	-0-	35	1	353	3	N	-0-					-0-
06	380	N	380	-0-	-0-	-0-	36	1	344	3	N	-0-					-0-
07	403	N	395	-0-	-8	-0-	42	1	353	3	N	-0-					-0-
08	403	N	390	-0-	-13	-0-	62	1	328	3	N	-0-					-0-
09	390	N	373	-0-	-17	-0-	41	1	332	3	N	-0-					-0-
10	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
05	279	N	256	-0-	-23	-0-	18	1	238	3	Y	-0-					-0-
06	270	N	234	-0-	-36	-0-	20	1	214	3	Y	-0-					-0-
07	279	N	243	-0-	-36	-0-	19	1	224	3	Y	-0-					-0-
08	248	N	239	-0-	-9	-0-	17	1	222	3	Y	-0-					-0-
09	240	N	239	-0-	-1	-0-	16	1	223	3	Y	-0-					-0-
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-

FRIEND, JOE ESTATE "A" WELL #: 6025 RRCID -> 215392 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8758 - 9158

05	155	N	131	-0-	-24	-0-	106	1	25	2	Y	-0-					-0-
06	150	N	112	-0-	-38	-0-	100	1	12	2	Y	-0-					-0-
07	130	N	130	-0-	-0-	-0-	105	1	25	2	Y	-0-					-0-
08	125	N	125	-0-	-0-	-0-	104	1	21	2	Y	-0-					-0-
09	120	N	119	-0-	-1	-0-	101	1	18	2	Y	-0-					-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHURLEY RR 4A WELL #: 3 RRCID -> 215404 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5492 - 6768

05	775	N	724	-0-	-51	-0-	61	1	663	3	N	-0-					1
06	693	N	693	-0-	-0-	-0-	51	1	642	3	N	-0-					1
07	744	N	697	-0-	-47	-0-	47	1	650	3	N	-0-	1	1			-0-
08	714	N	714	-0-	-0-	-0-	52	1	662	3	N	-0-					-0-
*09	779	N	779	-0-	-0-	-0-	52	1	727	3	N	-0-					-0-
10	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY RR 6 WELL #: 1 RRCID -> 215406 COMPL. DATE 09/04/2005 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 5432 - 6642

05	558	N	475	-0-	-83	-0-	40	1	435	3	N	-0-					-0-
06	540	N	388	-0-	-152	-0-	29	1	359	3	N	-0-					-0-
07	558	N	366	-0-	-192	-0-	25	1	341	3	N	-0-					-0-
08	465	N	406	-0-	-59	-0-	30	1	376	3	N	-0-					-0-
*09	437	N	437	-0-	-0-	-0-	29	1	408	3	N	-0-					-0-
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

ARCO-PHILLIPS WELL #: 2308 RRCID -> 215407 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8595 - 9035

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAYER 37 WELL #: 11 RRCID -> 215408 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6356 - 6772

05	31	N	18	-0-	-13	-0-	2	1	16	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	16	-0-	-14	-0-	2	1	14	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	16	-0-	-15	-0-	2	1	14	3	Y	-0-					-0-
08	31	N	16	-0-	-15	-0-	2	1	14	3	Y	-0-					-0-
09	30	N	14	-0-	-16	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHURLEY RR 6 WELL #: 4 RRCID -> 215419 COMPL. DATE 08/27/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5484 - 6715

05	341	N	323	-0-	-18	-0-	27	1	296	3	N	-0-					-0-
06	240	N	145	-0-	-95	-0-	11	1	134	3	N	-0-					-0-
07	406	N	406	-0-	-0-	-0-	27	1	379	3	N	-0-					-0-
08	310	N	264	-0-	-46	-0-	19	1	245	3	N	-0-					-0-
*09	267	N	267	-0-	-0-	-0-	18	1	249	3	N	-0-					-0-
10	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
05	718	N	718	-0-	-0-	-0-	60	1	658	3	N	-0-					-0-
06	676	N	676	-0-	-0-	-0-	50	1	626	3	N	-0-					-0-
07	682	N	644	-0-	-38	-0-	43	1	601	3	N	-0-					-0-
08	713	N	630	-0-	-83	-0-	46	1	584	3	N	-0-					-0-
09	690	N	571	-0-	-119	-0-	38	1	533	3	N	-0-					-0-
10	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 4015 RRCID -> 215421 COMPL. DATE 08/27/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5632 - 9010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	744	N	737	-0-	-7	-0-	45	1	692	3	N	-0-					1
06	720	N	719	-0-	-1	-0-	46	1	673	3	N	-0-					1
07	744	N	736	-0-	-8	-0-	51	1	685	3	N	-0-					1
08	744	N	730	-0-	-14	-0-	52	1	678	3	N	-0-					1
09	720	N	696	-0-	-24	-0-	45	1	651	3	N	-0-					1
10	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					1

GRAHAM WELL #: 1 RRCID -> 215422 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 3791 PERF. 3285 - 3318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	19	-0-	-12	-0-	2	1	17	3	N	-0-					-0-
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	N	-0-					-0-
07	31	N	20	-0-	-11	-0-	2	1	18	3	N	-0-					-0-
08	31	N	19	-0-	-12	-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	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

VANDERSTUCKEN, JOE M. "A" WELL #: 5 RRCID -> 215530 COMPL. DATE 09/17/2005 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7190 - 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
05	379	N	379	-0-	-0-	-0-	24	1	277	2	N	-0-					-0-
							78	3									
06	360	N	357	-0-	-3	-0-	25	1	311	2	N	-0-					-0-
							21	3									
07	378	N	378	-0-	-0-	-0-	22	1	154	2	N	-0-					-0-
							202	3									
08	372	N	372	-0-	-0-	-0-	21	1	351	3	N	-0-					-0-
09	360	N	356	-0-	-4	-0-	18	1	338	3	N	-0-					-0-
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 928S RRCID -> 215539 COMPL. DATE 08/14/2005 TOTAL DEPTH 6872 PERF. 6588 - 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
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 5 RRCID -> 215585 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6491 - 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
05	155	N	128	-0-	-27	-0-	12	1	116	3	N	-0-					-0-
06	150	N	99	-0-	-51	-0-	11	1	88	3	N	-0-					-0-
07	124	N	92	-0-	-32	-0-	10	1	82	3	N	-0-					-0-
08	124	N	95	-0-	-29	-0-	10	1	85	3	N	-0-					-0-
*09	108	N	108	-0-	-0-	-0-	10	1	95	3	N	3	1	1			2
							3	9									
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
05	124	N	83	-0-	-41	-0-	3	1	80	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	53	-0-	-67	-0-	2	1	51	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	36	-0-	-57	-0-	2	1	34	3	Y	-0-					-0-
08	93	N	2	-0-	-91	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
09	60	N	6	-0-	-54	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-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
05	880	N	880	-0-	-0-	-0-	74	1	806	3	N	-0-					1
06	711	N	711	-0-	-0-	-0-	52	1	659	3	N	-0-					1
07	744	N	544	-0-	-200	-0-	37	1	507	3	N	-0-	1	1			-0-
08	744	N	712	-0-	-32	-0-	52	1	660	3	N	-0-					-0-
09	720	N	713	-0-	-7	-0-	48	1	665	3	N	-0-					-0-
10	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	527	N	524	-0-	-3	-0-	33	1	383	2	N	-0-					-0-
							108	3									
06	510	N	494	-0-	-16	-0-	35	1	429	2	N	-0-					-0-
							30	3									
07	527	N	521	-0-	-6	-0-	30	1	213	2	N	-0-					-0-
							278	3									
08	527	N	519	-0-	-8	-0-	30	1	489	3	N	-0-					-0-
*09	496	N	496	-0-	-0-	-0-	26	1	470	3	N	-0-					-0-
10	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-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
05	490	N	490	-0-	-0-	-0-	41	1	449	3	N	-0-					1
06	482	N	482	-0-	-0-	-0-	35	1	447	3	N	-0-					1
07	558	N	474	-0-	-84	-0-	32	1	442	3	N	-0-	1	1			-0-
08	496	N	436	-0-	-60	-0-	32	1	404	3	N	-0-					-0-
09	480	N	434	-0-	-46	-0-	29	1	405	3	N	-0-					-0-
10	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	951	N	951	-0-	-0-	-0-	80	1	871	3	N	-0-					1
06	604	N	604	-0-	-0-	-0-	44	1	560	3	N	-0-					1
07	577	N	577	-0-	-0-	-0-	39	1	538	3	N	-0-	1	1			-0-
08	713	N	593	-0-	-120	-0-	43	1	550	3	N	-0-					-0-
09	600	N	555	-0-	-45	-0-	37	1	518	3	N	-0-					-0-
10	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					-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
05	155	N	149	-0-	-6	-0-	13	1	136	3	N	-0-					-0-
06	150	N	130	-0-	-20	-0-	2	1	128	3	N	-0-					-0-
07	155	N	131	-0-	-24	-0-	131	3			N	-0-					-0-
08	155	N	133	-0-	-22	-0-	133	3			N	-0-					-0-
*09	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
05	465 N	450	-0-	-15	-0-	450	3			N	-0-					-0-
06	420 N	407	-0-	-13	-0-	407	3			N	-0-					-0-
07	465 N	437	-0-	-28	-0-	437	3			N	-0-					-0-
08	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					-0-
*09	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					-0-
10	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1054S RRCID -> 215808 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 6354 PERF. 4756 - 5050

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY RR 4B WELL #: 2 RRCID -> 215810 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 5508 - 5714

05	372 N	347	-0-	-25	-0-	29	1	318	3	N	-0-					1
06	337 N	337	-0-	-0-	-0-	25	1	312	3	N	-0-					1
07	372 N	337	-0-	-35	-0-	23	1	314	3	N	-0-	1	1			-0-
08	346 N	346	-0-	-0-	-0-	25	1	321	3	N	-0-					-0-
*09	333 N	333	-0-	-0-	-0-	22	1	311	3	N	-0-					-0-
10	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY RR 4A WELL #: 2 RRCID -> 215812 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 5654 - 6922

05	124 N	110	-0-	-14	-0-	9	1	101	3	N	-0-					-0-
06	108 N	108	-0-	-0-	-0-	8	1	100	3	N	-0-					-0-
07	124 N	56	-0-	-68	-0-	4	1	52	3	N	-0-					-0-
08	124 N	54	-0-	-70	-0-	4	1	50	3	N	-0-					-0-
09	120 N	25	-0-	-95	-0-	2	1	23	3	N	-0-					-0-
10	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

VALLIANT, L. R. WELL #: 23 RRCID -> 215815 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 8811 PERF. 6512 - 8185

05	682 N	642	-0-	-40	-0-	40	1	469	2	N	-0-					5
						133	3									
06	630 N	556	-0-	-74	-0-	39	1	484	2	N	-0-					5
						33	3									
07	640 N	640	-0-	-0-	-0-	37	1	261	2	N	-0-					5
						342	3									
08	651 N	632	-0-	-19	-0-	36	1	596	3	N	-0-					5
*09	602 N	602	-0-	-0-	-0-	31	1	571	3	N	-0-					5
10	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					5

SHURLEY RR 1E WELL #: 3 RRCID -> 215822 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5576 - 6864

05	434 N	310	-0-	-124	-0-	26	1	284	3	N	-0-					-0-
06	390 N	37	-0-	-353	-0-	2	1	29	3	N	5	3	1			2
						6	9									
07	434 N	31	-0-	-403	-0-	2	1	29	3	N	-0-					2
08	310 N	3	-0-	-307	-0-	3	3			N	-0-	1	1			1
09	30 N	2	-0-	-28	-0-	2	3			N	-0-					1
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
05	310	N	68	-0-	-242	-0-	6	1	62	3	N	-0-					-0-
06	330	N	18	-0-	-312	-0-	1	1	17	3	N	-0-					-0-
07	341	N	3	-0-	-338	-0-	3	3			N	-0-					-0-
08	62	N	18	-0-	-44	-0-	1	1	17	3	N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	3	N	NO RPT	-0-	-3	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	906	N	906	-0-	-0-	-0-	76	1	830	3	N	-0-					1
06	909	N	909	-0-	-0-	-0-	67	1	842	3	N	-0-					1
07	961	N	959	-0-	-2	-0-	65	1	894	3	N	-0-	1	1			-0-
08	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	82	1	1038	3	N	-0-					-0-
*09	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	71	1	998	3	N	-0-					-0-
10	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					-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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
07	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
08	15	N	13	-0-	-2	-0-	13	3			N	-0-					-0-
09	14	N	12	-0-	-2	-0-	12	3			N	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-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
05	279	N	277	-0-	-2	-0-	17	1	203	2	N	-0-					-0-
							57	3									
06	270	N	266	-0-	-4	-0-	19	1	231	2	N	-0-					-0-
							16	3									
07	326	N	326	-0-	-0-	-0-	19	1	133	2	N	-0-					-0-
							174	3									
08	315	N	315	-0-	-0-	-0-	18	1	297	3	N	-0-					-0-
*09	286	N	286	-0-	-0-	-0-	15	1	271	3	N	-0-					-0-
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	527	N	515	-0-	-12	-0-	43	1	472	3	N	-0-					-0-
06	500	N	500	-0-	-0-	-0-	37	1	463	3	N	-0-					-0-
07	527	N	505	-0-	-22	-0-	34	1	471	3	N	-0-					-0-
08	527	N	506	-0-	-21	-0-	37	1	469	3	N	-0-					-0-
09	510	N	489	-0-	-21	-0-	33	1	456	3	N	-0-					-0-
10	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ARCO-PHILLIPS WELL #: 2309 RRCID -> 215875 COMPL. DATE 09/24/2005 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8690 - 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
05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	21	1	110	2	Y	-0-					-0-
06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	20	1	108	2	Y	-0-					-0-
07	129	N	129	-0-	-0-	-0-	16	1	113	2	Y	-0-					-0-
08	127	N	127	-0-	-0-	-0-	16	1	111	2	Y	-0-					-0-
*09	123	N	123	-0-	-0-	-0-	16	1	107	2	Y	-0-					-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1835 RRCID -> 215876 COMPL. DATE 09/25/2005 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7360 - 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
05	46	N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	3	N	-0-					-0-
06	45	N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	3	N	-0-					-0-
07	47	N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	3	N	-0-					-0-
08	47	N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	3	N	-0-					-0-
09	60	N	46	-0-	-14	-0-	3	1	43	3	N	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY RR 1A WELL #: 7 RRCID -> 215877 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 5568 - 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
05	31	N	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
07	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	3			N	-0-					-0-
08	208	N	208	-0-	-0-	-0-	15	1	193	3	N	-0-					-0-
*09	297	N	297	-0-	-0-	-0-	20	1	277	3	N	-0-					-0-
10	3	N	NO RPT	-0-	-3	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-FAWCETT, RANDEE "G" WELL #: 4 RRCID -> 215880 COMPL. DATE 09/18/2005 TOTAL DEPTH 7683 PERF. 6426 - 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	558	N	161	-0-	-397	-0-	12	1	148	3	N	1	1	1			1
							1	9									
06	542	N	542	-0-	-0-	-0-	43	1	1	2	N	1	1	1			1
							497	3	1	9							
07	598	N	598	-0-	-0-	-0-	48	1	549	3	N	1	1	8			1
							1	9									
08	567	N	567	-0-	-0-	-0-	47	1	519	3	N	1	1	1			1
							1	9									
09	540	N	517	-0-	-23	-0-	46	1	471	3	N	-0-	1	1			-0-
10	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. 'D' WELL #: 5 RRCID -> 215890 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 8152 PERF. 6858 - 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
05	1178	N	1157	-0-	-21	-0-	104	1	67	2	N	-0-	1	1			3
							986	3									
06	1140	N	1092	-0-	-48	-0-	99	1	181	2	N	2	2	1	1	8	2
							810	3	2	9							
07	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	112	1	1100	2	N	1					3
							966	3	1	9							
08	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	108	1	425	2	N	-0-	1	1			2
							963	3									
*09	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	93	1	953	2	N	1	1	1			2
							930	3	1	9							
10	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HILL-VALLIANT, L. T. "A" WELL #: 3 RRCID -> 215892 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 6364 - 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
05	403	N	387	-0-	-16	-0-	24	1	283	2	N	-0-					-0-
							80	3									
06	384	N	384	-0-	-0-	-0-	27	1	334	2	N	-0-					-0-
							23	3									
07	450	N	450	-0-	-0-	-0-	26	1	184	2	N	-0-					-0-
							240	3									
08	444	N	444	-0-	-0-	-0-	25	1	419	3	N	-0-					-0-
*09	424	N	424	-0-	-0-	-0-	22	1	402	3	N	-0-					-0-
10	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER 37 WELL #: 12 RRCID -> 215900 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
05	221	N	221	-0-	-0-	-0-	109	1	112	3	Y	-0-					-0-
06	221	N	221	-0-	-0-	-0-	107	1	114	3	Y	-0-					-0-
07	230	N	230	-0-	-0-	-0-	109	1	121	3	Y	-0-					-0-
08	224	N	224	-0-	-0-	-0-	108	1	116	3	Y	-0-					-0-
*09	217	N	217	-0-	-0-	-0-	104	1	113	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

RANDEE FAWCETT TRUST WELL #: 14 RRCID -> 215917 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6120 - 8644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	999	N	999	-0-	-0-	-0-	89	1	910	3	N	-0-					6
06	960	N	838	-0-	-122	-0-	10	1	826	3	N	2					8
							2	9									
07	992	N	878	-0-	-114	-0-	877	3	1	9	N	1	6	1			3
08	992	N	865	-0-	-127	-0-	865	3			N	-0-					3
*09	859	N	859	-0-	-0-	-0-	857	3	2	9	N	2					5
10	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					5

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
05	434	N	412	-0-	-22	-0-	37	1	375	3	N	-0-					-0-
06	390	N	351	-0-	-39	-0-	4	1	347	3	N	-0-					-0-
07	403	N	352	-0-	-51	-0-	352	3			N	-0-					-0-
08	403	N	354	-0-	-49	-0-	354	3			N	-0-					-0-
09	360	N	339	-0-	-21	-0-	339	3			N	-0-					-0-
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY RR 1F WELL #: 3 RRCID -> 215923 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 5786 - 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
05	620	N	563	-0-	-57	-0-	47	1	516	3	N	-0-					-0-
06	582	N	582	-0-	-0-	-0-	43	1	539	3	N	-0-					-0-
07	554	N	554	-0-	-0-	-0-	37	1	517	3	N	-0-					-0-
08	587	N	587	-0-	-0-	-0-	43	1	544	3	N	-0-					-0-
09	570	N	557	-0-	-13	-0-	37	1	520	3	N	-0-					-0-
10	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY RR 1F WELL #: 5 RRCID -> 215925 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 5628 - 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
05	465	N	342	-0-	-123	-0-	29	1	313	3	N	-0-					-0-
06	466	N	466	-0-	-0-	-0-	34	1	432	3	N	-0-					-0-
07	431	N	431	-0-	-0-	-0-	29	1	402	3	N	-0-					-0-
08	445	N	445	-0-	-0-	-0-	33	1	412	3	N	-0-					-0-
09	480	N	418	-0-	-62	-0-	28	1	390	3	N	-0-					-0-
10	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SHURLEY RR 1F WELL #: 2 RRCID -> 215929 COMPL. DATE 09/08/2005 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5682 - 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
05	301	N	301	-0-	-0-	-0-	25	1	276	3	N	-0-					1
06	285	N	285	-0-	-0-	-0-	21	1	264	3	N	-0-					1
07	285	N	285	-0-	-0-	-0-	19	1	266	3	N	-0-	1	1			-0-
08	310	N	147	-0-	-163	-0-	11	1	136	3	N	-0-					-0-
*09	331	N	331	-0-	-0-	-0-	22	1	309	3	N	-0-					-0-
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

KARNES, W.H. C WELL #: 11 RRCID -> 215931 COMPL. DATE 09/26/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8650 - 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
05	775	N	753	-0-	-22	-0-	122	1	631	2	Y	-0-					-0-
06	750	N	731	-0-	-19	-0-	111	1	620	2	Y	-0-					-0-
07	744	N	735	-0-	-9	-0-	94	1	641	2	Y	-0-					-0-
08	744	N	714	-0-	-30	-0-	89	1	625	2	Y	-0-					-0-
09	720	N	682	-0-	-38	-0-	88	1	594	2	Y	-0-					-0-
10	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUNT 19 WELL #: 7 RRCID -> 215932 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8930 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	713	N	389	-0-	-324	-0-	63	1	325	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	690	N	540	-0-	-150	-0-	82	1	458	2	Y	-0-					-0-
07	682	N	574	-0-	-108	-0-	73	1	501	2	Y	-0-					-0-
08	540	N	540	-0-	-0-	-0-	67	1	473	2	Y	-0-					-0-
09	540	N	498	-0-	-42	-0-	64	1	434	2	Y	-0-					-0-
10	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	360	N	360	-0-	-0-	-0-	13	1	347	3	Y	-0-					-0-
06	330	N	318	-0-	-12	-0-	12	1	306	3	Y	-0-					-0-
07	341	N	294	-0-	-47	-0-	13	1	281	3	Y	-0-					-0-
08	372	N	296	-0-	-76	-0-	10	1	286	3	Y	-0-					-0-
*09	339	N	339	-0-	-0-	-0-	11	1	328	3	Y	-0-					-0-
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUNT 19 WELL #: 2 RRCID -> 215954 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8845 - 9346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	60	-0-	-2	-0-	10	1	50	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	58	-0-	-2	-0-	9	1	49	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	60	-0-	-2	-0-	8	1	52	2	Y	-0-					-0-
08	62	N	57	-0-	-5	-0-	7	1	50	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	53	-0-	-7	-0-	7	1	46	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 804 RRCID -> 215955 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 6526 - 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
05	62	N	46	-0-	-16	-0-	4	1	39	3	N	3	1	1			2
							3	9									
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	6	1	53	3	N	2	2	1			2
							2	9									
07	62	N	49	-0-	-13	-0-	5	1	42	3	N	2					4
							2	9									
08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	N	2	2	1			4
							2	9									
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	5	1	51	3	N	4	4	1			4
							4	9									
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					4

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CANYON RANCH WELL #: 1131S RRCID -> 215956 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 4405 - 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
05	62	N	30	-0-	-32	-0-	7	1	23	3	N	-0-					-0-
06	60	N	49	-0-	-11	-0-	29	1	20	3	N	-0-					-0-
07	59	N	59	-0-	-0-	-0-	42	1	17	3	N	-0-					-0-
08	72	N	72	-0-	-0-	-0-	52	1	20	3	N	-0-					-0-
09	60	N	41	-0-	-19	-0-	29	1	12	3	N	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER-JONES WELL #: 2003 RRCID -> 215976 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 8306 PERF. 5902 - 8024

05	217	N	139	-0-	-78	-0-	139	3			N	-0-					-0-
06	360	N	264	-0-	-96	-0-	264	3			N	-0-					-0-
07	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
08	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
09	270	N	251	-0-	-19	-0-	251	3			N	-0-					-0-
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

FAWCETT, RANDEE TRUST C WELL #: 12 RRCID -> 215977 COMPL. DATE 10/09/2005 TOTAL DEPTH 8705 PERF. 6374 - 8600

05	254	N	254	-0-	-0-	-0-	23	1	231	3	N	-0-					-0-
06	240	N	221	-0-	-19	-0-	3	1	218	3	N	-0-					-0-
07	248	N	223	-0-	-25	-0-	223	3			N	-0-					-0-
08	248	N	228	-0-	-20	-0-	228	3			N	-0-					-0-
*09	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

CANYON RANCH 105 WELL #: 10S RRCID -> 216056 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6210 - 6284

05	713	N	682	-0-	-31	-0-	682	3			N	-0-					1
06	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-					1
07	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-					1
08	682	N	678	-0-	-4	-0-	678	3			N	-0-					1
09	660	N	654	-0-	-6	-0-	654	3			N	-0-					1
10	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					1

BROWN,WHITEHEAD 2 WELL #: 44 RRCID -> 216510 COMPL. DATE 08/29/2004 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 6320 - 8666

05	436	N	436	-0-	-0-	-0-	27	1	319	2	N	-0-					-0-
							90	3									
06	435	N	435	-0-	-0-	-0-	31	1	378	2	N	-0-					-0-
							26	3									
07	453	N	453	-0-	-0-	-0-	26	1	185	2	N	-0-					-0-
							242	3									
08	434	N	433	-0-	-1	-0-	25	1	408	3	N	-0-					-0-
09	450	N	404	-0-	-46	-0-	21	1	383	3	N	-0-					-0-
10	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-

RANDEE FAWCETT TRUST WELL #: 16 RRCID -> 216668 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6188 - 8690

05	434	N	400	-0-	-34	-0-	36	1	364	3	N	-0-					3
06	390	N	339	-0-	-51	-0-	4	1	335	3	N	-0-					3
07	403	N	344	-0-	-59	-0-	343	3	1	9	N	1	3	1			1
08	403	N	344	-0-	-59	-0-	344	3			N	-0-					1
*09	333	N	333	-0-	-0-	-0-	330	3	3	9	N	3					4
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					4

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CANYON RANCH WELL #: 407S RRCID -> 216690 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 4992 PERF. 3018 - 4816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	5	1	129	3	Y	-0-					-0-
06	146	N	146	-0-	-0-	-0-	5	1	141	3	Y	-0-					-0-
07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	7	1	153	3	Y	-0-					-0-
08	448	N	448	-0-	-0-	-0-	15	1	433	3	Y	-0-					-0-
*09	477	N	477	-0-	-0-	-0-	16	1	461	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 1003 RRCID -> 216765 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 6668 - 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
05	124	N	91	-0-	-33	-0-	9	1	82	3	N	-0-					1
06	150	N	111	-0-	-39	-0-	12	1	99	3	N	-0-					1
07	155	N	117	-0-	-38	-0-	12	1	105	3	N	-0-	1	1			-0-
08	93	N	63	-0-	-30	-0-	6	1	57	3	N	-0-					-0-
09	120	N	80	-0-	-40	-0-	7	1	73	3	N	-0-					-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD 33 WELL #: 21 RRCID -> 216768 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 8673 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
05	408	N	408	-0-	-0-	-0-	28	1	380	3	Y	-0-					-0-
06	393	N	393	-0-	-0-	-0-	34	1	358	3	Y	1					1
							1	9									
07	407	N	407	-0-	-0-	-0-	32	1	375	3	Y	-0-					1
08	403	N	402	-0-	-1	-0-	28	1	374	3	Y	-0-					1
09	390	N	387	-0-	-3	-0-	26	1	361	3	Y	-0-	1	1			-0-
10	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					-0-

FRIEND, JOE ESTATE WELL #: 928 RRCID -> 216889 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8664 - 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
05	158	N	158	-0-	-0-	-0-	26	1	132	2	Y	-0-					-0-
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	23	1	130	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	146	-0-	-9	-0-	19	1	127	2	Y	-0-					-0-
08	158	N	158	-0-	-0-	-0-	20	1	138	2	Y	-0-					-0-
*09	152	N	152	-0-	-0-	-0-	20	1	132	2	Y	-0-					-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	279	N	259	-0-	-20	-0-	37	1	222	3	N	-0-					5
06	270	N	213	-0-	-57	-0-	34	1	179	3	N	-0-					5
07	279	N	194	-0-	-85	-0-	26	1	168	3	N	-0-					5
08	248	N	187	-0-	-61	-0-	24	1	163	3	N	-0-					5
*09	283	N	283	-0-	-0-	-0-	63	1	208	3	N	11	2	8			14
							12	9									
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					14

HILL-MAYER, "UU" WELL #: 3 RRCID -> 216961 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6652 - 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
05	558	N	501	-0-	-57	-0-	48	1	453	3	N	-0-	1	1			1
06	540	N	378	-0-	-162	-0-	41	1	336	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	496	N	407	-0-	-89	-0-	42	1	364	3	N	1	1	8			1
							1	9									
08	496	N	398	-0-	-98	-0-	40	1	358	3	N	-0-					1
09	390	N	383	-0-	-7	-0-	35	1	348	3	N	-0-					1
10	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. 'R' WELL #: 4 RRCID -> 216968 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 6646 - 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
05	443	N	443	-0-	-0-	-0-	42	1	400	3	N	1	1	1			1
							1	9									
06	480	N	425	-0-	-55	-0-	46	1	378	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	465	N	433	-0-	-32	-0-	45	1	387	3	N	1	1	8			1
							1	9									
08	434	N	419	-0-	-15	-0-	42	1	377	3	N	-0-					1
09	420	N	395	-0-	-25	-0-	36	1	359	3	N	-0-					1
10	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					1

HILL-MAYER SS WELL #: 4 RRCID -> 216969 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 6649 - 6833

05	31	N	28	-0-	-3	-0-	3	1	25	3	N	-0-					-0-
06	14	N	8	-0-	-6	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
07	31	N	26	-0-	-5	-0-	3	1	23	3	N	-0-					-0-
08	31	N	18	-0-	-13	-0-	2	1	16	3	N	-0-					-0-
09	8	N	5	-0-	-3	-0-	5	3			N	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

FIELDS 16 WELL #: 16 RRCID -> 216970 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5030 - 5736

05	310	N	277	-0-	-33	-0-	40	1	237	3	N	-0-					-0-
06	300	N	258	-0-	-42	-0-	41	1	217	3	N	-0-					-0-
07	310	N	267	-0-	-43	-0-	35	1	232	3	N	-0-					-0-
08	279	N	267	-0-	-12	-0-	34	1	233	3	N	-0-					-0-
*09	280	N	280	-0-	-0-	-0-	65	1	215	3	N	-0-					-0-
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-MAYER, "UU" WELL #: 4X RRCID -> 216971 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 6640 - 6904

05	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	3	N	-0-					-0-
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
07	197	N	197	-0-	-0-	-0-	20	1	177	3	N	-0-					-0-
08	42	N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	3	N	-0-					-0-
09	13	N	3	-0-	-10	-0-	3	3			N	-0-					-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

FIELDS 15 WELL #: 18 RRCID -> 216974 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4921 - 5368

05	465	N	457	-0-	-8	-0-	47	1	410	3	N	-0-					1
06	450	N	445	-0-	-5	-0-	46	1	398	3	N	1					2
							1	9									
07	496	N	427	-0-	-69	-0-	48	1	379	3	N	-0-	1	1			1
08	465	N	431	-0-	-34	-0-	47	1	384	3	N	-0-					1
09	450	N	414	-0-	-36	-0-	45	1	368	3	N	1					2
							1	9									
10	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
05	713	N	644	-0-	-69	-0-	99	1	545	3	N	-0-					3
06	675	N	675	-0-	-0-	-0-	125	1	550	3	N	-0-					3
07	682	N	634	-0-	-48	-0-	84	1	550	3	N	-0-					3
08	696	N	696	-0-	-0-	-0-	98	1	598	3	N	-0-					3
*09	699	N	699	-0-	-0-	-0-	161	1	537	3	N	1					4
							1	9									
10	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					4

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
05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	12	1	117	3	N	2	1	1			4
							2	9									
06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	14	1	112	3	N	4	4	1			4
							4	9									
07	131	N	131	-0-	-0-	-0-	13	1	116	3	N	2					6
							2	9									
08	129	N	129	-0-	-0-	-0-	13	1	114	3	N	2	3	1			5
							2	9									
*09	122	N	122	-0-	-0-	-0-	11	1	107	3	N	4	4	1			5
							4	9									
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					5

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
05	530	N	530	-0-	-0-	-0-	51	1	479	3	N	-0-					1
06	511	N	511	-0-	-0-	-0-	56	1	455	3	N	-0-					1
07	527	N	515	-0-	-12	-0-	53	1	462	3	N	-0-	1	1			-0-
08	527	N	506	-0-	-21	-0-	51	1	455	3	N	-0-					-0-
09	510	N	494	-0-	-16	-0-	45	1	449	3	N	-0-					-0-
10	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-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
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	9	1	91	3	N	-0-					1
06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	9	1	87	3	N	-0-					1
07	171	N	171	-0-	-0-	-0-	18	1	153	3	N	-0-					1
08	93	N	86	-0-	-7	-0-	14	1	72	3	N	-0-					1
*09	160	N	160	-0-	-0-	-0-	24	1	136	3	N	-0-					1
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					1

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
05	3100	X	3036	-0-	-64	-0-	184	1	2852	3	N	-0-					1
06	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	192	1	2774	3	N	-0-					1
07	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	209	1	2833	3	N	-0-	1	1			-0-
08	3038	X	3004	-0-	-34	-0-	214	1	2790	3	N	-0-					-0-
09	2970	X	2888	-0-	-82	-0-	187	1	2701	3	N	-0-					-0-
10	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	217	N	168	-0-	-49	-0-	14	1	154	3	N	-0-					-0-
06	210	N	151	-0-	-59	-0-	11	1	140	3	N	-0-					-0-
07	186	N	136	-0-	-50	-0-	9	1	127	3	N	-0-					-0-
08	231	N	231	-0-	-0-	-0-	17	1	214	3	N	-0-					-0-
*09	181	N	181	-0-	-0-	-0-	12	1	169	3	N	-0-					-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SHURLEY RR9 WELL #: 3 RRCID -> 217007 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 8047 PERF. 5422 - 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
05	341	N	323	-0-	-18	-0-	27	1	296	3	N	-0-					-0-
06	330	N	314	-0-	-16	-0-	23	1	291	3	N	-0-					-0-
07	341	N	322	-0-	-19	-0-	22	1	300	3	N	-0-					-0-
08	322	N	322	-0-	-0-	-0-	24	1	298	3	N	-0-					-0-
*09	308	N	308	-0-	-0-	-0-	21	1	287	3	N	-0-					-0-
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

CUSENBARY 60 WELL #: 14 RRCID -> 217026 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 4524 - 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
05	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			Y	-0-					6
06	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	3			Y	-0-					6
07	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	3			Y	-0-					6
08	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			Y	-0-					6
09	690	N	650	-0-	-40	-0-	650	3			Y	-0-					6
10	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					6

SHURLEY RR 2A WELL #: 2 RRCID -> 217028 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5758 - 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
05	563	N	563	-0-	-0-	-0-	47	1	516	3	N	-0-					1
06	563	N	563	-0-	-0-	-0-	41	1	522	3	N	-0-					1
07	558	N	528	-0-	-30	-0-	36	1	492	3	N	-0-	1	1			-0-
08	603	N	603	-0-	-0-	-0-	44	1	559	3	N	-0-					-0-
09	570	N	526	-0-	-44	-0-	35	1	491	3	N	-0-					-0-
10	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY RR 10 WELL #: 2 RRCID -> 217029 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 7854 PERF. 6974 - 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
05	589	N	548	-0-	-41	-0-	46	1	498	3	N	4	1	1			4
							4	9									
06	562	N	562	-0-	-0-	-0-	41	1	518	3	N	3	3	1			4
							3	9									
07	589	N	512	-0-	-77	-0-	34	1	474	3	N	4					8
							4	9									
08	558	N	504	-0-	-54	-0-	37	1	463	3	N	4	5	1			7
							4	9									
*09	598	N	598	-0-	-0-	-0-	40	1	554	3	N	4	5	1			6
							4	9									
10	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					6

WILSON, DUKE WELL #: 1616 RRCID -> 217033 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 5328 - 7298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	507	N	507	-0-	-0-	-0-	31	1	476	3	N	-0-					-0-
06	512	N	512	-0-	-0-	-0-	33	1	479	3	N	-0-					-0-
07	527	N	468	-0-	-59	-0-	32	1	436	3	N	-0-					-0-
08	496	N	474	-0-	-22	-0-	34	1	440	3	N	-0-					-0-
09	510	N	469	-0-	-41	-0-	30	1	439	3	N	-0-					-0-
10	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	12	1	122	3	N	-0-					-0-
06	120	N	113	-0-	-7	-0-	1	1	112	3	N	-0-					-0-
07	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	3			N	-0-					-0-
08	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	3			N	-0-					-0-
09	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	3			N	-0-					-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
RANDEE FAWCETT TRUST WELL #: 15 RRCID -> 217080 COMPL. DATE 12/07/2005 TOTAL DEPTH 8793 PERF. 6268 - 8692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	652	N	652	-0-	-0-	-0-	58	1	594	3	N	-0-					6
06	630	N	600	-0-	-30	-0-	7	1	591	3	N	2					8
							2	9									
07	651	N	588	-0-	-63	-0-	587	3	1	9	N	1	6	1			3
08	651	N	586	-0-	-65	-0-	586	3			N	-0-					3
09	600	N	574	-0-	-26	-0-	573	3	1	9	N	1					4
10	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					4

MAYER, EDWIN S. JR "G" WELL #: 13 RRCID -> 217129 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6520 - 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
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	7	1	62	3	N	-0-					-0-
06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	7	1	59	3	N	-0-					-0-
07	62	N	58	-0-	-4	-0-	6	1	52	3	N	-0-					-0-
08	62	N	58	-0-	-4	-0-	6	1	52	3	N	-0-					-0-
09	60	N	44	-0-	-16	-0-	4	1	39	3	N	1					1
							1	9									
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					1

FRIEND, JOE ESTATE "A" WELL #: 2026 RRCID -> 217134 COMPL. DATE 09/17/2005 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8610 - 8956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	136	N	136	-0-	-0-	-0-	22	1	114	2	Y	-0-					-0-
06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	20	1	112	2	Y	-0-					-0-
07	136	N	136	-0-	-0-	-0-	17	1	119	2	Y	-0-					-0-
08	136	N	136	-0-	-0-	-0-	17	1	119	2	Y	-0-					-0-
09	120	N	114	-0-	-6	-0-	15	1	99	2	Y	-0-					-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

DUKE WILSON WELL #: 1782 RRCID -> 217135 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6974 - 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
05	434	N	309	-0-	-125	-0-	19	1	290	3	N	-0-					-0-
06	390	N	272	-0-	-118	-0-	18	1	254	3	N	-0-					-0-
07	372	N	223	-0-	-149	-0-	15	1	208	3	N	-0-					-0-
08	374	N	374	-0-	-0-	-0-	27	1	347	3	N	-0-					-0-
*09	341	N	341	-0-	-0-	-0-	22	1	319	3	N	-0-					-0-
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1833 RRCID -> 217137 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7046 - 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	806	N	449	-0-	-357	-0-	30	1	409	3	Y	9					19
							10	9									
06	926	N	926	-0-	-0-	-0-	78	1	830	3	Y	16					35
							18	9									
07	969	N	969	-0-	-0-	-0-	74	1	876	3	Y	17					52
							19	9									
08	933	N	933	-0-	-0-	-0-	63	1	853	3	Y	15					67
							17	9									
09	930	N	887	-0-	-43	-0-	59	1	807	3	Y	19	74	1			12
							21	9									
10	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT					12

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
FRIEND, JOE ESTATE "A" WELL #: 5025 RRCID -> 217203 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8698 - 9248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	992	N	956	-0-	-36	-0-	155	1	801	2	Y	-0-					-0-
06	960	N	939	-0-	-21	-0-	143	1	796	2	Y	-0-					-0-
07	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	130	1	890	2	Y	-0-					-0-
08	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	134	1	941	2	Y	-0-					-0-
*09	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	132	1	889	2	Y	-0-					-0-
10	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "Q" WELL #: 6 RRCID -> 217204 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 6598 - 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
05	403	N	398	-0-	-5	-0-	38	1	360	3	N	-0-	1	1			2
06	422	N	422	-0-	-0-	-0-	42	1	343	3	N	34	15	1			21
							37	9									
07	409	N	409	-0-	-0-	-0-	41	1	358	3	N	9					30
							10	9									
08	434	N	434	-0-	-0-	-0-	43	1	385	3	N	5	11	1			24
							6	9									
09	420	N	353	-0-	-67	-0-	32	1	319	3	N	2	14	1			12
							2	9									
10	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					12

HUDSPETH 1 WELL #: 13 RRCID -> 217205 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 6701 - 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
05	279	N	249	-0-	-30	-0-	20	1	228	2	N	1	5	1			2
							1	9									
06	240	N	227	-0-	-13	-0-	20	1	207	2	N	-0-					2
07	279	N	226	-0-	-53	-0-	16	1	210	2	N	-0-					2
08	248	N	175	-0-	-73	-0-	8	1	167	3	N	-0-					2
09	240	N	180	-0-	-60	-0-	8	1	172	3	N	-0-					2
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					2

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. 'R' WELL #: 6 RRCID -> 217206 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6690 - 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
05	230	N	230	-0-	-0-	-0-	22	1	208	3	N	-0-					1
06	219	N	219	-0-	-0-	-0-	24	1	195	3	N	-0-	1	1			-0-
07	229	N	229	-0-	-0-	-0-	24	1	204	3	N	1					1
							1	9									
08	231	N	231	-0-	-0-	-0-	23	1	208	3	N	-0-					1
*09	222	N	222	-0-	-0-	-0-	20	1	202	3	N	-0-					1
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					1

CUSENBARY 59 WELL #: 3 RRCID -> 217207 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 5863 PERF. 5138 - 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
05	682	N	604	-0-	-78	-0-	71	1	533	3	N	-0-					7
06	626	N	626	-0-	-0-	-0-	85	1	535	3	N	5	5	1			7
							6	9									
07	651	N	536	-0-	-115	-0-	72	1	463	3	N	1					8
							1	9									
08	589	N	478	-0-	-111	-0-	65	1	413	3	N	-0-					8
09	630	N	478	-0-	-152	-0-	64	1	413	3	N	1					9
							1	9									
10	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					9

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CUSENBARY 59 WELL #: 4 RRCID -> 217208 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5244 - 5594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	892	N	892	-0-	-0-	-0-	105	1	787	3	N	-0-					9
06	840	N	824	-0-	-16	-0-	112	1	706	3	N	5	6	1			8
							6	9									
07	899	N	847	-0-	-52	-0-	114	1	732	3	N	1					9
							1	9									
08	899	N	859	-0-	-40	-0-	117	1	741	3	N	1					10
							1	9									
09	810	N	658	-0-	-152	-0-	89	1	569	3	N	-0-					10
10	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					10

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
05	527	N	516	-0-	-11	-0-	32	1	377	2	N	-0-					-0-
							107	3									
06	510	N	468	-0-	-42	-0-	33	1	407	2	N	-0-					-0-
							28	3									
07	527	N	488	-0-	-39	-0-	28	1	199	2	N	-0-					-0-
							261	3									
08	527	N	488	-0-	-39	-0-	28	1	460	3	N	-0-					-0-
09	480	N	478	-0-	-2	-0-	25	1	453	3	N	-0-					-0-
10	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-

VALLIANT, L. R. WELL #: 15 RRCID -> 217334 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
05	341	N	331	-0-	-10	-0-	21	1	242	2	N	-0-					-0-
							68	3									
06	330	N	318	-0-	-12	-0-	22	1	277	2	N	-0-					-0-
							19	3									
07	341	N	313	-0-	-28	-0-	18	1	128	2	N	-0-					-0-
							167	3									
08	341	N	294	-0-	-47	-0-	17	1	277	3	N	-0-					-0-
09	330	N	304	-0-	-26	-0-	16	1	288	3	N	-0-					-0-
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1783 RRCID -> 217455 COMPL. DATE 12/31/2005 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6962 - 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD 39 WELL #: 22 RRCID -> 217456 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6402 - 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
05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	15	1	203	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
06	219	N	219	-0-	-0-	-0-	19	1	200	3	Y	-0-					-0-
07	230	N	230	-0-	-0-	-0-	18	1	211	3	Y	1					1
							1	9									
08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	15	1	202	3	Y	-0-					1
09	210	N	193	-0-	-17	-0-	13	1	180	3	Y	-0-	1	1			-0-
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SHURLEY RR 6 WELL #: 2 RRCID -> 217458 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 5452 - 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
05	899	N	872	-0-	-27	-0-	73	1	799	3	N	-0-					-0-
06	844	N	844	-0-	-0-	-0-	62	1	782	3	N	-0-					-0-
07	899	N	852	-0-	-47	-0-	57	1	795	3	N	-0-					-0-
08	868	N	850	-0-	-18	-0-	62	1	788	3	N	-0-					-0-
09	840	N	825	-0-	-15	-0-	55	1	770	3	N	-0-					-0-
10	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER RANCH "DD" WELL #: 2803 RRCID -> 217464 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
05	93	N	80	-0-	-13	-0-	8	1	72	3	N	-0-					-0-
06	90	N	75	-0-	-15	-0-	8	1	67	3	N	-0-					-0-
07	93	N	75	-0-	-18	-0-	8	1	67	3	N	-0-					-0-
08	93	N	77	-0-	-16	-0-	8	1	69	3	N	-0-					-0-
09	90	N	75	-0-	-15	-0-	7	1	68	3	N	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	49	N	49	-0-	-0-	-0-	5	1	44	3	N	-0-					-0-
06	49	N	49	-0-	-0-	-0-	5	1	44	3	N	-0-					-0-
07	48	N	48	-0-	-0-	-0-	5	1	43	3	N	-0-					-0-
08	62	N	45	-0-	-17	-0-	5	1	40	3	N	-0-					-0-
09	60	N	44	-0-	-16	-0-	4	1	37	3	N	3	1	1			2
							3	9									
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					2

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
05	651	N	590	-0-	-61	-0-	49	1	540	3	N	1	1	1			1
							1	9									
06	510	N	489	-0-	-21	-0-	36	1	453	3	N	-0-					1
07	651	N	435	-0-	-216	-0-	29	1	406	3	N	-0-	1	1			-0-
08	589	N	327	-0-	-262	-0-	24	1	303	3	N	-0-					-0-
*09	495	N	495	-0-	-0-	-0-	33	1	462	3	N	-0-					-0-
10	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-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
05	899	N	770	-0-	-129	-0-	91	1	679	3	N	-0-					13
06	781	N	781	-0-	-0-	-0-	107	1	672	3	N	2	6	1			9
							2	9									
07	558	N	451	-0-	-107	-0-	61	1	389	3	N	1					10
							1	9									
08	775	N	382	-0-	-393	-0-	52	1	330	3	N	-0-					10
09	780	N	764	-0-	-16	-0-	103	1	660	3	N	1					11
							1	9									
10	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					11

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
05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	16	1	175	3	N	-0-					-0-
06	185	N	185	-0-	-0-	-0-	14	1	171	3	N	-0-					-0-
07	217	N	178	-0-	-39	-0-	12	1	166	3	N	-0-					-0-
08	186	N	84	-0-	-102	-0-	6	1	78	3	N	-0-					-0-
09	180	N	81	-0-	-99	-0-	5	1	76	3	N	-0-					-0-
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
05	149	N	149	-0-	-0-	-0-	24	1	124	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	203	N	203	-0-	-0-	-0-	31	1	172	2	Y	-0-					-0-
07	124	N	69	-0-	-55	-0-	9	1	60	2	Y	-0-					-0-
08	203	N	203	-0-	-0-	-0-	25	1	178	2	Y	-0-					-0-
*09	267	N	267	-0-	-0-	-0-	34	1	233	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-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
05	155	N	149	-0-	-6	-0-	14	1	135	3	N	-0-					1
06	150	N	144	-0-	-6	-0-	16	1	128	3	N	-0-					1
07	155	N	147	-0-	-8	-0-	15	1	132	3	N	-0-	1	1			-0-
08	155	N	147	-0-	-8	-0-	15	1	132	3	N	-0-					-0-
09	150	N	139	-0-	-11	-0-	13	1	126	3	N	-0-					-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	589	N	491	-0-	-98	-0-	58	1	433	3	N	-0-					6
06	570	N	8	-0-	-562	-0-	1	1	6	3	N	1	3	1			4
							1	9									
07	558	N	7	-0-	-551	-0-	1	1	6	3	N	-0-					4
08	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					4
*09	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	3	20	9	N	18					22
10	7	N	NO RPT	-0-	-7	-0-					N	NO RPT					22

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
05	840	N	840	-0-	-0-	-0-	40	1	794	3	N	5	9	1			3
							6	9									
06	727	N	727	-0-	-0-	-0-	36	1	687	3	N	4					7
							4	9									
07	874	N	874	-0-	-0-	-0-	139	1	732	3	N	3	8	1			2
							3	9									
08	767	N	767	-0-	-0-	-0-	123	1	641	3	N	3	1	8			4
							3	9									
*09	605	N	605	-0-	-0-	-0-	32	1	570	3	N	3					7
							3	9									
10	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					7

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
05	682	N	671	-0-	-11	-0-	56	1	615	3	N	-0-					-0-
06	663	N	663	-0-	-0-	-0-	49	1	614	3	N	-0-					-0-
07	682	N	639	-0-	-43	-0-	43	1	596	3	N	-0-					-0-
08	682	N	663	-0-	-19	-0-	49	1	614	3	N	-0-					-0-
09	660	N	628	-0-	-32	-0-	42	1	586	3	N	-0-					-0-
10	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	93	N	73	-0-	-20	-0-	12	1	61	2	Y	-0-					-0-
06	118	N	118	-0-	-0-	-0-	18	1	100	2	Y	-0-					-0-
07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	20	1	136	2	Y	-0-					-0-
08	62	N	46	-0-	-16	-0-	6	1	40	2	Y	-0-					-0-
*09	133	N	133	-0-	-0-	-0-	17	1	116	2	Y	-0-					-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
05	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	154	1	1568	3	N	1					4
							1	9									
06	1590	N	1208	-0-	-382	-0-	15	1	1191	3	N	2					6
							2	9									
07	1457	N	1035	-0-	-422	-0-	1034	3	1	9	N	1	5	1			2
08	1736	N	902	-0-	-834	-0-	902	3			N	-0-					2
09	1200	N	907	-0-	-293	-0-	906	3	1	9	N	1					3
10	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					3

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
05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	10	1	97	3	N	1					1
							1	9									
06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	11	1	92	3	N	6	3	1			4
							7	9									
07	107	N	107	-0-	-0-	-0-	11	1	95	3	N	1					5
							1	9									
08	112	N	112	-0-	-0-	-0-	10	1	94	3	N	7	4	1			8
							8	9									
09	120	N	103	-0-	-17	-0-	9	1	90	3	N	4	6	1			6
							4	9									
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					6

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
05	232	N	232	-0-	-0-	-0-	22	1	208	3	N	2	1	1			3
							2	9									
06	229	N	229	-0-	-0-	-0-	25	1	202	3	N	2	3	1			2
							2	9									
07	242	N	242	-0-	-0-	-0-	25	1	214	3	N	3					5
							3	9									
08	238	N	238	-0-	-0-	-0-	24	1	213	3	N	1	2	1			4
							1	9									
09	240	N	233	-0-	-7	-0-	21	1	211	3	N	1	3	1			2
							1	9									
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					2

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
05	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	3			N	-0-					-0-
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
09	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	3			N	-0-					-0-
10	4	N	NO RPT	-0-	-4	-0-					N	NO RPT					-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
05	141	N	141	-0-	-0-	-0-	13	1	125	3	N	3	1	1			2
							3	9									
06	140	N	140	-0-	-0-	-0-	15	1	121	3	N	4	3	1			3
							4	9									
07	145	N	145	-0-	-0-	-0-	14	1	124	3	N	6					9
							7	9									
08	155	N	140	-0-	-15	-0-	14	1	123	3	N	3	3	1			9
							3	9									
09	150	N	134	-0-	-16	-0-	12	1	121	3	N	1	5	1			5
							1	9									
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					5

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
10	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-					Y	NO RPT					-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
05	620	N	571	-0-	-49	-0-	28	1	543	3	N	-0-					-0-
06	570	N	550	-0-	-20	-0-	27	1	523	3	N	-0-					-0-
07	640	N	640	-0-	-0-	-0-	112	1	528	3	N	-0-					-0-
08	640	N	640	-0-	-0-	-0-	129	1	511	3	N	-0-					-0-
09	540	N	514	-0-	-26	-0-	37	1	477	3	N	-0-					-0-
10	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	744	N	722	-0-	-22	-0-	68	1	643	3	N	10	2	1			9
							11	9									
06	720	N	695	-0-	-25	-0-	75	1	610	3	N	9	11	1			7
							10	9									
07	713	N	667	-0-	-46	-0-	69	1	594	3	N	4					11
							4	9									
08	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	115	1	1028	3	N	63	5	1	1	8	68
							69	9									
*09	816	N	816	-0-	-0-	-0-	74	1	736	3	N	5	40	1			33
							6	9									
10	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					33

MAYER RANCH "L" WELL #: 1103 RRCID -> 217541 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
05	124	N	113	-0-	-11	-0-	11	1	101	3	N	1	2	1			4
							1	9									
06	120	N	110	-0-	-10	-0-	12	1	97	3	N	1	3	1			2
							1	9									
07	124	N	114	-0-	-10	-0-	12	1	101	3	N	1					3
							1	9									
08	124	N	111	-0-	-13	-0-	11	1	100	3	N	-0-	1	1			2
09	120	N	107	-0-	-13	-0-	10	1	96	3	N	1	1	1			2
							1	9									
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					2

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 6 RRCID -> 217544 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
05	31	N	22	-0-	-9	-0-	2	1	20	3	N	-0-					-0-
06	16	N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	3	N	-0-					-0-
07	31	N	21	-0-	-10	-0-	2	1	19	3	N	-0-					-0-
08	31	N	22	-0-	-9	-0-	2	1	20	3	N	-0-					-0-
09	30	N	26	-0-	-4	-0-	2	1	24	3	N	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. 'R' WELL #: 5 RRCID -> 217719 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
05	228	N	228	-0-	-0-	-0-	22	1	206	3	N	-0-					1
06	227	N	227	-0-	-0-	-0-	25	1	202	3	N	-0-					1
07	232	N	232	-0-	-0-	-0-	24	1	208	3	N	-0-	1	1			-0-
08	231	N	231	-0-	-0-	-0-	23	1	208	3	N	-0-					-0-
09	240	N	220	-0-	-20	-0-	20	1	200	3	N	-0-					-0-
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WILSON, DUKE WELL #: 1615 RRCID -> 217721 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
05	532	N	532	-0-	-0-	-0-	32	1	500	3	N	-0-					-0-
06	513	N	513	-0-	-0-	-0-	33	1	480	3	N	-0-					-0-
07	527	N	525	-0-	-2	-0-	36	1	489	3	N	-0-					-0-
08	527	N	517	-0-	-10	-0-	37	1	480	3	N	-0-					-0-
09	510	N	497	-0-	-13	-0-	32	1	465	3	N	-0-					-0-
10	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1204 E RRCID -> 217860 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 5346 - 5528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
06	240	N	217	-0-	-23	-0-	217	3			N	-0-					-0-
07	248	N	200	-0-	-48	-0-	200	3			N	-0-					-0-
08	248	N	224	-0-	-24	-0-	224	3			N	-0-					-0-
*09	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					-0-
06	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
07	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
08	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
*09	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY RR 1F WELL #: 6X RRCID -> 217871 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 5610 - 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
05	514	N	514	-0-	-0-	-0-	39	1	425	3	N	45	47	1			84
							50	9									
06	582	N	582	-0-	-0-	-0-	39	1	493	3	N	45	61	1			68
							50	9									
07	520	N	520	-0-	-0-	-0-	31	1	430	3	N	54					122
							59	9									
08	571	N	571	-0-	-0-	-0-	38	1	482	3	N	46	67	1			101
							51	9									
*09	644	N	644	-0-	-0-	-0-	39	1	540	3	N	59	74	1			86
							65	9									
10	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					86

WILSON, DUKE WELL #: 1832 RRCID -> 217903 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 7050 - 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
05	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	63	1	967	3	N	-0-					-0-
06	969	N	969	-0-	-0-	-0-	63	1	906	3	N	-0-					-0-
07	999	N	999	-0-	-0-	-0-	69	1	930	3	N	-0-					-0-
08	1023	N	1000	-0-	-23	-0-	71	1	929	3	N	-0-					-0-
09	960	N	940	-0-	-20	-0-	61	1	879	3	N	-0-					-0-
10	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1266S RRCID -> 217915 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 6049 - 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
05	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-
06	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
07	341	N	37	-0-	-304	-0-	37	3			N	-0-					-0-
08	372	N	63	-0-	-309	-0-	63	3			N	-0-					-0-
09	390	N	3	-0-	-387	-0-	3	3			N	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SHURLEY RR 1E WELL #: 4X RRCID -> 217926 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5840 - 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
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
08	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	10	5	1			5
							11	9									
09	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	1	3	1			3
10	9	N	NO RPT	-0-	-9	-0-					N	NO RPT					3

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "Q" WELL #: 5 RRCID -> 217928 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6574 - 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
05	77	N	77	-0-	-0-	-0-	7	1	68	3	N	2	1	1			3
							2	9									
06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	8	1	62	3	N	6	4	1			5
							7	9									
07	73	N	73	-0-	-0-	-0-	7	1	63	3	N	3					8
							3	9									
08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	7	1	62	3	N	1	3	1			6
							1	9									
09	90	N	70	-0-	-20	-0-	6	1	60	3	N	4	5	1			5
							4	9									
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					5

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
05	496	N	471	-0-	-25	-0-	48	1	423	3	N	-0-					1
06	494	N	494	-0-	-0-	-0-	51	1	443	3	N	-0-					1
07	429	N	429	-0-	-0-	-0-	48	1	377	3	N	4					5
							4	9									
08	465	N	402	-0-	-63	-0-	44	1	358	3	N	-0-					5
09	480	N	343	-0-	-137	-0-	37	1	305	3	N	1					6
							1	9									
10	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					6

MAYER 20A WELL #: 3 RRCID -> 218002 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 6426 - 8512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	179	-0-	-7	-0-	11	1	168	2	Y	-0-					-0-
06	180	N	176	-0-	-4	-0-	11	1	165	2	Y	-0-					-0-
07	186	N	179	-0-	-7	-0-	13	1	166	2	Y	-0-					-0-
08	186	N	175	-0-	-11	-0-	11	1	164	2	Y	-0-					-0-
09	180	N	162	-0-	-18	-0-	9	1	153	2	Y	-0-					-0-
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 28 RRCID -> 218130 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6646 - 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
05	93	N	80	-0-	-13	-0-	8	1	72	3	N	-0-					-0-
06	90	N	80	-0-	-10	-0-	9	1	71	3	N	-0-					-0-
07	93	N	87	-0-	-6	-0-	9	1	78	3	N	-0-					-0-
08	93	N	78	-0-	-15	-0-	8	1	70	3	N	-0-					-0-
09	90	N	69	-0-	-21	-0-	6	1	63	3	N	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY RR 2A WELL #: 6 RRCID -> 218134 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 8129 PERF. 5792 - 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
05	589	N	563	-0-	-26	-0-	47	1	516	3	N	-0-					-0-
06	527	N	527	-0-	-0-	-0-	39	1	488	3	N	-0-					-0-
07	539	N	539	-0-	-0-	-0-	36	1	503	3	N	-0-					-0-
08	558	N	486	-0-	-72	-0-	36	1	450	3	N	-0-					-0-
09	540	N	522	-0-	-18	-0-	35	1	487	3	N	-0-					-0-
10	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER RANCH E WELL #: 6 RRCID -> 218237 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 6670 - 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
05	527	N	469	-0-	-58	-0-	45	1	424	3	N	-0-	1	1			1
06	472	N	472	-0-	-0-	-0-	51	1	419	3	N	2	1	1	1	8	1
							2	9									
07	519	N	519	-0-	-0-	-0-	54	1	465	3	N	-0-					1
08	530	N	530	-0-	-0-	-0-	53	1	477	3	N	-0-					1
*09	507	N	507	-0-	-0-	-0-	46	1	460	3	N	1	1	1			1
							1	9									
10	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					1

MAYER 21 WELL #: 16 RRCID -> 218246 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6344 - 8358

05	1054	N	1029	-0-	-25	-0-	66	1	962	2	Y	1					2
							1	9									
06	1020	N	966	-0-	-54	-0-	63	1	903	2	Y	-0-	1	1			1
07	1054	N	891	-0-	-163	-0-	66	1	825	2	Y	-0-					1
08	1023	N	864	-0-	-159	-0-	54	1	810	2	Y	-0-					1
09	960	N	890	-0-	-70	-0-	50	1	840	2	Y	-0-					1
10	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					1

MAYER 21 WELL #: 14 RRCID -> 218251 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 8656 PERF. 6382 - 8478

05	1023	N	941	-0-	-82	-0-	60	1	880	2	Y	1					1
							1	9									
06	960	N	900	-0-	-60	-0-	58	1	842	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	930	N	923	-0-	-7	-0-	69	1	854	2	Y	-0-					-0-
08	930	N	918	-0-	-12	-0-	58	1	860	2	Y	-0-					-0-
09	900	N	869	-0-	-31	-0-	49	1	820	2	Y	-0-					-0-
10	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. 'N' WELL #: 5 RRCID -> 218320 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 6606 - 7962

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "P" WELL #: 4 RRCID -> 218326 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 6674 - 8144

05	31	N	30	-0-	-1	-0-	3	1	27	3	N	-0-					1
06	30	N	26	-0-	-4	-0-	3	1	23	3	N	-0-					1
07	31	N	30	-0-	-1	-0-	3	1	23	3	N	4					5
							4	9									
08	31	N	25	-0-	-6	-0-	2	1	20	3	N	3	2	1			6
							3	9									
09	30	N	24	-0-	-6	-0-	2	1	21	3	N	1	4	1			3
							1	9									
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					3

JOE FRIEND ESTATE UNIT "B" WELL #: 2032 RRCID -> 218330 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 9267 PERF. 8860 - 9198

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CAUTHORN, MACK 130 WELL #: 9 RRCID -> 218331 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 7408 PERF. 5068 - 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
05	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					-0-
06	420	N	59	-0-	-361	-0-	59	3			N	-0-					-0-
07	868	N	527	-0-	-341	-0-	527	3			N	-0-					-0-
08	527	N	289	-0-	-238	-0-	289	3			N	-0-					-0-
09	60	N	43	-0-	-17	-0-	43	3			N	-0-					-0-
10	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1269S RRCID -> 218471 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 6617 PERF. 4694 - 5136

05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
06	210	N	80	-0-	-130	-0-	80	3			N	-0-					-0-
07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
09	90	N	39	-0-	-51	-0-	39	3			N	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

CANYON RANCH 126 WELL #: 10 S RRCID -> 218489 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 6401 PERF. 4596 - 5080

05	434	N	393	-0-	-41	-0-	393	3			N	-0-					-0-
06	390	N	305	-0-	-85	-0-	305	3			N	-0-					-0-
07	434	N	128	-0-	-306	-0-	128	3			N	-0-					-0-
08	403	N	179	-0-	-224	-0-	179	3			N	-0-					-0-
*09	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

CANYON RANCH 126 WELL #: 13S RRCID -> 218493 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 4619 - 4948

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAUTHORN, MACK 130 WELL #: 8 RRCID -> 218497 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6692 - 6862

05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
06	150	N	147	-0-	-3	-0-	147	3			N	-0-					-0-
07	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	3			N	-0-					-0-
08	155	N	74	-0-	-81	-0-	74	3			N	-0-					-0-
09	150	N	65	-0-	-85	-0-	65	3			N	-0-					-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER 21 WELL #: 17 RRCID -> 218498 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 6500 - 7494

05	279	N	263	-0-	-16	-0-	17	1	245	2	Y	1					1
							1	9									
06	252	N	252	-0-	-0-	-0-	16	1	236	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	261	N	261	-0-	-0-	-0-	19	1	242	2	Y	-0-					-0-
08	266	N	266	-0-	-0-	-0-	17	1	249	2	Y	-0-					-0-
*09	254	N	254	-0-	-0-	-0-	14	1	240	2	Y	-0-					-0-
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANYON RANCH 115 WELL #: 18S RRCID -> 218502 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6090 - 6132

05	434 N	425	-0-	-9	-0-	425	3			N	-0-					-0-
06	450 N	350	-0-	-100	-0-	350	3			N	-0-					-0-
07	465 N	421	-0-	-44	-0-	421	3			N	-0-					-0-
08	434 N	399	-0-	-35	-0-	399	3			N	-0-					-0-
09	360 N	300	-0-	-60	-0-	300	3			N	-0-					-0-
10	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

CANYON RANCH 115 WELL #: 17S RRCID -> 218503 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 6174 PERF. 4480 - 5170

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER RANCH "Z" WELL #: 2403 RRCID -> 218504 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 6704 - 6459

05	889 N	889	-0-	-0-	-0-	85	1	802	3	N	2	1	1	1	8	2
						2	9									
06	821 N	821	-0-	-0-	-0-	89	1	731	3	N	1	1	1	1	8	1
						1	9									
07	849 N	849	-0-	-0-	-0-	87	1	755	3	N	6					7
						7	9									
08	849 N	849	-0-	-0-	-0-	84	1	751	3	N	13	3	1			17
						14	9									
*09	784 N	784	-0-	-0-	-0-	71	1	713	3	N	-0-	10	1			7
10	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					7

RANDEE FAWCETT TRUST "B" WELL #: 17 RRCID -> 218505 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 6230 - 7362

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAWCETT, BOBBIE H. WELL #: 19 RRCID -> 218507 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 6211 - 8492

05	93 N	46	-0-	-47	-0-	4	1	42	3	N	-0-					-0-
06	60 N	31	-0-	-29	-0-	31	3			N	-0-					-0-
07	62 N	23	-0-	-39	-0-	23	3			N	-0-					-0-
08	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-
09	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	3			N	-0-					-0-
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "P" WELL #: 5 RRCID -> 218560 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 6666 - 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
05	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	99	1	935	3	N	-0-	1	1			2
06	960	N	958	-0-	-2	-0-	104	1	852	3	N	2	2	1	1	8	1
							2	9									
07	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	106	1	919	3	N	1					2
							1	9									
08	1023	N	1006	-0-	-17	-0-	101	1	905	3	N	-0-	1	1			1
*09	968	N	968	-0-	-0-	-0-	88	1	879	3	N	1	1	1			1
							1	9									
10	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					1

RANDEE FAWCETT TRUST WELL #: 24 RRCID -> 218824 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 6428 - 7500

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 409S RRCID -> 218825 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3024 - 3732

05	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
07	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
*09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
10	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER 128 WELL #: 19 RRCID -> 218829 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5566 - 6680

05	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	50	1	976	3	Y	6	13	1			4
							7	9									
06	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	54	1	1034	3	Y	5					9
							6	9									
07	1240	N	1154	-0-	-86	-0-	154	1	997	3	Y	3	10	1			2
							3	9									
08	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	152	1	927	3	Y	5	1	8			6
							6	9									
09	1080	N	956	-0-	-124	-0-	94	1	856	3	Y	5	1	8			10
							6	9									
10	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT					10

FRIEND, JOE ESTATE "A" WELL #: 7025X RRCID -> 218887 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 9166 PERF. 8882 - 9066

05	93	N	73	-0-	-20	-0-	12	1	61	2	Y	-0-					-0-
06	81	N	81	-0-	-0-	-0-	12	1	69	2	Y	-0-					-0-
07	88	N	88	-0-	-0-	-0-	11	1	77	2	Y	-0-					-0-
08	80	N	80	-0-	-0-	-0-	10	1	70	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	75	-0-	-15	-0-	10	1	65	2	Y	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER 144 WELL #: 14 RRCID -> 218889 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 5651 - 7128

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SAWYER 144 WELL #: 10 RRCID -> 218890 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 5830 - 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
05	1457	N	1251	-0-	-206	-0-	60	1	1174	3	Y	15	31	1	1	8	10
							17	9									
06	1350	N	1298	-0-	-52	-0-	63	1	1221	3	Y	13					23
							14	9									
07	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	67	1	1283	3	Y	11	28	1			6
							12	9									
08	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	69	1	1262	3	Y	13	2	8			17
							14	9									
*09	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	69	1	1211	3	Y	14	3	8			28
							15	9									
10	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					Y	NO RPT					28

CANYON RANCH WELL #: 304S RRCID -> 218892 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 4626 PERF. 2730 - 3134

05	217	N	192	-0-	-25	-0-	7	1	185	3	Y	-0-					-0-
06	210	N	185	-0-	-25	-0-	7	1	178	3	Y	-0-					-0-
07	191	N	191	-0-	-0-	-0-	8	1	183	3	Y	-0-					-0-
08	295	N	295	-0-	-0-	-0-	10	1	285	3	Y	-0-					-0-
*09	268	N	268	-0-	-0-	-0-	9	1	259	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAYER 19 WELL #: 9 RRCID -> 218893 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 6390 - 7372

05	558	N	550	-0-	-8	-0-	35	1	514	2	Y	1					1
							1	9									
06	542	N	542	-0-	-0-	-0-	35	1	507	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	558	N	528	-0-	-30	-0-	39	1	489	2	Y	-0-					-0-
08	558	N	556	-0-	-2	-0-	35	1	521	2	Y	-0-					-0-
09	540	N	493	-0-	-47	-0-	28	1	465	2	Y	-0-					-0-
10	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "J" WELL #: 5 RRCID -> 218897 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 6394 - 7826

05	833	N	833	-0-	-0-	-0-	74	1	759	3	N	-0-	2	1			1
06	807	N	807	-0-	-0-	-0-	76	1	730	3	N	1					2
							1	9									
07	847	N	847	-0-	-0-	-0-	89	1	757	3	N	1	1	1			2
							1	9									
08	837	N	825	-0-	-12	-0-	130	1	694	3	N	1	1	1			2
							1	9									
09	810	N	810	-0-	-0-	-0-	88	1	721	3	N	1	1	1			2
							1	9									
10	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					2

CANYON RANCH WELL #: 303S RRCID -> 218904 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 2738 - 2943

05	262	N	262	-0-	-0-	-0-	9	1	253	3	Y	-0-					-0-
06	270	N	247	-0-	-23	-0-	9	1	238	3	Y	-0-					-0-
07	279	N	248	-0-	-31	-0-	11	1	237	3	Y	-0-					-0-
08	248	N	245	-0-	-3	-0-	8	1	237	3	Y	-0-					-0-
*09	367	N	367	-0-	-0-	-0-	12	1	355	3	Y	-0-					-0-
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST C WELL #: 3 RRCID -> 219020 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6228 - 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
05	527	N	523	-0-	-4	-0-	47	1	475	3	N	1					5
							1	9									
06	510	N	438	-0-	-72	-0-	5	1	432	3	N	1					6
							1	9									
07	527	N	452	-0-	-75	-0-	451	3	1	9	N	1	5	1			2
08	527	N	481	-0-	-46	-0-	480	3	1	9	N	1					3
*09	466	N	466	-0-	-0-	-0-	465	3	1	9	N	1					4
10	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					4

FIELDS 14 WELL #: 8 RRCID -> 219032 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 5779 PERF. 4960 - 5482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	51	-0-	-11	-0-	5	1	46	3	N	-0-					1
06	60	N	48	-0-	-12	-0-	5	1	43	3	N	-0-					1
07	62	N	45	-0-	-17	-0-	5	1	40	3	N	-0-					1
08	62	N	46	-0-	-16	-0-	5	1	41	3	N	-0-					1
09	60	N	43	-0-	-17	-0-	5	1	38	3	N	-0-					1
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					1

HILL-MAYRAY "D" WELL #: 2 RRCID -> 219042 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 8942 - 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
05	2821	X	2469	-0-	-352	-0-	201	1	2268	3	Y	-0-					-0-
06	2610	X	2262	-0-	-348	-0-	218	1	2044	3	Y	-0-					-0-
07	2635	X	2352	-0-	-283	-0-	240	1	2112	3	Y	-0-					-0-
08	2542	X	2336	-0-	-206	-0-	260	1	2076	3	Y	-0-					-0-
09	2400	X	1446	-0-	-954	-0-	158	1	1288	3	Y	-0-					-0-
10	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANYON RANCH 126 WELL #: 16S RRCID -> 219047 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 3536 - 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
05	527	N	355	-0-	-172	-0-	355	3			N	-0-					-0-
06	480	N	392	-0-	-88	-0-	392	3			N	-0-					-0-
07	527	N	434	-0-	-93	-0-	434	3			N	-0-					-0-
08	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-
09	390	N	84	-0-	-306	-0-	84	3			N	-0-					-0-
10	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	53	1	1040	3	Y	11	20	1	1	8	7
							12	9									
06	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	53	1	1017	3	Y	9					16
							10	9									
07	1178	N	1093	-0-	-85	-0-	54	1	1031	3	Y	7	19	1			4
							8	9									
08	1116	N	1077	-0-	-39	-0-	55	1	1013	3	Y	8	1	8			11
							9	9									
09	1080	N	940	-0-	-140	-0-	50	1	883	3	Y	6	1	8			16
							7	9									
10	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT					16

SHURLY 96 WELL #: 18 RRCID -> 219109 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5334 - 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
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
06	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
09	11	N	3	-0-	-8	-0-	3	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "U" WELL #: 5 RRCID -> 219110 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 6612 - 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
05	744	N	716	-0-	-28	-0-	68	1	648	3	N	-0-	1	1			1
06	720	N	689	-0-	-31	-0-	75	1	612	3	N	2	1	1	1	8	1
							2	9									
07	748	N	748	-0-	-0-	-0-	77	1	671	3	N	-0-					1
08	795	N	795	-0-	-0-	-0-	80	1	715	3	N	-0-					1
*09	792	N	792	-0-	-0-	-0-	72	1	720	3	N	-0-					1
10	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					1

MAYER RANCH "Y" WELL #: 2303 RRCID -> 219157 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 6688 - 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
05	124	N	118	-0-	-6	-0-	11	1	105	3	N	2	1	1			3
							2	9									
06	120	N	116	-0-	-4	-0-	12	1	100	3	N	4	3	1			4
							4	9									
07	124	N	123	-0-	-1	-0-	12	1	103	3	N	7					11
							8	9									
08	124	N	113	-0-	-11	-0-	11	1	101	3	N	1	4	1			8
							1	9									
09	120	N	111	-0-	-9	-0-	10	1	97	3	N	4	6	1			6
							4	9									
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					6

FIELDS 21 WELL #: 17 RRCID -> 219168 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 6161 PERF. 5377 - 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
05	341	N	321	-0-	-20	-0-	33	1	288	3	N	-0-					1
06	330	N	318	-0-	-12	-0-	33	1	285	3	N	-0-					1
07	341	N	307	-0-	-34	-0-	35	1	272	3	N	-0-					1
08	310	N	310	-0-	-0-	-0-	34	1	276	3	N	-0-					1
09	330	N	285	-0-	-45	-0-	31	1	254	3	N	-0-					1
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					1

CANYON RANCH 126 WELL #: 12S RRCID -> 219181 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4774 - 5034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					-0-
06	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					-0-
07	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					-0-
08	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					-0-
09	450	N	343	-0-	-107	-0-	343	3			N	-0-					-0-
10	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	310	N	283	-0-	-27	-0-	24	1	255	3	Y	4	6	1			5
							4	9									
06	270	N	269	-0-	-1	-0-	22	1	243	3	Y	4	3	1			6
							4	9									
07	285	N	285	-0-	-0-	-0-	22	1	257	3	Y	5	3	1	1	8	7
							6	9									
08	289	N	289	-0-	-0-	-0-	31	1	252	3	Y	5	5	1			7
							6	9									
*09	272	N	272	-0-	-0-	-0-	25	1	244	3	Y	3	1	1			9
							3	9									
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					9

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 103 RRCID -> 219207 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 6589 - 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
05	93	N	82	-0-	-11	-0-	8	1	74	3	N	-0-	2	1			4
06	90	N	80	-0-	-10	-0-	9	1	70	3	N	1	3	1			2
							1	9									
07	93	N	83	-0-	-10	-0-	8	1	72	3	N	3					5
							3	9									
08	93	N	80	-0-	-13	-0-	8	1	72	3	N	-0-	2	1			3
09	90	N	81	-0-	-9	-0-	7	1	70	3	N	4	3	1			4
							4	9									
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					4

SHURLEY RR 4C WELL #: 2 RRCID -> 219318 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 5516 - 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
05	620	N	531	-0-	-89	-0-	44	1	487	3	N	-0-					1
06	660	N	637	-0-	-23	-0-	47	1	590	3	N	-0-					1
07	465	N	446	-0-	-19	-0-	30	1	416	3	N	-0-	1	1			-0-
08	527	N	453	-0-	-74	-0-	33	1	420	3	N	-0-					-0-
*09	689	N	689	-0-	-0-	-0-	46	1	643	3	N	-0-					-0-
10	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY 98 WELL #: 19 RRCID -> 219319 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5268 - 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
05	385	N	385	-0-	-0-	-0-	28	1	357	3	N	-0-					-0-
06	367	N	367	-0-	-0-	-0-	36	1	331	3	N	-0-					-0-
07	372	N	362	-0-	-10	-0-	44	1	318	3	N	-0-					-0-
08	383	N	383	-0-	-0-	-0-	25	1	358	3	N	-0-					-0-
*09	370	N	370	-0-	-0-	-0-	26	1	344	3	N	-0-					-0-
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

REED 101 WELL #: 21 RRCID -> 219337 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 6306 PERF. 4974 - 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
05	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	183	1	990	3	Y	-0-					-0-
06	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	181	1	916	3	Y	-0-					-0-
07	1209	N	1077	-0-	-132	-0-	192	1	885	3	Y	-0-					-0-
08	1178	N	1106	-0-	-72	-0-	195	1	911	3	Y	-0-					-0-
09	1110	N	1084	-0-	-26	-0-	192	1	892	3	Y	-0-					-0-
10	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT					-0-

NIXON 177 WELL #: 7 RRCID -> 219343 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6060 - 7148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
*09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
10	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	992	N	828	-0-	-164	-0-	53	1	775	2	Y	-0-					1
06	810	N	768	-0-	-42	-0-	50	1	718	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	899	N	832	-0-	-67	-0-	62	1	770	2	Y	-0-					-0-
08	845	N	845	-0-	-0-	-0-	53	1	792	2	Y	-0-					-0-
*09	817	N	817	-0-	-0-	-0-	46	1	771	2	Y	-0-					-0-
10	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
REED 101 WELL #: 24 RRCID -> 219358 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 6458 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
05	186	N	162	-0-	-24	-0-	13	1	149	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	150	-0-	-30	-0-	13	1	137	3	Y	-0-					-0-
07	155	N	146	-0-	-9	-0-	14	1	132	3	Y	-0-					-0-
08	155	N	146	-0-	-9	-0-	14	1	132	3	Y	-0-					-0-
09	150	N	141	-0-	-9	-0-	14	1	127	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

RAY RANCH "B" WELL #: 1142 RRCID -> 219365 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8298 - 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
05	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	122	1	1374	3	Y	-0-					-0-
06	1440	N	1432	-0-	-8	-0-	138	1	1294	3	Y	-0-					-0-
07	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	154	1	1356	3	Y	-0-					-0-
08	1488	N	1458	-0-	-30	-0-	162	1	1296	3	Y	-0-					-0-
09	1440	N	1400	-0-	-40	-0-	153	1	1247	3	Y	-0-					-0-
10	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. ""N" WELL #: 9 RRCID -> 219415 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 8707 PERF. 7484 - 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
05	620	N	596	-0-	-24	-0-	44	1	550	3	N	2	1	1			3
							2	9									
06	600	N	574	-0-	-26	-0-	45	1	1	2	N	2	2	1			3
							526	3	2	9							
07	620	N	553	-0-	-67	-0-	45	1	506	3	N	2	1	1			4
							2	9									
08	589	N	569	-0-	-20	-0-	47	1	521	3	N	1	2	1			3
							1	9									
09	570	N	393	-0-	-177	-0-	35	1	357	3	N	1	2	1			2
							1	9									
10	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					2

VALLIANT, L. R. WELL #: 306 RRCID -> 219423 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 8701 PERF. 7358 - 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
05	135	N	135	-0-	-0-	-0-	8	1	99	2	N	-0-					-0-
							28	3									
06	129	N	129	-0-	-0-	-0-	9	1	112	2	N	-0-					-0-
							8	3									
07	138	N	138	-0-	-0-	-0-	8	1	56	2	N	-0-					-0-
							74	3									
08	134	N	134	-0-	-0-	-0-	8	1	126	3	N	-0-					-0-
*09	126	N	126	-0-	-0-	-0-	7	1	119	3	N	-0-					-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITEHEAD 9 WELL #: 3 RRCID -> 219426 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 8717 PERF. 6282 - 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
05	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	117	1	1365	2	Y	-0-					-0-
							386	3									
06	1800	N	1679	-0-	-121	-0-	118	1	1460	2	Y	-0-					-0-
							101	3									
07	1860	N	1855	-0-	-5	-0-	107	1	758	2	Y	-0-					-0-
							990	3									
08	1860	N	1843	-0-	-17	-0-	106	1	1737	3	Y	-0-					-0-
09	1680	N	1639	-0-	-41	-0-	85	1	1554	3	Y	-0-					-0-
10	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
05	1240	N	1227	-0-	-13	-0-	77	1	896	2	Y	-0-					-0-
							254	3									
06	1230	N	1065	-0-	-165	-0-	75	1	926	2	Y	-0-					-0-
							64	3									
07	1240	N	1169	-0-	-71	-0-	68	1	477	2	Y	-0-					-0-
							624	3									
08	1240	N	1181	-0-	-59	-0-	68	1	1113	3	Y	-0-					-0-
*09	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	60	1	1107	3	Y	-0-					-0-
10	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHANNON 52 WELL #: 16 RRCID -> 219454 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 6836 - 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
05	77	N	77	-0-	-0-	-0-	8	1	69	3	Y	-0-					-0-
06	74	N	74	-0-	-0-	-0-	8	1	66	3	Y	-0-					-0-
07	78	N	78	-0-	-0-	-0-	8	1	70	3	Y	-0-					-0-
08	77	N	77	-0-	-0-	-0-	8	1	69	3	Y	-0-					-0-
*09	74	N	74	-0-	-0-	-0-	6	1	68	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S., JR. WELL #: 1303 RRCID -> 219461 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 6532 - 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
05	168	N	168	-0-	-0-	-0-	16	1	148	3	N	4	1	1			4
							4	9									
06	159	N	159	-0-	-0-	-0-	17	1	139	3	N	3	4	1			3
							3	9									
07	172	N	172	-0-	-0-	-0-	18	1	153	3	N	1					4
							1	9									
08	165	N	165	-0-	-0-	-0-	17	1	148	3	N	-0-	1	1			3
*09	158	N	158	-0-	-0-	-0-	14	1	143	3	N	1	2	1			2
							1	9									
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					2

MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 1403 RRCID -> 219470 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 6540 - 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
05	225	N	225	-0-	-0-	-0-	21	1	202	3	N	2	2	1			4
							2	9									
06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	23	1	189	3	N	2	3	1			3
							2	9									
07	223	N	223	-0-	-0-	-0-	23	1	199	3	N	1					4
							1	9									
08	223	N	223	-0-	-0-	-0-	22	1	195	3	N	5	3	1			6
							6	9									
09	210	N	208	-0-	-2	-0-	19	1	188	3	N	1	4	1			3
							1	9									
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					3

MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 25 RRCID -> 219472 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7066 - 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
05	558	N	535	-0-	-23	-0-	39	1	495	3	N	1	1	1			1
							1	9									
06	540	N	519	-0-	-21	-0-	41	1	1	2	N	1	1	1			1
							476	3	1	9							
07	534	N	534	-0-	-0-	-0-	43	1	491	3	N	-0-					1
08	528	N	528	-0-	-0-	-0-	44	1	483	3	N	1	1	1			1
							1	9									
09	510	N	492	-0-	-18	-0-	44	1	448	3	N	-0-					1
10	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYFIELD 46 WELL #: 24 RRCID -> 219525 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 8381 PERF. 6188 - 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
05	379	N	379	-0-	-0-	-0-	26	1	353	3	N	-0-					-0-
06	330	N	329	-0-	-1	-0-	28	1	300	3	N	1					1
							1	9									
07	341	N	338	-0-	-3	-0-	26	1	312	3	N	-0-					1
08	372	N	334	-0-	-38	-0-	23	1	311	3	N	-0-					1
09	330	N	322	-0-	-8	-0-	22	1	300	3	N	-0-	1	1			-0-
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

KELLY 125 WELL #: 26 RRCID -> 219532 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 5213 - 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
05	434	N	339	-0-	-95	-0-	28	1	311	3	Y	-0-					-0-
06	450	N	312	-0-	-138	-0-	28	1	284	3	Y	-0-					-0-
07	400	N	400	-0-	-0-	-0-	131	1	269	3	Y	-0-					-0-
08	410	N	410	-0-	-0-	-0-	132	1	278	3	Y	-0-					-0-
*09	398	N	398	-0-	-0-	-0-	128	1	270	3	Y	-0-					-0-
10	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	744	N	731	-0-	-13	-0-	53	1	676	3	N	2	1	1			2
							2	9									
06	722	N	722	-0-	-0-	-0-	57	1	1	2	N	1	1	1			2
							663	3	1	9							
07	744	N	743	-0-	-1	-0-	60	1	682	3	N	1	1	1			2
							1	9									
08	744	N	735	-0-	-9	-0-	61	1	1	2	N	-0-	1	1			1
							673	3									
09	720	N	472	-0-	-248	-0-	42	1	429	3	N	1	1	1			1
							1	9									
10	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					1

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
05	292	N	292	-0-	-0-	-0-	21	1	270	3	N	1	1	1			1
							1	9									
06	282	N	282	-0-	-0-	-0-	22	1	259	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	329	N	329	-0-	-0-	-0-	27	1	301	3	N	1	1	1			1
							1	9									
08	335	N	335	-0-	-0-	-0-	28	1	306	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*09	289	N	289	-0-	-0-	-0-	26	1	263	3	N	-0-	1	1			-0-
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	381	N	381	-0-	-0-	-0-	24	1	278	2	N	-0-					-0-
							79	3									
06	364	N	364	-0-	-0-	-0-	26	1	316	2	N	-0-					-0-
							22	3									
07	382	N	382	-0-	-0-	-0-	22	1	156	2	N	-0-					-0-
							204	3									
08	375	N	375	-0-	-0-	-0-	21	1	354	3	N	-0-					-0-
09	360	N	358	-0-	-2	-0-	19	1	339	3	N	-0-					-0-
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
05	407	N	407	-0-	-0-	-0-	35	1	372	3	N	-0-					1
06	407	N	407	-0-	-0-	-0-	37	1	370	3	N	-0-					1
07	418	N	418	-0-	-0-	-0-	38	1	380	3	N	-0-	1	1			-0-
08	410	N	410	-0-	-0-	-0-	35	1	375	3	N	-0-					-0-
09	420	N	384	-0-	-36	-0-	32	1	352	3	N	-0-					-0-
10	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-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
05	252	N	252	-0-	-0-	-0-	17	1	235	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	214	-0-	-26	-0-	12	1	202	3	Y	-0-					-0-
07	292	N	292	-0-	-0-	-0-	112	1	180	3	Y	-0-					-0-
08	285	N	285	-0-	-0-	-0-	113	1	172	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	169	-0-	-41	-0-	3	1	166	3	Y	-0-					-0-
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-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
05	1395	N	1326	-0-	-69	-0-	85	1	1239	2	Y	2					2
							2	9									
06	1320	N	1296	-0-	-24	-0-	84	1	1212	2	Y	-0-	1	1			1
07	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	100	1	1246	2	Y	-0-					1
08	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	84	1	1251	2	Y	-0-					1
09	1290	N	1271	-0-	-19	-0-	72	1	1199	2	Y	-0-					1
10	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					Y	NO RPT					1

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
05	62	N	13	-0-	-49	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-
06	139	N	139	-0-	-0-	-0-	8	1	131	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	24	-0-	-7	-0-	1	1	23	3	Y	-0-					-0-
08	122	N	122	-0-	-0-	-0-	8	1	114	3	Y	-0-					-0-
09	150	N	83	-0-	-67	-0-	1	1	82	3	Y	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-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
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	Y	-0-					-0-
*09	107	N	107	-0-	-0-	-0-	2	1	105	3	Y	-0-					-0-
10	11	N	NO RPT	-0-	-11	-0-					Y	NO RPT					-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
05	465	N	462	-0-	-3	-0-	209	1	253	3	N	-0-					-0-
06	492	N	492	-0-	-0-	-0-	201	1	291	3	N	-0-					-0-
07	492	N	492	-0-	-0-	-0-	208	1	284	3	N	-0-					-0-
08	477	N	477	-0-	-0-	-0-	203	1	274	3	N	-0-					-0-
09	480	N	448	-0-	-32	-0-	195	1	253	3	N	-0-					-0-
10	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
05	288	N	288	-0-	-0-	-0-	26	1	262	3	N	-0-	1	1			-0-
06	282	N	282	-0-	-0-	-0-	26	1	255	3	N	1					1
							1	9									
07	310	N	296	-0-	-14	-0-	31	1	265	3	N	-0-					1
08	292	N	292	-0-	-0-	-0-	46	1	246	3	N	-0-					1
*09	284	N	284	-0-	-0-	-0-	31	1	253	3	N	-0-					1
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					1

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
05	1054	N	1049	-0-	-5	-0-	64	1	985	3	N	-0-					-0-
06	1050	N	933	-0-	-117	-0-	60	1	873	3	N	-0-					-0-
07	1054	N	976	-0-	-78	-0-	67	1	909	3	N	-0-					-0-
08	1054	N	1000	-0-	-54	-0-	71	1	929	3	N	-0-					-0-
*09	970	N	970	-0-	-0-	-0-	63	1	907	3	N	-0-					-0-
10	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	308	N	308	-0-	-0-	-0-	19	1	289	3	N	-0-					-0-
06	298	N	298	-0-	-0-	-0-	19	1	279	3	N	-0-					-0-
07	306	N	306	-0-	-0-	-0-	21	1	285	3	N	-0-					-0-
08	306	N	306	-0-	-0-	-0-	22	1	284	3	N	-0-					-0-
*09	293	N	293	-0-	-0-	-0-	19	1	274	3	N	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	341	N	320	-0-	-21	-0-	19	1	301	3	N	-0-					-0-
06	330	N	294	-0-	-36	-0-	19	1	275	3	N	-0-					-0-
07	310	N	303	-0-	-7	-0-	21	1	282	3	N	-0-					-0-
08	310	N	307	-0-	-3	-0-	22	1	285	3	N	-0-					-0-
*09	577	N	577	-0-	-0-	-0-	37	1	540	3	N	-0-					-0-
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	261	N	261	-0-	-0-	-0-	13	1	242	3	Y	5	4	1			4
							6	9									
06	270	N	241	-0-	-29	-0-	12	1	228	3	Y	1	2	1			3
							1	9									
07	330	N	330	-0-	-0-	-0-	107	1	223	3	Y	-0-	2	1			1
08	351	N	351	-0-	-0-	-0-	109	1	241	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	240	N	234	-0-	-6	-0-	233	3	1	9	Y	1	1	1			1
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					1

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
05	186	N	168	-0-	-18	-0-	14	1	154	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	152	-0-	-88	-0-	13	1	139	3	Y	-0-					-0-
07	209	N	209	-0-	-0-	-0-	74	1	135	3	Y	-0-					-0-
08	215	N	215	-0-	-0-	-0-	83	1	132	3	Y	-0-					-0-
*09	202	N	202	-0-	-0-	-0-	76	1	126	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
05	124	N	114	-0-	-10	-0-	6	1	108	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	112	-0-	-8	-0-	6	1	106	3	Y	-0-					-0-
07	144	N	144	-0-	-0-	-0-	36	1	108	3	Y	-0-					-0-
08	124	N	123	-0-	-1	-0-	16	1	107	3	Y	-0-					-0-
09	120	N	101	-0-	-19	-0-	101	3			Y	-0-					-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-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
05	641	N	641	-0-	-0-	-0-	43	1	598	3	Y	-0-					-0-
06	562	N	562	-0-	-0-	-0-	33	1	529	3	Y	-0-					-0-
07	620	N	477	-0-	-143	-0-	27	1	450	3	Y	-0-					-0-
08	651	N	484	-0-	-167	-0-	32	1	452	3	Y	-0-					-0-
09	570	N	407	-0-	-163	-0-	6	1	401	3	Y	-0-					-0-
10	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					-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
05	186	N	41	-0-	-145	-0-	3	1	38	3	N	-0-					-0-
06	112	N	112	-0-	-0-	-0-	11	1	101	3	N	-0-					-0-
07	433	N	433	-0-	-0-	-0-	52	1	381	3	N	-0-					-0-
08	145	N	145	-0-	-0-	-0-	9	1	136	3	N	-0-					-0-
09	120	N	51	-0-	-69	-0-	4	1	47	3	N	-0-					-0-
10	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	954	N	954	-0-	-0-	-0-	58	1	896	3	N	-0-					-0-
06	910	N	910	-0-	-0-	-0-	59	1	851	3	N	-0-					-0-
07	961	N	948	-0-	-13	-0-	65	1	883	3	N	-0-					-0-
08	961	N	924	-0-	-37	-0-	66	1	858	3	N	-0-					-0-
09	900	N	892	-0-	-8	-0-	58	1	834	3	N	-0-					-0-
10	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, DUKE 185 WELL #: 11 RRCID -> 220030 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 9227 PERF. 5330 - 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
05	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	72	1	1110	3	N	-0-					-0-
06	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	70	1	1018	3	N	-0-					-0-
07	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	72	1	977	3	N	-0-					-0-
08	1178	N	1030	-0-	-148	-0-	73	1	957	3	N	-0-					-0-
09	1080	N	971	-0-	-109	-0-	63	1	908	3	N	-0-					-0-
10	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					-0-

KELLY 124 WELL #: 22 RRCID -> 220037 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 5118 - 6424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	453	N	453	-0-	-0-	-0-	24	1	429	3	Y	-0-					-0-
06	465	N	465	-0-	-0-	-0-	24	1	441	3	Y	-0-					-0-
07	470	N	470	-0-	-0-	-0-	24	1	446	3	Y	-0-					-0-
08	465	N	458	-0-	-7	-0-	24	1	434	3	Y	-0-					-0-
09	480	N	408	-0-	-72	-0-	408	3			Y	-0-					-0-
10	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					-0-

KELLY 124 WELL #: 21 RRCID -> 220039 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 5130 - 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
05	591	N	591	-0-	-0-	-0-	31	1	560	3	Y	-0-					-0-
06	577	N	577	-0-	-0-	-0-	30	1	547	3	Y	-0-					-0-
07	588	N	588	-0-	-0-	-0-	30	1	558	3	Y	-0-					-0-
08	589	N	584	-0-	-5	-0-	31	1	553	3	Y	-0-					-0-
09	570	N	525	-0-	-45	-0-	525	3			Y	-0-					-0-
10	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
KELLY 126 WELL #: 18 RRCID -> 220041 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 6622 PERF. 4901 - 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
05	620	N	603	-0-	-17	-0-	47	1	555	3	Y	1					2
							1	9									
06	600	N	528	-0-	-72	-0-	60	1	468	3	Y	-0-					2
07	544	N	544	-0-	-0-	-0-	59	1	485	3	Y	-0-	2	1			-0-
08	589	N	405	-0-	-184	-0-	47	1	357	3	Y	1					1
							1	9									
*09	598	N	598	-0-	-0-	-0-	64	1	534	3	Y	-0-					1
10	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					1

HUDSPETH "B" WELL #: 104 RRCID -> 220043 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 8886 PERF. 6814 - 7740

05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	8	1	88	2	N	-0-	1	1			-0-
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	8	1	84	2	N	-0-					-0-
07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	7	1	87	2	N	-0-					-0-
08	93	N	79	-0-	-14	-0-	4	1	75	3	N	-0-					-0-
*09	95	N	95	-0-	-0-	-0-	4	1	91	3	N	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMMONS 73 WELL #: 8 RRCID -> 220071 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6594 - 7538

05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	19	1	168	3	Y	-0-					-0-
06	162	N	162	-0-	-0-	-0-	17	1	145	3	Y	-0-					-0-
07	248	N	157	-0-	-91	-0-	16	1	141	3	Y	-0-					-0-
08	186	N	150	-0-	-36	-0-	16	1	134	3	Y	-0-					-0-
09	150	N	145	-0-	-5	-0-	12	1	133	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

VALLIANT, L. R. WELL #: 26 RRCID -> 220072 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6268 - 7586

05	342	N	342	-0-	-0-	-0-	21	1	250	2	N	-0-					-0-
							71	3									
06	330	N	324	-0-	-6	-0-	23	1	282	2	N	-0-					-0-
							19	3									
07	341	N	340	-0-	-1	-0-	20	1	139	2	N	-0-					-0-
							181	3									
08	341	N	340	-0-	-1	-0-	19	1	321	3	N	-0-					-0-
09	330	N	323	-0-	-7	-0-	17	1	306	3	N	-0-					-0-
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITEHEAD 8 WELL #: 3 RRCID -> 220074 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 6244 - 7480

05	896	N	896	-0-	-0-	-0-	56	1	655	2	Y	-0-					-0-
							185	3									
06	870	N	762	-0-	-108	-0-	54	1	662	2	Y	-0-					-0-
							46	3									
07	899	N	813	-0-	-86	-0-	47	1	332	2	Y	-0-					-0-
							434	3									
08	899	N	714	-0-	-185	-0-	41	1	673	3	Y	-0-					-0-
*09	837	N	837	-0-	-0-	-0-	43	1	794	3	Y	-0-					-0-
10	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHURLEY 166 WELL #: 20 RRCID -> 220078 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 5618 - 7042

05	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					-0-
06	12	N	11	-0-	-1	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
08	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
09	11	N	3	-0-	-8	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
10	8	N	NO RPT	-0-	-8	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ROUSSELOT, DORIS MAYER "A" WELL #: 9 RRCID -> 220080 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 6868 - 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
05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	10	1	124	3	N	-0-					-0-
06	120	N	106	-0-	-14	-0-	8	1	98	3	N	-0-					-0-
07	124	N	71	-0-	-53	-0-	6	1	65	3	N	-0-					-0-
08	124	N	102	-0-	-22	-0-	8	1	94	3	N	-0-					-0-
09	120	N	85	-0-	-35	-0-	8	1	77	3	N	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

VANDERSTUCKEN 2 WELL #: 4 RRCID -> 220095 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 4002 PERF. 2902 - 3258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	120	-0-	-4	-0-	13	1	107	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	117	-0-	-3	-0-	12	1	105	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	118	-0-	-6	-0-	13	1	105	3	Y	-0-					-0-
08	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	3			Y	-0-					-0-
09	120	N	104	-0-	-16	-0-	104	3			Y	-0-					-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	1240	N	1231	-0-	-9	-0-	110	1	1120	3	N	1	3	1			2
							1	9									
06	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	111	1	1068	3	N	2	1	8			3
							2	9									
07	1240	N	1200	-0-	-40	-0-	126	1	1073	3	N	1	1	1			3
							1	9									
08	1240	N	1172	-0-	-68	-0-	185	1	986	3	N	1	1	1			3
							1	9									
09	1170	N	1114	-0-	-56	-0-	121	1	992	3	N	1	1	1			3
							1	9									
10	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					3

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
05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	15	1	141	3	N	-0-					-0-
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	16	1	134	3	N	-0-					-0-
07	155	N	153	-0-	-2	-0-	16	1	137	3	N	-0-					-0-
08	155	N	149	-0-	-6	-0-	15	1	134	3	N	-0-					-0-
09	150	N	140	-0-	-10	-0-	13	1	127	3	N	-0-					-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-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
05	592	N	592	-0-	-0-	-0-	48	1	544	2	N	-0-	2	1			1
06	690	N	573	-0-	-117	-0-	51	1	522	2	N	-0-					1
07	620	N	568	-0-	-52	-0-	40	1	528	2	N	-0-					1
08	589	N	508	-0-	-81	-0-	23	1	485	3	N	-0-					1
09	570	N	545	-0-	-25	-0-	23	1	522	3	N	-0-					1
10	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					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
05	799	N	799	-0-	-0-	-0-	51	1	748	2	Y	-0-					1
06	751	N	751	-0-	-0-	-0-	49	1	702	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	776	N	776	-0-	-0-	-0-	58	1	718	2	Y	-0-					-0-
08	806	N	767	-0-	-39	-0-	48	1	719	2	Y	-0-					-0-
09	750	N	731	-0-	-19	-0-	41	1	690	2	Y	-0-					-0-
10	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
05	155	N	150	-0-	-5	-0-	12	1	138	2	N	-0-	1	1			-0-
06	150	N	142	-0-	-8	-0-	13	1	129	2	N	-0-					-0-
07	155	N	141	-0-	-14	-0-	10	1	131	2	N	-0-					-0-
08	155	N	133	-0-	-22	-0-	6	1	127	3	N	-0-					-0-
09	150	N	130	-0-	-20	-0-	5	1	125	3	N	-0-					-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-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
05	1054	N	1020	-0-	-34	-0-	64	1	745	2	Y	-0-					-0-
							211	3									
06	990	N	936	-0-	-54	-0-	66	1	814	2	Y	-0-					-0-
							56	3									
07	1023	N	1012	-0-	-11	-0-	59	1	413	2	Y	-0-					-0-
							540	3									
08	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	59	1	975	3	Y	-0-					-0-
*09	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	52	1	953	3	Y	-0-					-0-
10	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	20	1	200	3	N	-0-					-0-
06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	20	1	194	3	N	-0-					-0-
07	219	N	219	-0-	-0-	-0-	23	1	196	3	N	-0-					-0-
08	217	N	191	-0-	-26	-0-	30	1	161	3	N	-0-					-0-
09	210	N	156	-0-	-54	-0-	17	1	139	3	N	-0-					-0-
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S., JR. "K" WELL #: 10 RRCID -> 220136 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 6462 - 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
05	504	N	504	-0-	-0-	-0-	45	1	458	3	N	1	1	1			1
							1	9									
06	548	N	548	-0-	-0-	-0-	51	1	497	3	N	-0-					1
07	564	N	564	-0-	-0-	-0-	59	1	504	3	N	1	1	1			1
							1	9									
08	553	N	553	-0-	-0-	-0-	87	1	465	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*09	529	N	529	-0-	-0-	-0-	58	1	470	3	N	1	1	1			1
							1	9									
10	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					1

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "V" WELL #: 5 RRCID -> 220140 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6674 - 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
05	481	N	481	-0-	-0-	-0-	46	1	433	3	N	2	1	1	1	8	1
							2	9									
06	480	N	415	-0-	-65	-0-	45	1	369	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	496	N	446	-0-	-50	-0-	46	1	400	3	N	-0-					1
08	496	N	435	-0-	-61	-0-	44	1	391	3	N	-0-					1
09	420	N	350	-0-	-70	-0-	32	1	318	3	N	-0-					1
10	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER, EDWINS. JR. "S" WELL #: 5 RRCID -> 220146 COMPL. DATE 03/19/2006 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 6592 - 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
05	527	N	474	-0-	-53	-0-	42	1	431	3	N	1	1	1			1
							1	9									
06	515	N	515	-0-	-0-	-0-	48	1	467	3	N	-0-					1
07	522	N	522	-0-	-0-	-0-	55	1	466	3	N	1	1	1			1
							1	9									
08	606	N	606	-0-	-0-	-0-	96	1	509	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*09	562	N	562	-0-	-0-	-0-	61	1	500	3	N	1	1	1			1
							1	9									
10	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					1

WHITEHEAD 8 WELL #: 4 RRCID -> 220149 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 7372 - 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
05	465	N	460	-0-	-5	-0-	29	1	336	2	Y	-0-					-0-
							95	3									
06	450	N	424	-0-	-26	-0-	30	1	369	2	Y	-0-					-0-
							25	3									
07	465	N	460	-0-	-5	-0-	27	1	188	2	Y	-0-					-0-
							245	3									
08	465	N	456	-0-	-9	-0-	26	1	430	3	Y	-0-					-0-
*09	436	N	436	-0-	-0-	-0-	23	1	413	3	Y	-0-					-0-
10	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	2077	N	1981	-0-	-96	-0-	137	1	1838	3	Y	5	2	8			5
							6	9									
06	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	174	1	1846	3	Y	2	1	8			6
							2	9									
07	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	163	1	1936	3	Y	2					8
							2	9									
08	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	144	1	1945	3	Y	2					10
							2	9									
09	2010	N	2002	-0-	-8	-0-	137	1	1864	3	Y	1	10	1			1
							1	9									
10	2108	N	NO RPT	-0-	-2108	-0-					Y	NO RPT					1

MAYFIELD 33 WELL #: 11 RRCID -> 220163 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 629 - 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
05	767	N	767	-0-	-0-	-0-	53	1	714	3	Y	-0-					-0-
06	780	N	780	-0-	-0-	-0-	67	1	713	3	Y	-0-					-0-
07	812	N	812	-0-	-0-	-0-	63	1	749	3	Y	-0-					-0-
08	832	N	832	-0-	-0-	-0-	57	1	774	3	Y	1					1
							1	9									
*09	786	N	786	-0-	-0-	-0-	54	1	732	3	Y	-0-	1	1			-0-
10	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAYFIELD 32 WELL #: 10 RRCID -> 220165 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6316 - 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
05	248	N	236	-0-	-12	-0-	16	1	220	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	239	-0-	-1	-0-	21	1	218	3	Y	-0-					-0-
07	248	N	230	-0-	-18	-0-	18	1	212	3	Y	-0-					-0-
08	248	N	216	-0-	-32	-0-	15	1	201	3	Y	-0-					-0-
09	240	N	211	-0-	-29	-0-	14	1	197	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER, EDWIN S. JR. "C" WELL #: 103 RRCID -> 220171 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 6440 - 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
05	363	N	363	-0-	-0-	-0-	32	1	330	3	N	1	1	1			1
							1	9									
06	335	N	335	-0-	-0-	-0-	31	1	304	3	N	-0-					1
07	527	N	368	-0-	-159	-0-	39	1	329	3	N	-0-					1
08	470	N	470	-0-	-0-	-0-	74	1	396	3	N	-0-					1
*09	448	N	448	-0-	-0-	-0-	49	1	399	3	N	-0-					1
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					1

SHURLEY 95 WELL #: 18 RRCID -> 220222 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 6390 PERF. 5486 - 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
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
06	226	N	226	-0-	-0-	-0-	22	1	204	3	N	-0-					-0-
07	228	N	228	-0-	-0-	-0-	28	1	200	3	N	-0-					-0-
08	137	N	137	-0-	-0-	-0-	9	1	128	3	N	-0-					-0-
09	240	N	18	-0-	-222	-0-	1	1	17	3	N	-0-					-0-
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	161	1	1	2	N	5	3	1			7
							2032	3	6	9							
06	2070	N	2047	-0-	-23	-0-	162	1	2	2	N	3	5	1			5
							1880	3	3	9							
07	2139	N	2070	-0-	-69	-0-	168	1	1900	3	N	2	2	1			5
							2	9									
08	2201	N	2055	-0-	-146	-0-	170	1	2	2	N	1	3	1			3
							1882	3	1	9							
09	2040	N	1958	-0-	-82	-0-	175	1	1781	3	N	2	3	1			2
							2	9									
10	2077	N	NO RPT	-0-	-2077	-0-					N	NO RPT					2

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
05	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-					-0-
06	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	3			N	-0-					-0-
07	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-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
05	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	286	1	729	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	995	N	995	-0-	-0-	-0-	270	1	725	2	Y	-0-					-0-
07	1054	N	998	-0-	-56	-0-	253	1	744	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	1023	N	991	-0-	-32	-0-	250	1	741	2	Y	-0-					-0-
09	990	N	897	-0-	-93	-0-	238	1	659	2	Y	-0-					-0-
10	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT					-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
05	397	N	397	-0-	-0-	-0-	32	1	365	3	Y	-0-					-0-
06	450	N	385	-0-	-65	-0-	34	1	351	3	Y	-0-					-0-
07	461	N	461	-0-	-0-	-0-	108	1	353	3	Y	-0-					-0-
08	454	N	454	-0-	-0-	-0-	108	1	346	3	Y	-0-					-0-
*09	429	N	429	-0-	-0-	-0-	104	1	325	3	Y	-0-					-0-
10	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
05	155	N	52	-0-	-103	-0-	4	1	47	3	N	1					1
							1	9									
06	180	N	19	-0-	-161	-0-	2	1	17	3	N	-0-					1
07	155	N	43	-0-	-112	-0-	5	1	38	3	N	-0-					1
08	136	N	136	-0-	-0-	-0-	9	1	127	3	N	-0-					1
09	30	N	9	-0-	-21	-0-	1	1	8	3	N	-0-					1
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					1

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
05	527	N	507	-0-	-20	-0-	34	1	473	3	Y	-0-					-0-
06	510	N	506	-0-	-4	-0-	29	1	477	3	Y	-0-					-0-
07	527	N	526	-0-	-1	-0-	30	1	496	3	Y	-0-					-0-
08	537	N	537	-0-	-0-	-0-	36	1	501	3	Y	-0-					-0-
09	510	N	494	-0-	-16	-0-	8	1	486	3	Y	-0-					-0-
10	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	345	N	345	-0-	-0-	-0-	18	1	327	3	Y	-0-					-0-
06	346	N	346	-0-	-0-	-0-	18	1	328	3	Y	-0-					-0-
07	346	N	346	-0-	-0-	-0-	18	1	328	3	Y	-0-					-0-
08	341	N	338	-0-	-3	-0-	18	1	320	3	Y	-0-					-0-
09	360	N	299	-0-	-61	-0-	299	3			Y	-0-					-0-
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					-0-

REED 116 WELL #: 21 RRCID -> 220265 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 5314 - 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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KELLY 124 WELL #: 26 RRCID -> 220347 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 5122 - 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
05	708	N	708	-0-	-0-	-0-	37	1	671	3	Y	-0-					-0-
06	692	N	692	-0-	-0-	-0-	36	1	656	3	Y	-0-					-0-
07	699	N	699	-0-	-0-	-0-	36	1	663	3	Y	-0-					-0-
08	713	N	690	-0-	-23	-0-	37	1	653	3	Y	-0-					-0-
09	690	N	578	-0-	-112	-0-	578	3			Y	-0-					-0-
10	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					-0-

KIRBY 184 WELL #: 9 RRCID -> 220407 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6246 - 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
05	62	N	52	-0-	-10	-0-	5	1	47	3	Y	-0-					4
06	60	N	50	-0-	-10	-0-	5	1	45	3	Y	-0-					4
07	62	N	51	-0-	-11	-0-	5	1	46	3	Y	-0-					4
08	62	N	47	-0-	-15	-0-	5	1	42	3	Y	-0-					4
*09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	56	3	Y	1					5
							1	9									
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					5

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYFIELD 34 WELL #: 23 RRCID -> 220449 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6362 - 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
05	372	N	352	-0-	-20	-0-	24	1	328	3	Y	-0-					-0-
06	360	N	331	-0-	-29	-0-	28	1	302	3	Y	1					1
							1	9									
07	372	N	345	-0-	-27	-0-	27	1	318	3	Y	-0-					1
08	343	N	343	-0-	-0-	-0-	24	1	319	3	Y	-0-					1
09	330	N	327	-0-	-3	-0-	22	1	305	3	Y	-0-	1	1			-0-
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					-0-

CAUTHORN 16 WELL #: 5 RRCID -> 220484 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 4748 - 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
05	403	N	345	-0-	-58	-0-	48	1	297	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	330	N	306	-0-	-24	-0-	44	1	261	3	Y	1					1
							1	9									
07	341	N	301	-0-	-40	-0-	44	1	257	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	341	N	303	-0-	-38	-0-	43	1	260	3	Y	-0-					-0-
09	300	N	269	-0-	-31	-0-	38	1	231	3	Y	-0-					-0-
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "T" WELL #: 3 RRCID -> 220486 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 6724 - 7058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	6	1	60	3	N	-0-					-0-
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	7	1	58	3	N	-0-					-0-
07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	7	1	60	3	N	-0-					-0-
08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	7	1	59	3	N	-0-					-0-
*09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	6	1	57	3	N	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	682	N	638	-0-	-44	-0-	33	1	604	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	683	N	683	-0-	-0-	-0-	35	1	648	3	Y	-0-					1
07	675	N	675	-0-	-0-	-0-	35	1	640	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	651	N	626	-0-	-25	-0-	33	1	593	3	Y	-0-					-0-
09	690	N	572	-0-	-118	-0-	572	3			Y	-0-					-0-
10	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHURLEY 36 WELL #: 13 RRCID -> 220498 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 5276 - 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
05	620	N	575	-0-	-45	-0-	38	1	537	3	Y	-0-					-0-
06	576	N	576	-0-	-0-	-0-	33	1	543	3	Y	-0-					-0-
07	594	N	594	-0-	-0-	-0-	33	1	561	3	Y	-0-					-0-
08	595	N	595	-0-	-0-	-0-	39	1	556	3	Y	-0-					-0-
09	570	N	492	-0-	-78	-0-	8	1	484	3	Y	-0-					-0-
10	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					-0-

MORRISS 64 WELL #: 13 RRCID -> 220523 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 4824 - 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
05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	104	1	24	3	Y	-0-					-0-
06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	101	1	31	3	Y	-0-					-0-
07	146	N	146	-0-	-0-	-0-	105	1	41	3	Y	-0-					-0-
08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	106	1	49	3	Y	-0-					-0-
*09	161	N	161	-0-	-0-	-0-	103	1	58	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

MAYER 21 WELL #: 15 RRCID -> 220526 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 6354 - 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
05	537	N	537	-0-	-0-	-0-	34	1	502	2	Y	1					2
							1	9									
06	528	N	528	-0-	-0-	-0-	34	1	494	2	Y	-0-	1	1			1
07	538	N	538	-0-	-0-	-0-	40	1	498	2	Y	-0-					1
08	528	N	528	-0-	-0-	-0-	33	1	495	2	Y	-0-					1
09	540	N	510	-0-	-30	-0-	29	1	481	2	Y	-0-					1
10	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					1

JONES 118 WELL #: 23 RRCID -> 220527 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 4984 - 6226

05	217	N	215	-0-	-2	-0-	11	1	204	3	Y	-0-					-0-
06	210	N	180	-0-	-30	-0-	9	1	171	3	Y	-0-					-0-
07	248	N	171	-0-	-77	-0-	9	1	162	3	Y	-0-					-0-
08	217	N	165	-0-	-52	-0-	9	1	156	3	Y	-0-					-0-
09	180	N	150	-0-	-30	-0-	150	3			Y	-0-					-0-
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAYER RANCH "Z" WELL #: 2404 RRCID -> 220530 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 6564 - 7904

05	1054	N	1044	-0-	-10	-0-	100	1	943	3	N	1	1	1			2
							1	9									
06	1020	N	1018	-0-	-2	-0-	111	1	907	3	N	-0-	1	1			1
07	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	107	1	925	3	N	1	1	8			1
							1	9									
08	1054	N	1023	-0-	-31	-0-	103	1	920	3	N	-0-					1
09	1020	N	848	-0-	-172	-0-	77	1	771	3	N	-0-	1	1			-0-
10	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					-0-

NICKS, GERALD WELL #: 9 RRCID -> 220532 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7151 - 8315

05	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	82	1	1211	3	Y	-0-					1
06	1230	N	1227	-0-	-3	-0-	79	1	1148	3	Y	-0-					1
07	1302	N	1263	-0-	-39	-0-	79	1	1184	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	1302	N	1243	-0-	-59	-0-	78	1	1165	3	Y	-0-					-0-
09	1230	N	1184	-0-	-46	-0-	76	1	1108	3	Y	-0-					-0-
10	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAYFIELD 46 WELL #: 23 RRCID -> 220534 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6298 - 8108

05	310	N	111	-0-	-199	-0-	8	1	103	3	Y	-0-					-0-
06	332	N	332	-0-	-0-	-0-	29	1	303	3	Y	-0-					-0-
07	270	N	270	-0-	-0-	-0-	21	1	249	3	Y	-0-					-0-
08	287	N	287	-0-	-0-	-0-	20	1	267	3	Y	-0-					-0-
09	330	N	284	-0-	-46	-0-	19	1	264	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 105 RRCID -> 220536 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 6242 - 7468

05	1302	N	1281	-0-	-21	-0-	1281	3			N	-0-					-0-
06	1260	N	1227	-0-	-33	-0-	1226	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	1271	N	1262	-0-	-9	-0-	1261	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	1271	N	1258	-0-	-13	-0-	1258	3			N	-0-					-0-
09	1230	N	1129	-0-	-101	-0-	1129	3			N	-0-					-0-
10	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYFIELD 41 WELL #: 12 RRCID -> 220538 COMPL. DATE 05/07/2006 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 6262 - 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
05	682	N	590	-0-	-92	-0-	41	1	549	3	Y	-0-					-0-
06	650	N	650	-0-	-0-	-0-	56	1	594	3	Y	-0-					-0-
07	708	N	708	-0-	-0-	-0-	55	1	653	3	Y	-0-					-0-
08	695	N	695	-0-	-0-	-0-	48	1	647	3	Y	-0-					-0-
09	660	N	611	-0-	-49	-0-	42	1	569	3	Y	-0-					-0-
10	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAYER RANCH FF WELL #: 3003 RRCID -> 220541 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 6448 - 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
05	693	N	693	-0-	-0-	-0-	62	1	630	3	N	1	2	1			1
							1	9									
06	666	N	666	-0-	-0-	-0-	62	1	603	3	N	1					2
							1	9									
07	713	N	557	-0-	-156	-0-	59	1	497	3	N	1	1	1			2
							1	9									
08	682	N	622	-0-	-60	-0-	98	1	523	3	N	1	1	1			2
							1	9									
09	660	N	614	-0-	-46	-0-	67	1	546	3	N	1	1	1			2
							1	9									
10	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					2

WILSON, DUKE 173 WELL #: 11 RRCID -> 220675 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 9213 PERF. 6650 - 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
05	310	N	101	-0-	-209	-0-	6	1	94	3	N	1	2	1			2
							1	9									
06	270	N	107	-0-	-163	-0-	7	1	99	3	N	1					3
							1	9									
07	217	N	93	-0-	-124	-0-	6	1	86	3	N	1	2	1			2
							1	9									
08	299	N	299	-0-	-0-	-0-	21	1	278	3	N	-0-	1	1			1
*09	155	N	155	-0-	-0-	-0-	10	1	144	3	N	1					2
							1	9									
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					2

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
05	902	N	902	-0-	-0-	-0-	69	1	833	3	N	-0-					-0-
06	870	N	866	-0-	-4	-0-	66	1	800	3	N	-0-					-0-
07	899	N	809	-0-	-90	-0-	64	1	745	3	N	-0-					-0-
08	899	N	536	-0-	-363	-0-	42	1	494	3	N	-0-					-0-
09	870	N	638	-0-	-232	-0-	49	1	589	3	N	-0-					-0-
10	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					-0-

KELLY 126 WELL #: 19 RRCID -> 220681 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 6843 PERF. 5076 - 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
05	264	N	264	-0-	-0-	-0-	21	1	243	3	Y	-0-					-0-
06	251	N	251	-0-	-0-	-0-	28	1	223	3	Y	-0-					-0-
07	259	N	259	-0-	-0-	-0-	28	1	231	3	Y	-0-					-0-
08	279	N	268	-0-	-11	-0-	31	1	237	3	Y	-0-					-0-
*09	254	N	254	-0-	-0-	-0-	27	1	227	3	Y	-0-					-0-
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-

KELLY 126 WELL #: 20 RRCID -> 220683 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 5044 - 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
05	310	N	273	-0-	-37	-0-	21	1	252	3	Y	-0-					-0-
06	270	N	265	-0-	-5	-0-	30	1	235	3	Y	-0-					-0-
07	279	N	192	-0-	-87	-0-	21	1	171	3	Y	-0-					-0-
08	279	N	265	-0-	-14	-0-	31	1	234	3	Y	-0-					-0-
09	270	N	259	-0-	-11	-0-	28	1	231	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

KELLY 126 WELL #: 17 RRCID -> 220707 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 6588 PERF. 4974 - 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
05	310	N	282	-0-	-28	-0-	22	1	259	3	Y	1					2
							1	9									
06	280	N	280	-0-	-0-	-0-	32	1	247	3	Y	1					3
							1	9									
07	290	N	290	-0-	-0-	-0-	32	1	258	3	Y	-0-	2	1			1
08	302	N	302	-0-	-0-	-0-	35	1	267	3	Y	-0-					1
*09	288	N	288	-0-	-0-	-0-	31	1	257	3	Y	-0-					1
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					1

SHURLEY 165 WELL #: 10 RRCID -> 220709 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 5510 - 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
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CAUTHORN, MACK 130 WELL #: 12 RRCID -> 220710 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 7519 PERF. 6810 - 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
05	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
06	330	N	279	-0-	-51	-0-	279	3			N	-0-					-0-
07	341	N	268	-0-	-73	-0-	268	3			N	-0-					-0-
08	341	N	267	-0-	-74	-0-	267	3			N	-0-					-0-
09	270	N	231	-0-	-39	-0-	231	3			N	-0-					-0-
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER 112 WELL #: 19 RRCID -> 220736 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 6738 PERF. 5364 - 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
05	132	N	132	-0-	-0-	-0-	6	1	126	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	89	-0-	-31	-0-	4	1	85	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	64	-0-	-60	-0-	3	1	61	3	Y	-0-					-0-
08	124	N	49	-0-	-75	-0-	3	1	46	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	54	-0-	-36	-0-	3	1	51	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	465	N	431	-0-	-34	-0-	35	1	396	2	N	-0-	1	1			1
06	420	N	411	-0-	-9	-0-	37	1	374	2	N	-0-					1
07	434	N	408	-0-	-26	-0-	29	1	379	2	N	-0-					1
08	434	N	399	-0-	-35	-0-	18	1	381	3	N	-0-					1
09	420	N	387	-0-	-33	-0-	16	1	371	3	N	-0-					1
10	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					1

ALLISON 54 WELL #: 11 RRCID -> 220759 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 6161 PERF. 5112 - 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
05	1209	N	1024	-0-	-185	-0-	194	1	830	3	N	-0-					6
06	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	224	1	900	3	N	-0-					6
07	1240	N	1146	-0-	-94	-0-	198	1	948	3	N	-0-					6
08	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	193	1	953	3	N	1					7
							1	9									
09	1110	N	861	-0-	-249	-0-	239	1	621	3	N	1					8
							1	9									
10	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					8

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

REED 100 WELL #: 19 RRCID -> 220761 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4492 - 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
05	243	N	243	-0-	-0-	-0-	20	1	223	3	Y	-0-					-0-
06	637	N	637	-0-	-0-	-0-	56	1	575	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
07	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	191	1	968	3	Y	10	9	1			1
							11	9									
08	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	197	1	958	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
*09	736	N	736	-0-	-0-	-0-	139	1	596	3	Y	1					2
							1	9									
10	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					2

REED 100 WELL #: 21 RRCID -> 220763 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 6203 PERF. 5070 - 6032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	N	288	-0-	-84	-0-	23	1	265	3	Y	-0-					-0-
06	360	N	349	-0-	-11	-0-	31	1	318	3	Y	-0-					-0-
07	317	N	317	-0-	-0-	-0-	31	1	286	3	Y	-0-					-0-
08	306	N	306	-0-	-0-	-0-	30	1	276	3	Y	-0-					-0-
09	360	N	266	-0-	-94	-0-	27	1	239	3	Y	-0-					-0-
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHURLEY 123 WELL #: 26 RRCID -> 220764 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 6671 PERF. 5099 - 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
05	567	N	567	-0-	-0-	-0-	30	1	535	3	Y	2	3	1			4
							2	9									
06	568	N	568	-0-	-0-	-0-	29	1	538	3	Y	1	2	1			3
							1	9									
07	580	N	580	-0-	-0-	-0-	30	1	549	3	Y	1	2	1			2
							1	9									
08	572	N	572	-0-	-0-	-0-	30	1	541	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
09	570	N	517	-0-	-53	-0-	516	3	1	9	Y	1	2	1			1
10	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					1

WHITEHEAD 10 WELL #: 2 RRCID -> 220771 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 8561 PERF. 6306 - 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
05	868	N	858	-0-	-10	-0-	54	1	627	2	Y	-0-					-0-
							177	3									
06	840	N	735	-0-	-105	-0-	52	1	639	2	Y	-0-					-0-
							44	3									
07	868	N	818	-0-	-50	-0-	47	1	334	2	Y	-0-					-0-
							437	3									
08	868	N	827	-0-	-41	-0-	47	1	780	3	Y	-0-					-0-
*09	803	N	803	-0-	-0-	-0-	42	1	761	3	Y	-0-					-0-
10	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	20	1	200	3	N	-0-	1	1			-0-
06	212	N	212	-0-	-0-	-0-	20	1	191	3	N	1					1
							1	9									
07	217	N	215	-0-	-2	-0-	23	1	192	3	N	-0-					1
08	228	N	228	-0-	-0-	-0-	36	1	192	3	N	-0-					1
*09	214	N	214	-0-	-0-	-0-	23	1	191	3	N	-0-					1
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
05	78	N	78	-0-	-0-	-0-	6	1	72	3	Y	-0-					-0-
06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	5	1	63	3	Y	-0-					-0-
07	76	N	76	-0-	-0-	-0-	6	1	70	3	Y	-0-					-0-
08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	5	1	63	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	59	-0-	-1	-0-	5	1	54	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-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
05	180	N	180	-0-	-0-	-0-	13	1	156	3	Y	10					17
							11	9									
06	162	N	162	-0-	-0-	-0-	18	1	140	3	Y	4					21
							4	9									
07	217	N	158	-0-	-59	-0-	17	1	138	3	Y	3	20	1			4
							3	9									
08	186	N	160	-0-	-26	-0-	18	1	138	3	Y	4					8
							4	9									
09	150	N	145	-0-	-5	-0-	15	1	129	3	Y	1					9
							1	9									
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					9

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
05	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
06	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
07	341	N	339	-0-	-2	-0-	339	3			N	-0-					-0-
08	341	N	337	-0-	-4	-0-	337	3			N	-0-					-0-
09	330	N	319	-0-	-11	-0-	319	3			N	-0-					-0-
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-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
05	310	N	295	-0-	-15	-0-	14	1	281	3	Y	-0-					-0-
06	300	N	229	-0-	-71	-0-	11	1	218	3	Y	-0-					-0-
07	279	N	132	-0-	-147	-0-	7	1	125	3	Y	-0-					-0-
08	279	N	253	-0-	-26	-0-	13	1	240	3	Y	-0-					-0-
09	240	N	226	-0-	-14	-0-	12	1	214	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-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
05	167	N	167	-0-	-0-	-0-	11	1	156	3	Y	-0-					-0-
06	222	N	222	-0-	-0-	-0-	13	1	209	3	Y	-0-					-0-
07	242	N	242	-0-	-0-	-0-	14	1	228	3	Y	-0-					-0-
08	227	N	227	-0-	-0-	-0-	15	1	212	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	208	-0-	-2	-0-	3	1	205	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-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
05	372	N	282	-0-	-90	-0-	19	1	263	3	Y	-0-					-0-
06	390	N	303	-0-	-87	-0-	18	1	285	3	Y	-0-					-0-
07	288	N	288	-0-	-0-	-0-	16	1	272	3	Y	-0-					-0-
08	279	N	203	-0-	-76	-0-	13	1	190	3	Y	-0-					-0-
09	300	N	157	-0-	-143	-0-	2	1	155	3	Y	-0-					-0-
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
05	175	N	175	-0-	-0-	-0-	14	1	161	3	Y	-0-					-0-
06	171	N	171	-0-	-0-	-0-	15	1	156	3	Y	-0-					-0-
07	177	N	177	-0-	-0-	-0-	17	1	160	3	Y	-0-					-0-
08	170	N	170	-0-	-0-	-0-	17	1	153	3	Y	-0-					-0-
*09	161	N	161	-0-	-0-	-0-	16	1	145	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-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
05	837	N	739	-0-	-98	-0-	58	1	680	3	Y	1					2
							1	9									
06	750	N	670	-0-	-80	-0-	76	1	594	3	Y	-0-					2
07	806	N	697	-0-	-109	-0-	76	1	621	3	Y	-0-	2	1			-0-
08	865	N	865	-0-	-0-	-0-	100	1	764	3	Y	1					1
							1	9									
*09	781	N	781	-0-	-0-	-0-	83	1	698	3	Y	-0-					1
10	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					1

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
05	395	N	395	-0-	-0-	-0-	149	1	246	2	Y	-0-					-0-
06	386	N	386	-0-	-0-	-0-	142	1	244	2	Y	-0-					-0-
07	403	N	398	-0-	-5	-0-	139	1	259	2	Y	-0-					-0-
08	403	N	395	-0-	-8	-0-	138	1	257	2	Y	-0-					-0-
09	390	N	378	-0-	-12	-0-	134	1	244	2	Y	-0-					-0-
10	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					-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
05	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	42	1	758	3	Y	192	88	1			187
							211	9									
06	938	N	938	-0-	-0-	-0-	41	1	756	3	Y	128	107	1			208
							141	9									
07	961	N	919	-0-	-42	-0-	91	1	765	3	Y	57	140	1			125
							63	9									
08	1023	N	914	-0-	-109	-0-	55	1	759	3	Y	91	67	1			149
							100	9									
09	930	N	828	-0-	-102	-0-	720	3	108	9	Y	98	133	1			114
10	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					114

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
05	434	N	346	-0-	-88	-0-	346	3			Y	-0-					4
06	420	N	401	-0-	-19	-0-	401	3			Y	-0-					4
07	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			Y	-0-					4
08	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			Y	-0-					4
*09	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			Y	-0-					4
10	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					4

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
05	248	N	248	-0-	-0-	-0-	17	1	231	3	Y	-0-					-0-
06	276	N	276	-0-	-0-	-0-	16	1	260	3	Y	-0-					-0-
07	283	N	283	-0-	-0-	-0-	16	1	267	3	Y	-0-					-0-
08	284	N	284	-0-	-0-	-0-	19	1	265	3	Y	-0-					-0-
09	270	N	252	-0-	-18	-0-	4	1	248	3	Y	-0-					-0-
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-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
05	881	N	881	-0-	-0-	-0-	201	1	677	3	Y	3	5	1			4
							3	9									
06	780	N	777	-0-	-3	-0-	188	1	585	3	Y	4					8
							4	9									
07	1085	N	767	-0-	-318	-0-	194	1	570	3	Y	3	6	1			5
							3	9									
08	868	N	741	-0-	-127	-0-	191	1	550	3	Y	-0-	4	1			1
09	780	N	676	-0-	-104	-0-	181	1	494	3	Y	1					2
							1	9									
10	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					2

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
05	341	N	288	-0-	-53	-0-	288	3			N	-0-					-0-
06	330	N	278	-0-	-52	-0-	278	3			N	-0-					-0-
07	310	N	290	-0-	-20	-0-	290	3			N	-0-					-0-
08	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
*09	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-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
05	778	N	778	-0-	-0-	-0-	193	1	585	3	Y	-0-	1	1			1
06	741	N	741	-0-	-0-	-0-	186	1	554	3	Y	1					2
							1	9									
07	775	N	775	-0-	-0-	-0-	194	1	580	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
08	775	N	748	-0-	-27	-0-	191	1	557	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	750	N	699	-0-	-51	-0-	183	1	516	3	Y	-0-					-0-
10	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	465	N	432	-0-	-33	-0-	432	3			N	-0-					-0-
06	450	N	421	-0-	-29	-0-	421	3			N	-0-					-0-
07	465	N	437	-0-	-28	-0-	437	3			N	-0-					-0-
08	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-
09	420	N	267	-0-	-153	-0-	267	3			N	-0-					-0-
10	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
05	837	N	829	-0-	-8	-0-	80	1	747	3	Y	2					3
							2	9									
06	810	N	798	-0-	-12	-0-	77	1	720	3	Y	1					4
							1	9									
07	837	N	747	-0-	-90	-0-	83	1	664	3	Y	-0-					4
08	837	N	795	-0-	-42	-0-	83	1	712	3	Y	-0-					4
09	810	N	754	-0-	-56	-0-	82	1	670	3	Y	2					6
							2	9									
10	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					6

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
05	328	N	328	-0-	-0-	-0-	27	1	301	3	Y	-0-					-0-
06	304	N	304	-0-	-0-	-0-	29	1	275	3	Y	-0-					-0-
07	315	N	315	-0-	-0-	-0-	32	1	283	3	Y	-0-					-0-
08	341	N	312	-0-	-29	-0-	35	1	277	3	Y	-0-					-0-
*09	301	N	301	-0-	-0-	-0-	33	1	268	3	Y	-0-					-0-
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-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
05	1457	N	1354	-0-	-103	-0-	86	1	1268	3	Y	-0-					-0-
06	1380	N	1014	-0-	-366	-0-	65	1	949	3	Y	-0-					-0-
07	1395	N	1211	-0-	-184	-0-	76	1	1135	3	Y	-0-					-0-
08	1364	N	1257	-0-	-107	-0-	79	1	1178	3	Y	-0-					-0-
*09	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	78	1	1138	3	Y	-0-					-0-
10	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	527	N	517	-0-	-10	-0-	32	1	378	2	Y	-0-					-0-
							107	3									
06	510	N	491	-0-	-19	-0-	35	1	427	2	Y	-0-					-0-
							29	3									
07	527	N	506	-0-	-21	-0-	29	1	207	2	Y	-0-					-0-
							270	3									
08	527	N	503	-0-	-24	-0-	29	1	474	3	Y	-0-					-0-
09	480	N	480	-0-	-0-	-0-	25	1	455	3	Y	-0-					-0-
10	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					-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
05	1736	N	1640	-0-	-96	-0-	143	1	1455	3	N	38	86	1			67
							42	9									
06	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	141	1	1366	3	N	37	1	8			103
							41	9									
07	1643	N	1567	-0-	-76	-0-	161	1	1369	3	N	34	41	1			96
							37	9									
08	1643	N	1581	-0-	-62	-0-	243	1	1295	3	N	39	40	1	1	8	94
							43	9									
09	1560	N	1493	-0-	-67	-0-	158	1	1288	3	N	43	39	1	1	8	97
							47	9									
10	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT					97

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
05	713	N	458	-0-	-255	-0-	32	1	425	3	Y	1					2
							1	9									
06	570	N	403	-0-	-167	-0-	35	1	368	3	Y	-0-					2
07	527	N	377	-0-	-150	-0-	29	1	347	3	Y	1					3
							1	9									
08	465	N	338	-0-	-127	-0-	23	1	315	3	Y	-0-					3
09	390	N	310	-0-	-80	-0-	21	1	289	3	Y	-0-	3	1			-0-
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	310	N	308	-0-	-2	-0-	26	1	267	3	N	14	31	1			25
							15	9									
06	309	N	309	-0-	-0-	-0-	28	1	267	3	N	13					38
							14	9									
07	316	N	316	-0-	-0-	-0-	32	1	270	3	N	13	15	1			36
							14	9									
08	339	N	339	-0-	-0-	-0-	51	1	271	3	N	15	15	1			36
							17	9									
*09	332	N	332	-0-	-0-	-0-	34	1	277	3	N	19	15	1			40
							21	9									
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					40

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
05	1178	N	1135	-0-	-43	-0-	73	1	1061	2	Y	1					1
							1	9									
06	1140	N	1114	-0-	-26	-0-	72	1	1042	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	87	1	1086	2	Y	-0-					-0-
08	1147	N	1055	-0-	-92	-0-	66	1	989	2	Y	-0-					-0-
09	1110	N	914	-0-	-196	-0-	52	1	862	2	Y	-0-					-0-
10	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	434	N	404	-0-	-30	-0-	36	1	367	3	N	1	1	1			1
							1	9									
06	396	N	396	-0-	-0-	-0-	37	1	358	3	N	1	1	8			1
							1	9									
07	434	N	411	-0-	-23	-0-	43	1	368	3	N	-0-					1
08	425	N	425	-0-	-0-	-0-	67	1	358	3	N	-0-					1
*09	419	N	419	-0-	-0-	-0-	46	1	373	3	N	-0-					1
10	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					1

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
05	31	N	22	-0-	-9	-0-	2	1	19	3	Y	1					1
							1	9									
06	30	N	21	-0-	-9	-0-	2	1	19	3	Y	-0-					1
07	31	N	23	-0-	-8	-0-	2	1	20	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	31	N	21	-0-	-10	-0-	2	1	19	3	Y	-0-					1
09	30	N	21	-0-	-9	-0-	2	1	19	3	Y	-0-	1	1			-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
05	124	N	96	-0-	-28	-0-	10	1	86	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	67	-0-	-53	-0-	7	1	60	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	38	-0-	-86	-0-	4	1	34	3	Y	-0-					-0-
08	93	N	49	-0-	-44	-0-	5	1	44	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	50	-0-	-10	-0-	4	1	46	3	Y	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

FIELDS 17 WELL #: 19 RRCID -> 221113 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 5370 - 5912

05	186	N	158	-0-	-28	-0-	23	1	135	3	N	-0-					1
06	180	N	157	-0-	-23	-0-	25	1	132	3	N	-0-					1
07	186	N	161	-0-	-25	-0-	21	1	140	3	N	-0-					1
08	155	N	154	-0-	-1	-0-	20	1	134	3	N	-0-					1
*09	169	N	169	-0-	-0-	-0-	39	1	130	3	N	-0-					1
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					1

FIELDS 15 WELL #: 19 RRCID -> 221115 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 5052 - 5732

05	217	N	191	-0-	-26	-0-	28	1	163	3	N	-0-					-0-
06	210	N	179	-0-	-31	-0-	29	1	150	3	N	-0-					-0-
07	217	N	189	-0-	-28	-0-	25	1	164	3	N	-0-					-0-
08	208	N	208	-0-	-0-	-0-	27	1	181	3	N	-0-					-0-
*09	196	N	196	-0-	-0-	-0-	45	1	151	3	N	-0-					-0-
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER RANCH A WELL #: 2 RRCID -> 221120 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6674 - 7150

05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	21	1	199	3	N	-0-					1
06	201	N	201	-0-	-0-	-0-	22	1	179	3	N	-0-					1
07	186	N	184	-0-	-2	-0-	19	1	165	3	N	-0-	1	1			-0-
08	186	N	167	-0-	-19	-0-	17	1	150	3	N	-0-					-0-
09	180	N	152	-0-	-28	-0-	14	1	137	3	N	1					1
							1	9									
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					1

SIMMONS RANCH WELL #: 103 RRCID -> 221131 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 8186 PERF. 6238 - 6952

05	186	N	133	-0-	-53	-0-	49	3	84	9	Y	76	4	8			157
06	120	N	40	-0-	-80	-0-	1	3	39	9	Y	35	2	8			190
07	93	N	57	-0-	-36	-0-	1	3	56	9	Y	51	6	8			235
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	36	158	1	1	8	112
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	6					118
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					118

WARD WELL #: 66 RRCID -> 221147 COMPL. DATE 04/15/2006 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 5710 - 6490

05	620	N	599	-0-	-21	-0-	599	3			N	-0-					-0-
06	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-					-0-
07	620	N	604	-0-	-16	-0-	604	3			N	-0-					-0-
08	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					-0-
09	570	N	516	-0-	-54	-0-	516	3			N	-0-					-0-
10	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	3	N	-0-					-0-
06	30	N	19	-0-	-11	-0-	2	1	17	3	N	-0-					-0-
07	52	N	52	-0-	-0-	-0-	5	1	47	3	N	-0-					-0-
08	31	N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
09	30	N	27	-0-	-3	-0-	2	1	23	3	N	2	1	1			1
							2	9									
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					1

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
05	595	N	595	-0-	-0-	-0-	53	1	542	3	N	-0-	1	1			1
06	576	N	576	-0-	-0-	-0-	54	1	521	3	N	1					2
							1	9									
07	620	N	590	-0-	-30	-0-	62	1	527	3	N	1	1	1			2
							1	9									
08	589	N	581	-0-	-8	-0-	92	1	489	3	N	-0-	1	1			1
09	570	N	564	-0-	-6	-0-	61	1	502	3	N	1	1	1			1
							1	9									
10	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					1

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
05	434	N	419	-0-	-15	-0-	37	1	381	3	N	1	1	1			1
							1	9									
06	390	N	382	-0-	-8	-0-	36	1	346	3	N	-0-					1
07	434	N	381	-0-	-53	-0-	40	1	341	3	N	-0-					1
08	434	N	413	-0-	-21	-0-	65	1	348	3	N	-0-					1
09	390	N	361	-0-	-29	-0-	39	1	322	3	N	-0-					1
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					1

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
05	727	N	727	-0-	-0-	-0-	46	1	680	2	Y	1					2
							1	9									
06	771	N	771	-0-	-0-	-0-	50	1	721	2	Y	-0-	1	1			1
07	742	N	742	-0-	-0-	-0-	55	1	687	2	Y	-0-					1
08	724	N	724	-0-	-0-	-0-	46	1	678	2	Y	-0-					1
09	780	N	668	-0-	-112	-0-	38	1	630	2	Y	-0-					1
10	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					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
05	744	N	733	-0-	-11	-0-	47	1	685	2	N	1					2
							1	9									
06	720	N	700	-0-	-20	-0-	45	1	655	2	N	-0-	1	1			1
07	744	N	733	-0-	-11	-0-	55	1	678	2	N	-0-					1
08	744	N	728	-0-	-16	-0-	46	1	682	2	N	-0-					1
09	690	N	634	-0-	-56	-0-	36	1	598	2	N	-0-					1
10	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
05	496	N	364	-0-	-132	-0-	35	1	328	3	N	1	1	1			1
							1	9									
06	339	N	339	-0-	-0-	-0-	37	1	301	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	364	N	364	-0-	-0-	-0-	38	1	325	3	N	1	1	8			1
							1	9									
08	372	N	352	-0-	-20	-0-	35	1	317	3	N	-0-					1
*09	336	N	336	-0-	-0-	-0-	31	1	305	3	N	-0-					1
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					1

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
05	961	N	912	-0-	-49	-0-	67	1	842	3	N	3	2	1			3
							3	9									
06	900	N	887	-0-	-13	-0-	70	1	1	2	N	2	2	1			3
							814	3	2	9							
07	943	N	943	-0-	-0-	-0-	76	1	865	3	N	2	2	1			3
							2	9									
08	984	N	984	-0-	-0-	-0-	81	1	1	2	N	1	2	1			2
							901	3	1	9							
*09	949	N	949	-0-	-0-	-0-	85	1	863	3	N	1	2	1			1
							1	9									
10	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					1

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
05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	6	1	56	3	N	2	1	1			4
							2	9									
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	6	1	52	3	N	4	4	1			4
							4	9									
07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	7	1	56	3	N	-0-					4
08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	6	1	56	3	N	2	1	1			5
							2	9									
09	60	N	59	-0-	-1	-0-	5	1	53	3	N	1	3	1			3
							1	9									
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					3

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
05	700	N	700	-0-	-0-	-0-	59	1	641	3	N	-0-					-0-
06	716	N	716	-0-	-0-	-0-	53	1	663	3	N	-0-					-0-
07	733	N	733	-0-	-0-	-0-	49	1	684	3	N	-0-					-0-
08	750	N	750	-0-	-0-	-0-	55	1	695	3	N	-0-					-0-
*09	635	N	635	-0-	-0-	-0-	42	1	593	3	N	-0-					-0-
10	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	674	N	674	-0-	-0-	-0-	51	1	622	3	N	1	1	1			1
							1	9									
06	685	N	685	-0-	-0-	-0-	52	1	632	3	N	1					2
							1	9									
07	558	N	551	-0-	-7	-0-	43	1	507	3	N	1	2	1			1
							1	9									
08	682	N	657	-0-	-25	-0-	51	1	606	3	N	-0-	1	1			-0-
09	690	N	644	-0-	-46	-0-	50	1	594	3	N	-0-					-0-
10	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
05	485	N	485	-0-	-0-	-0-	33	1	452	3	N	-0-					-0-
06	477	N	477	-0-	-0-	-0-	27	1	450	3	N	-0-					-0-
07	477	N	477	-0-	-0-	-0-	27	1	449	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	496	N	457	-0-	-39	-0-	21	1	436	3	N	-0-					-0-
09	480	N	415	-0-	-65	-0-	17	1	398	3	N	-0-					-0-
10	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	217	N	58	-0-	-159	-0-	3	1	55	3	N	-0-					-0-
06	90	N	54	-0-	-36	-0-	3	1	51	3	N	-0-					-0-
07	132	N	132	-0-	-0-	-0-	88	1	44	3	N	-0-					-0-
08	141	N	141	-0-	-0-	-0-	104	1	37	3	N	-0-					-0-
09	60	N	22	-0-	-38	-0-	1	1	21	3	N	-0-					-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-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
05	527	N	419	-0-	-108	-0-	20	1	399	3	Y	-0-					-0-
06	450	N	388	-0-	-62	-0-	19	1	369	3	Y	-0-					-0-
07	440	N	440	-0-	-0-	-0-	102	1	338	3	Y	-0-					-0-
08	434	N	419	-0-	-15	-0-	115	1	304	3	Y	-0-					-0-
09	390	N	297	-0-	-93	-0-	16	1	281	3	Y	-0-					-0-
10	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	217	N	202	-0-	-15	-0-	17	1	185	3	Y	-0-					-0-
06	210	N	184	-0-	-26	-0-	15	1	169	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	183	-0-	-34	-0-	14	1	169	3	Y	-0-					-0-
08	217	N	198	-0-	-19	-0-	22	1	176	3	Y	-0-					-0-
*09	191	N	191	-0-	-0-	-0-	18	1	173	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-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
05	992	N	679	-0-	-313	-0-	679	3			N	-0-					-0-
06	960	N	661	-0-	-299	-0-	661	3			N	-0-					-0-
07	961	N	631	-0-	-330	-0-	631	3			N	-0-					-0-
08	682	N	482	-0-	-200	-0-	482	3			N	-0-					-0-
*09	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	3			N	-0-					-0-
10	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-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
05	559	N	559	-0-	-0-	-0-	54	1	504	3	Y	1					2
							1	9									
06	571	N	571	-0-	-0-	-0-	55	1	516	3	Y	-0-					2
07	558	N	526	-0-	-32	-0-	58	1	467	3	Y	1					3
							1	9									
08	558	N	446	-0-	-112	-0-	46	1	400	3	Y	-0-					3
09	570	N	553	-0-	-17	-0-	60	1	492	3	Y	1					4
							1	9									
10	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					4

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
05	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	80	1	1235	3	N	-0-					-0-
06	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	82	1	1184	3	N	-0-					-0-
07	1302	N	1299	-0-	-3	-0-	89	1	1210	3	N	-0-					-0-
08	1302	N	1297	-0-	-5	-0-	92	1	1205	3	N	-0-					-0-
09	1260	N	1250	-0-	-10	-0-	81	1	1169	3	N	-0-					-0-
10	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					-0-

KELLY 115 WELL #: 19 RRCID -> 222061 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 4862 - 6284

05	341	N	333	-0-	-8	-0-	27	1	306	3	Y	-0-					-0-
06	330	N	317	-0-	-13	-0-	28	1	289	3	Y	-0-					-0-
07	341	N	322	-0-	-19	-0-	32	1	290	3	Y	-0-					-0-
08	341	N	317	-0-	-24	-0-	31	1	286	3	Y	-0-					-0-
09	330	N	295	-0-	-35	-0-	30	1	265	3	Y	-0-					-0-
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-

WHITEHEAD 10 WELL #: 4 RRCID -> 222063 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 6348 - 7594

05	657	N	657	-0-	-0-	-0-	41	1	480	2	Y	-0-					-0-
							136	3									
06	533	N	533	-0-	-0-	-0-	37	1	464	2	Y	-0-					-0-
							32	3									
07	930	N	731	-0-	-199	-0-	42	1	299	2	Y	-0-					-0-
							390	3									
08	651	N	422	-0-	-229	-0-	24	1	398	3	Y	-0-					-0-
*09	711	N	711	-0-	-0-	-0-	37	1	674	3	Y	-0-					-0-
10	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					-0-

FIELDS 16 WELL #: 11 RRCID -> 222068 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5586 - 5754

05	558	N	514	-0-	-44	-0-	81	1	433	3	N	-0-					5
06	564	N	564	-0-	-0-	-0-	107	1	457	3	N	-0-					5
07	558	N	477	-0-	-81	-0-	63	1	414	3	N	-0-					5
08	527	N	459	-0-	-68	-0-	59	1	400	3	N	-0-					5
*09	674	N	674	-0-	-0-	-0-	164	1	503	3	N	6	1	8			10
							7	9									
10	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					10

GALBREATH 66 WELL #: 12 RRCID -> 222070 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5226 - 5934

05	31	N	26	-0-	-5	-0-	3	1	23	3	Y	-0-					-0-
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	Y	-0-					-0-
07	43	N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	3	Y	-0-					-0-
08	44	N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	3	Y	-0-					-0-
*09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	Y	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

JEFFERS 18 WELL #: 4 RRCID -> 222073 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7406 - 7450

05	279	N	276	-0-	-3	-0-	23	1	247	3	Y	5	6	1			5
							6	9									
06	270	N	258	-0-	-12	-0-	21	1	234	3	Y	3	3	1			5
							3	9									
07	279	N	272	-0-	-7	-0-	21	1	245	3	Y	5	3	1			7
							6	9									
08	279	N	267	-0-	-12	-0-	29	1	235	3	Y	3	4	1			6
							3	9									
09	270	N	251	-0-	-19	-0-	23	1	225	3	Y	3	1	1			8
							3	9									
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					8

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
JEFFERS 28A WELL #: 2 RRCID -> 222075 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 7362 - 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
05	217	N	216	-0-	-1	-0-	18	1	192	3	Y	5	6	1			5
							6	9									
06	210	N	204	-0-	-6	-0-	16	1	185	3	Y	3	3	1			5
							3	9									
07	217	N	215	-0-	-2	-0-	16	1	193	3	Y	5	3	1			7
							6	9									
08	217	N	210	-0-	-7	-0-	23	1	184	3	Y	3	4	1			6
							3	9									
09	210	N	205	-0-	-5	-0-	19	1	183	3	Y	3	1	1			8
							3	9									
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					8

FIELDS 52 WELL #: 17 RRCID -> 222076 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 5098 - 5876

05	7	N	5	-0-	-2	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
06	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	3			N	-0-					-0-
*09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
10	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S., JR. N WELL #: 10 RRCID -> 222082 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 7520 - 7755

05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	54	3	N	6	3	1			6
							7	9									
06	60	N	57	-0-	-3	-0-	4	1	51	3	N	2	4	1			4
							2	9									
07	62	N	57	-0-	-5	-0-	5	1	52	3	N	-0-	2	1			2
08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	5	1	53	3	N	10	3	1			9
							11	9									
*09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	48	3	N	11	13	1			7
							12	9									
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					7

SHURLEY 148 WELL #: 9 RRCID -> 222093 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 5594 - 6930

05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
06	9	N	5	-0-	-4	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
09	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
10	12	N	NO RPT	-0-	-12	-0-					Y	NO RPT					-0-

SIMMONS 71 WELL #: 10 RRCID -> 222100 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 6286 - 6564

05	445	N	445	-0-	-0-	-0-	45	1	400	3	Y	-0-					-0-
06	450	N	433	-0-	-17	-0-	45	1	387	3	Y	1					1
							1	9									
07	445	N	445	-0-	-0-	-0-	46	1	399	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	439	N	439	-0-	-0-	-0-	46	1	393	3	Y	-0-					-0-
09	420	N	416	-0-	-4	-0-	35	1	381	3	Y	-0-					-0-
10	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					-0-

MORRIS RANCH WELL #: 8107 RRCID -> 222132 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 6124 PERF. 4366 - 5892

05	375	N	375	-0-	-0-	-0-	29	1	346	3	N	-0-	3	1			1
06	390	N	380	-0-	-10	-0-	29	1	351	3	N	-0-					1
07	372	N	362	-0-	-10	-0-	29	1	333	3	N	-0-	1	1			-0-
08	378	N	378	-0-	-0-	-0-	29	1	349	3	N	-0-					-0-
09	390	N	363	-0-	-27	-0-	28	1	335	3	N	-0-					-0-
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
05	558	N	440	-0-	-118	-0-	23	1	416	3	Y	1	4	1			4
							1	9									
06	570	N	544	-0-	-26	-0-	27	1	487	3	Y	27	4	1			27
							30	9									
07	669	N	669	-0-	-0-	-0-	105	1	514	3	Y	45	35	1			37
							50	9									
08	534	N	534	-0-	-0-	-0-	27	1	476	3	Y	28	20	1			45
							31	9									
09	540	N	488	-0-	-52	-0-	444	3	44	9	Y	40	41	1	8	8	36
10	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					36

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
05	616	N	616	-0-	-0-	-0-	84	1	493	3	N	35	21	1			39
							39	9									
06	584	N	584	-0-	-0-	-0-	81	1	470	3	N	30					69
							33	9									
07	620	N	573	-0-	-47	-0-	85	1	475	3	N	12	47	1			34
							13	9									
08	620	N	559	-0-	-61	-0-	81	1	465	3	N	12	34	1	2	8	10
							13	9									
09	570	N	518	-0-	-52	-0-	75	1	442	3	N	1					11
							1	9									
10	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					11

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
05	341	N	322	-0-	-19	-0-	15	1	303	3	Y	4	10	1			3
							4	9									
06	543	N	543	-0-	-0-	-0-	27	1	512	3	Y	4					7
							4	9									
07	846	N	846	-0-	-0-	-0-	138	1	704	3	Y	4	9	1			2
							4	9									
08	773	N	773	-0-	-0-	-0-	136	1	630	3	Y	6	1	8			7
							7	9									
*09	626	N	626	-0-	-0-	-0-	46	1	576	3	Y	4					11
							4	9									
10	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					11

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
05	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	159	1	977	3	Y	-0-					-0-
06	971	N	971	-0-	-0-	-0-	139	1	832	3	Y	-0-					-0-
07	1116	N	911	-0-	-205	-0-	133	1	778	3	Y	-0-					-0-
08	1147	N	1008	-0-	-139	-0-	142	1	866	3	Y	-0-					-0-
09	960	N	885	-0-	-75	-0-	126	1	759	3	Y	-0-					-0-
10	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					-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
05	247	N	247	-0-	-0-	-0-	24	1	222	3	Y	1					1
							1	9									
06	221	N	221	-0-	-0-	-0-	21	1	200	3	Y	-0-					1
07	279	N	231	-0-	-48	-0-	26	1	205	3	Y	-0-					1
08	248	N	118	-0-	-130	-0-	12	1	106	3	Y	-0-					1
09	210	N	202	-0-	-8	-0-	22	1	180	3	Y	-0-					1
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
05	350	N	350	-0-	-0-	-0-	21	1	329	3	N	-0-					-0-
06	390	N	345	-0-	-45	-0-	22	1	323	3	N	-0-					-0-
07	357	N	357	-0-	-0-	-0-	25	1	332	3	N	-0-					-0-
08	349	N	349	-0-	-0-	-0-	25	1	324	3	N	-0-					-0-
09	360	N	319	-0-	-41	-0-	21	1	298	3	N	-0-					-0-
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

DUKE WILSON 173 WELL #: 16 RRCID -> 222229 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 9326 PERF. 5706 - 8832

05	930	N	878	-0-	-52	-0-	53	1	825	3	N	-0-					1
06	329	N	329	-0-	-0-	-0-	21	1	308	3	N	-0-					1
07	1054	N	869	-0-	-185	-0-	60	1	809	3	N	-0-					1
08	901	N	901	-0-	-0-	-0-	64	1	837	3	N	-0-					1
*09	812	N	812	-0-	-0-	-0-	53	1	759	3	N	-0-					1
10	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					1

WILSON, DUKE WELL #: 1745 RRCID -> 222235 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 9216 PERF. 5660 - 8946

05	527	N	471	-0-	-56	-0-	29	1	442	3	N	-0-					-0-
06	450	N	418	-0-	-32	-0-	27	1	391	3	N	-0-					-0-
07	527	N	411	-0-	-116	-0-	28	1	383	3	N	-0-					-0-
08	465	N	394	-0-	-71	-0-	28	1	366	3	N	-0-					-0-
*09	433	N	433	-0-	-0-	-0-	28	1	405	3	N	-0-					-0-
10	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER RANCH 'E' WELL #: 7 RRCID -> 222279 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 8152 PERF. 6660 - 7940

05	310	N	292	-0-	-18	-0-	28	1	264	3	N	-0-					1
06	270	N	248	-0-	-22	-0-	27	1	221	3	N	-0-	1	1			-0-
07	279	N	211	-0-	-68	-0-	22	1	188	3	N	1					1
							1	9									
08	279	N	201	-0-	-78	-0-	20	1	181	3	N	-0-					1
09	240	N	191	-0-	-49	-0-	17	1	174	3	N	-0-					1
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					1

MAYFIELD 46 WELL #: 20 RRCID -> 222285 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 6160 - 7990

05	868	N	771	-0-	-97	-0-	53	1	718	3	Y	-0-					-0-
06	810	N	717	-0-	-93	-0-	62	1	655	3	Y	-0-					-0-
07	837	N	731	-0-	-106	-0-	57	1	674	3	Y	-0-					-0-
08	814	N	814	-0-	-0-	-0-	56	1	758	3	Y	-0-					-0-
*09	802	N	802	-0-	-0-	-0-	55	1	747	3	Y	-0-					-0-
10	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHANNON 52 WELL #: 17 RRCID -> 222297 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 8023 PERF. 6491 - 7736

05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	13	1	121	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	117	-0-	-3	-0-	12	1	105	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	122	-0-	-2	-0-	13	1	109	3	Y	-0-					-0-
08	124	N	121	-0-	-3	-0-	13	1	108	3	Y	-0-					-0-
09	120	N	116	-0-	-4	-0-	10	1	106	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CANYON RANCH WELL #: 2071 S RRCID -> 222310 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 6004 - 6076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUDSPETH "1017" WELL #: 3 RRCID -> 222317 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 8969 PERF. 7508 - 8620

05	868	N	849	-0-	-19	-0-	69	1	780	2	N	-0-	3	1			1
06	840	N	813	-0-	-27	-0-	72	1	741	2	N	-0-					1
07	868	N	816	-0-	-52	-0-	58	1	758	2	N	-0-					1
08	850	N	850	-0-	-0-	-0-	38	1	812	3	N	-0-					1
*09	812	N	812	-0-	-0-	-0-	34	1	778	3	N	-0-					1
10	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					1

WILSON, DUKE 173 WELL #: 15 RRCID -> 222329 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 5866 - 8842

05	682	N	665	-0-	-17	-0-	40	1	625	3	N	-0-					1
06	720	N	674	-0-	-46	-0-	44	1	630	3	N	-0-					1
07	682	N	583	-0-	-99	-0-	40	1	543	3	N	-0-					1
08	651	N	621	-0-	-30	-0-	44	1	577	3	N	-0-					1
*09	672	N	672	-0-	-0-	-0-	44	1	628	3	N	-0-					1
10	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					1

SHANNON 52 WELL #: 15 RRCID -> 222354 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 6500 - 7896

05	560	N	560	-0-	-0-	-0-	56	1	504	3	Y	-0-					-0-
06	570	N	554	-0-	-16	-0-	58	1	495	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	589	N	568	-0-	-21	-0-	59	1	508	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	558	N	552	-0-	-6	-0-	58	1	494	3	Y	-0-					-0-
09	540	N	516	-0-	-24	-0-	43	1	473	3	Y	-0-					-0-
10	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAYER 20A WELL #: 6 RRCID -> 222387 COMPL. DATE 06/24/2006 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6590 - 8400

05	1054	N	979	-0-	-75	-0-	63	1	915	2	Y	1					1
							1	9									
06	990	N	927	-0-	-63	-0-	60	1	867	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	961	N	860	-0-	-101	-0-	64	1	796	2	Y	-0-					-0-
08	992	N	778	-0-	-214	-0-	49	1	729	2	Y	-0-					-0-
09	930	N	813	-0-	-117	-0-	46	1	767	2	Y	-0-					-0-
10	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAYER RANCH "CC" WELL #: 2703 RRCID -> 222400 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 6862 - 7700

05	347	N	347	-0-	-0-	-0-	33	1	311	3	N	3	1	1			2
							3	9									
06	341	N	341	-0-	-0-	-0-	36	1	297	3	N	7	4	1			5
							8	9									
07	345	N	345	-0-	-0-	-0-	35	1	306	3	N	4					9
							4	9									
08	338	N	338	-0-	-0-	-0-	34	1	302	3	N	2	4	1			7
							2	9									
*09	318	N	318	-0-	-0-	-0-	29	1	285	3	N	4	5	1			6
							4	9									
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					6

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER 20A WELL #: 5 RRCID -> 222406 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6400 - 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
05	496	N	476	-0-	-20	-0-	30	1	445	2	Y	1					2
							1	9									
06	480	N	459	-0-	-21	-0-	30	1	429	2	Y	-0-	1	1			1
07	496	N	465	-0-	-31	-0-	35	1	430	2	Y	-0-					1
08	465	N	459	-0-	-6	-0-	29	1	430	2	Y	-0-					1
09	450	N	436	-0-	-14	-0-	25	1	411	2	Y	-0-					1
10	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					1

MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 807 RRCID -> 222411 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 6496 - 7928

05	279	N	266	-0-	-13	-0-	18	1	248	3	N	-0-	1	1			1
06	270	N	256	-0-	-14	-0-	14	1	242	3	N	-0-					1
07	279	N	261	-0-	-18	-0-	15	1	246	3	N	-0-					1
08	279	N	266	-0-	-13	-0-	12	1	251	3	N	3					4
							3	9									
09	270	N	253	-0-	-17	-0-	11	1	241	3	N	1					5
							1	9									
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					5

REED 100 WELL #: 24 RRCID -> 222449 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4890 - 6164

05	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	116	1	1313	3	Y	-0-					-0-
06	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	107	1	1104	3	Y	1					1
							1	9									
07	918	N	918	-0-	-0-	-0-	91	1	827	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	1426	N	745	-0-	-681	-0-	74	1	671	3	Y	-0-					-0-
09	1200	N	612	-0-	-588	-0-	62	1	550	3	Y	-0-					-0-
10	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					-0-

CLOUDT 68 WELL #: 1 RRCID -> 222451 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 6972 - 7546

05	403	N	338	-0-	-65	-0-	338	2			N	-0-					-0-
06	420	N	292	-0-	-128	-0-	292	2			N	-0-					-0-
07	279	N	184	-0-	-95	-0-	184	2			N	-0-					-0-
08	341	N	214	-0-	-127	-0-	214	2			N	-0-					-0-
09	300	N	205	-0-	-95	-0-	205	2			N	-0-					-0-
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

GREEN 24 WELL #: 1 RRCID -> 222453 COMPL. DATE 06/25/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8680 - 8744

05	310	N	158	-0-	-152	-0-	13	1	145	3	Y	-0-					-0-
06	360	N	166	-0-	-194	-0-	16	1	150	3	Y	-0-					-0-
07	265	N	265	-0-	-0-	-0-	27	1	238	3	Y	-0-					-0-
08	327	N	327	-0-	-0-	-0-	36	1	291	3	Y	-0-					-0-
*09	292	N	292	-0-	-0-	-0-	32	1	260	3	Y	-0-					-0-
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-

CAUTHORN, MACK 129 WELL #: 13 RRCID -> 222763 COMPL. DATE 07/09/2006 TOTAL DEPTH 7116 PERF. 4824 - 6858

05	310	N	303	-0-	-7	-0-	303	3			N	-0-					-0-
06	300	N	278	-0-	-22	-0-	278	3			N	-0-					-0-
07	310	N	280	-0-	-30	-0-	280	3			N	-0-					-0-
08	310	N	262	-0-	-48	-0-	262	3			N	-0-					-0-
09	270	N	268	-0-	-2	-0-	268	3			N	-0-					-0-
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

SHURLEY 123 WELL #: 25 RRCID -> 222793 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 5020 - 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
05	293	N	293	-0-	-0-	-0-	15	1	278	3	Y	-0-					-0-
06	291	N	291	-0-	-0-	-0-	15	1	276	3	Y	-0-					-0-
07	295	N	295	-0-	-0-	-0-	15	1	280	3	Y	-0-					-0-
08	293	N	293	-0-	-0-	-0-	16	1	277	3	Y	-0-					-0-
09	270	N	175	-0-	-95	-0-	175	3			Y	-0-					-0-
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHURLEY 141 WELL #: 22 RRCID -> 223144 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 5352 - 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
05	155	N	137	-0-	-18	-0-	9	1	128	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	135	-0-	-15	-0-	8	1	127	3	Y	-0-					-0-
07	230	N	230	-0-	-0-	-0-	103	1	127	3	Y	-0-					-0-
08	226	N	226	-0-	-0-	-0-	104	1	122	3	Y	-0-					-0-
09	150	N	114	-0-	-36	-0-	2	1	112	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1149 S RRCID -> 223147 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 4676 - 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
05	496	N	479	-0-	-17	-0-	479	3			N	-0-					-0-
06	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					-0-
07	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-
08	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-
09	480	N	467	-0-	-13	-0-	467	3			N	-0-					-0-
10	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-

CAUTHORN, MACK 130 WELL #: 10 RRCID -> 223149 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 7321 PERF. 4936 - 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
05	1271	N	1223	-0-	-48	-0-	1223	3			N	-0-					-0-
06	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	3			N	-0-					-0-
07	1209	N	1177	-0-	-32	-0-	63	1	1114	3	N	-0-					-0-
08	1209	N	1161	-0-	-48	-0-	130	1	1031	3	N	-0-					-0-
09	1230	N	1106	-0-	-124	-0-	72	1	1034	3	N	-0-					-0-
10	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					-0-

HUDSPETH "1017" WELL #: 4 RRCID -> 223150 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 8857 PERF. 6784 - 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
05	930	N	868	-0-	-62	-0-	70	1	798	2	N	-0-	3	1			1
06	870	N	833	-0-	-37	-0-	74	1	759	2	N	-0-					1
07	868	N	822	-0-	-46	-0-	58	1	763	2	N	1					2
							1	9									
08	868	N	842	-0-	-26	-0-	38	1	804	3	N	-0-					2
09	840	N	814	-0-	-26	-0-	34	1	780	3	N	-0-					2
10	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					2

WHITEHEAD 1 WELL #: 5 RRCID -> 223153 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 8627 PERF. 6238 - 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
05	868	N	790	-0-	-78	-0-	50	1	577	2	Y	-0-					-0-
							163	3									
06	840	N	722	-0-	-118	-0-	51	1	628	2	Y	-0-					-0-
							43	3									
07	837	N	741	-0-	-96	-0-	43	1	303	2	Y	-0-					-0-
							395	3									
08	775	N	750	-0-	-25	-0-	43	1	707	3	Y	-0-					-0-
09	720	N	706	-0-	-14	-0-	37	1	669	3	Y	-0-					-0-
10	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
05	651	N	627	-0-	-24	-0-	38	1	589	3	N	-0-					-0-
06	630	N	606	-0-	-24	-0-	39	1	567	3	N	-0-					-0-
07	620	N	620	-0-	-0-	-0-	43	1	577	3	N	-0-					-0-
08	643	N	643	-0-	-0-	-0-	46	1	597	3	N	-0-					-0-
*09	623	N	623	-0-	-0-	-0-	40	1	583	3	N	-0-					-0-
10	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITEHEAD 1 WELL #: 4 RRCID -> 223292 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 6256 - 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
05	806	N	795	-0-	-11	-0-	50	1	581	2	Y	-0-					-0-
							164	3									
06	780	N	695	-0-	-85	-0-	49	1	604	2	Y	-0-					-0-
							42	3									
07	806	N	779	-0-	-27	-0-	45	1	318	2	Y	-0-					-0-
							416	3									
08	806	N	781	-0-	-25	-0-	45	1	736	3	Y	-0-					-0-
09	690	N	511	-0-	-179	-0-	26	1	485	3	Y	-0-					-0-
10	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHURLEY 141 WELL #: 24 RRCID -> 223295 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 5232 - 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
05	473	N	473	-0-	-0-	-0-	32	1	441	3	Y	-0-					-0-
06	510	N	506	-0-	-4	-0-	29	1	477	3	Y	-0-					-0-
07	504	N	504	-0-	-0-	-0-	28	1	476	3	Y	-0-					-0-
08	512	N	512	-0-	-0-	-0-	34	1	478	3	Y	-0-					-0-
09	510	N	441	-0-	-69	-0-	7	1	434	3	Y	-0-					-0-
10	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAYFIELD 40 WELL #: 20 RRCID -> 223584 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 6214 - 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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 28 RRCID -> 223593 COMPL. DATE 07/23/2006 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7292 - 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
05	1240	N	781	-0-	-459	-0-	57	1	722	3	N	2	1	1			3
							2	9									
06	1200	N	964	-0-	-236	-0-	76	1	1	2	N	1	2	1			2
							886	3	1	9							
07	988	N	988	-0-	-0-	-0-	80	1	907	3	N	1	1	1			2
							1	9									
08	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	85	1	1	2	N	-0-	1	1			1
							941	3									
*09	970	N	970	-0-	-0-	-0-	87	1	882	3	N	1	1	1			1
							1	9									
10	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					1

CANYON RANCH WELL #: 1134 S RRCID -> 223595 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 4658 - 4842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
05	482	N	482	-0-	-0-	-0-	35	1	446	3	N	1	1	1			1
							1	9									
06	464	N	464	-0-	-0-	-0-	37	1	426	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	474	N	474	-0-	-0-	-0-	38	1	436	3	N	-0-					1
08	460	N	460	-0-	-0-	-0-	38	1	421	3	N	1	1	1			1
							1	9									
09	420	N	69	-0-	-351	-0-	6	1	63	3	N	-0-					1
10	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					1

CANYON RANCH 115 WELL #: 19S RRCID -> 223827 COMPL. DATE 07/23/2006 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 4644 - 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
05	410	N	410	-0-	-0-	-0-	77	1	333	3	N	-0-					-0-
06	390	N	380	-0-	-10	-0-	75	1	305	3	N	-0-					-0-
07	434	N	385	-0-	-49	-0-	77	1	308	3	N	-0-					-0-
08	403	N	376	-0-	-27	-0-	77	1	299	3	N	-0-					-0-
09	390	N	357	-0-	-33	-0-	75	1	282	3	N	-0-					-0-
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

KARNES, W.H. "C" WELL #: 5 RRCID -> 223830 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 9173 PERF. 4540 - 9056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	316	1	1107	2	Y	-0-					-0-
06	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	294	1	1090	2	Y	-0-					-0-
07	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	271	1	1161	2	Y	-0-					-0-
08	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	267	1	1163	2	Y	-0-					-0-
*09	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	263	1	1118	2	Y	-0-					-0-
10	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 2082S RRCID -> 224019 COMPL. DATE 07/09/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6750 - 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
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GENINI WELL #: 3116 RRCID -> 224022 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 7626 PERF. 5380 - 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
05	775	N	653	-0-	-122	-0-	47	1	606	3	Y	-0-					1
06	532	N	532	-0-	-0-	-0-	42	1	490	3	Y	-0-					1
07	651	N	363	-0-	-288	-0-	32	1	331	3	Y	-0-					1
08	651	N	622	-0-	-29	-0-	50	1	572	3	Y	-0-					1
*09	632	N	632	-0-	-0-	-0-	47	1	585	3	Y	-0-					1
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					1

MAYER, EDWIN S. JR H WELL #: 7 RRCID -> 224023 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 7128 - 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
05	651	N	651	-0-	-0-	-0-	48	1	601	3	N	2	1	1			2
							2	9									
06	621	N	621	-0-	-0-	-0-	49	1	1	2	N	1	1	1			2
							570	3	1	9							
07	615	N	615	-0-	-0-	-0-	50	1	565	3	N	-0-	1	1			1
08	651	N	599	-0-	-52	-0-	49	1	1	2	N	1	1	1			1
							548	3	1	9							
09	630	N	529	-0-	-101	-0-	47	1	482	3	N	-0-	1	1			-0-
10	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
05	248	N	248	-0-	-0-	-0-	17	1	231	3	Y	-0-					-0-
06	247	N	247	-0-	-0-	-0-	14	1	233	3	Y	-0-					-0-
07	252	N	252	-0-	-0-	-0-	14	1	238	3	Y	-0-					-0-
08	248	N	241	-0-	-7	-0-	16	1	225	3	Y	-0-					-0-
09	240	N	216	-0-	-24	-0-	3	1	213	3	Y	-0-					-0-
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-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
05	419	N	419	-0-	-0-	-0-	68	1	351	2	Y	-0-					-0-
06	412	N	412	-0-	-0-	-0-	63	1	349	2	Y	-0-					-0-
07	416	N	416	-0-	-0-	-0-	53	1	363	2	Y	-0-					-0-
08	418	N	418	-0-	-0-	-0-	52	1	366	2	Y	-0-					-0-
*09	391	N	391	-0-	-0-	-0-	50	1	341	2	Y	-0-					-0-
10	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					-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
05	471	N	471	-0-	-0-	-0-	57	1	405	2	Y	8					12
							9	9									
06	446	N	446	-0-	-0-	-0-	56	1	389	2	Y	1	9	1			4
							1	9									
07	465	N	441	-0-	-24	-0-	45	1	396	2	Y	-0-					4
08	465	N	440	-0-	-25	-0-	40	1	400	2	Y	-0-					4
09	450	N	421	-0-	-29	-0-	30	1	391	2	Y	-0-					4
10	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					4

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
05	535	N	535	-0-	-0-	-0-	39	1	494	3	N	2	1	1			3
							2	9									
06	498	N	498	-0-	-0-	-0-	39	1	1	2	N	1	2	1			2
							457	3	1	9							
07	496	N	442	-0-	-54	-0-	36	1	405	3	N	1	1	1			2
							1	9									
08	527	N	467	-0-	-60	-0-	39	1	427	3	N	1	1	1			2
							1	9									
09	510	N	444	-0-	-66	-0-	40	1	404	3	N	-0-	1	1			1
10	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					1

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
05	136	N	136	-0-	-0-	-0-	13	1	123	3	N	-0-					-0-
06	136	N	136	-0-	-0-	-0-	15	1	121	3	N	-0-					-0-
07	144	N	144	-0-	-0-	-0-	15	1	129	3	N	-0-					-0-
08	142	N	142	-0-	-0-	-0-	14	1	128	3	N	-0-					-0-
09	150	N	135	-0-	-15	-0-	12	1	122	3	N	1					1
							1	9									
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					1

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
05	372	N	158	-0-	-214	-0-	11	1	147	3	Y	-0-					-0-
06	360	N	276	-0-	-84	-0-	16	1	260	3	Y	-0-					-0-
07	392	N	392	-0-	-0-	-0-	22	1	370	3	Y	-0-					-0-
08	362	N	362	-0-	-0-	-0-	24	1	338	3	Y	-0-					-0-
*09	300	N	300	-0-	-0-	-0-	5	1	295	3	Y	-0-					-0-
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
05	868	N	816	-0-	-52	-0-	190	1	626	3	N	-0-					-0-
06	810	N	761	-0-	-49	-0-	184	1	577	3	N	-0-					-0-
07	806	N	782	-0-	-24	-0-	190	1	592	3	N	-0-					-0-
08	806	N	736	-0-	-70	-0-	166	1	570	3	N	-0-					-0-
09	750	N	725	-0-	-25	-0-	184	1	541	3	N	-0-					-0-
10	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					-0-

FIELDS 14 WELL #: 13 RRCID -> 224380 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 5771 PERF. 4962 - 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
05	25	N	25	-0-	-0-	-0-	3	1	22	3	N	-0-					1
06	27	N	27	-0-	-0-	-0-	3	1	24	3	N	-0-					1
07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	5	1	37	3	N	-0-					1
08	156	N	156	-0-	-0-	-0-	17	1	139	3	N	-0-					1
*09	294	N	294	-0-	-0-	-0-	32	1	262	3	N	-0-					1
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					1

CANYON RANCH 105 WELL #: 14S RRCID -> 224382 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6396 - 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
05	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-
06	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
07	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
08	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
*09	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 2084S RRCID -> 224385 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 4262 - 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
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-					-0-
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
07	62	N	27	-0-	-35	-0-	27	3			Y	-0-					-0-
08	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
*09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

HICKS 23 WELL #: 14 RRCID -> 224401 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
05	717	N	717	-0-	-0-	-0-	46	1	671	2	Y	-0-					-0-
06	690	N	556	-0-	-134	-0-	36	1	520	2	Y	-0-					-0-
07	713	N	456	-0-	-257	-0-	34	1	422	2	Y	-0-					-0-
08	713	N	668	-0-	-45	-0-	42	1	626	2	Y	-0-					-0-
*09	621	N	621	-0-	-0-	-0-	35	1	586	2	Y	-0-					-0-
10	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					-0-

JOHANSEN A-80 WELL #: 2 RRCID -> 224443 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 9201 PERF. 6858 - 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
05	389	N	389	-0-	-0-	-0-	73	1	316	2	Y	-0-					-0-
06	390	N	338	-0-	-52	-0-	54	1	284	2	Y	-0-					-0-
07	558	N	245	-0-	-313	-0-	36	1	209	2	Y	-0-					-0-
08	403	N	186	-0-	-217	-0-	28	1	158	2	Y	-0-					-0-
09	330	N	150	-0-	-180	-0-	23	1	127	2	Y	-0-					-0-
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
05	620	N	619	-0-	-1	-0-	39	1	452	2	Y	-0-					-0-
							128	3									
06	600	N	551	-0-	-49	-0-	39	1	479	2	Y	-0-					-0-
							33	3									
07	620	N	612	-0-	-8	-0-	35	1	250	2	Y	-0-					-0-
							327	3									
08	620	N	607	-0-	-13	-0-	35	1	572	3	Y	-0-					-0-
*09	588	N	588	-0-	-0-	-0-	30	1	558	3	Y	-0-					-0-
10	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					-0-

CAUTHORN RANCH 134 WELL #: 1 RRCID -> 224491 COMPL. DATE 08/06/2006 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 5630 - 7488

05	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	3			N	-0-					-0-
06	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	3			N	-0-					-0-
07	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	3			N	-0-					-0-
08	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	3			N	-0-					-0-
*09	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	3			N	-0-					-0-
10	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY 148 WELL #: 11 RRCID -> 224495 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 5560 - 6952

05	344	N	344	-0-	-0-	-0-	23	1	321	3	Y	-0-					-0-
06	337	N	337	-0-	-0-	-0-	20	1	317	3	Y	-0-					-0-
07	372	N	341	-0-	-31	-0-	19	1	322	3	Y	-0-					-0-
08	343	N	343	-0-	-0-	-0-	23	1	320	3	Y	-0-					-0-
09	330	N	311	-0-	-19	-0-	5	1	306	3	Y	-0-					-0-
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					-0-

FIELDS 52 WELL #: 18 RRCID -> 224502 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 6129 PERF. 5150 - 5898

05	31	N	9	-0-	-22	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	2	1	10	3	N	-0-					-0-
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	4	1	30	3	N	-0-					-0-
*09	26	N	26	-0-	-0-	-0-	6	1	20	3	N	-0-					-0-
10	10	N	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 108S RRCID -> 224503 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 5284 PERF. 3030 - 4480

05	31	N	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	21	-0-	-9	-0-	1	1	20	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	3	Y	-0-					-0-
08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	3	Y	-0-					-0-
*09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	3	Y	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

HICKS 23 WELL #: 13 RRCID -> 224511 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 6420 - 8468

05	237	N	237	-0-	-0-	-0-	15	1	222	2	Y	-0-					-0-
06	229	N	229	-0-	-0-	-0-	15	1	214	2	Y	-0-					-0-
07	248	N	230	-0-	-18	-0-	17	1	213	2	Y	-0-					-0-
08	248	N	229	-0-	-19	-0-	14	1	215	2	Y	-0-					-0-
09	240	N	164	-0-	-76	-0-	9	1	155	2	Y	-0-					-0-
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
05	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 9215S RRCID -> 224631 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 4696 - 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
05	854	N	854	-0-	-0-	-0-	77	1	777	3	N	-0-					-0-
06	845	N	845	-0-	-0-	-0-	75	1	770	3	N	-0-					-0-
07	775	N	600	-0-	-175	-0-	49	1	551	3	N	-0-					-0-
08	868	N	826	-0-	-42	-0-	77	1	749	3	N	-0-					-0-
09	840	N	817	-0-	-23	-0-	75	1	742	3	N	-0-					-0-
10	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					-0-

KELLY 124 WELL #: 23 RRCID -> 224632 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 5292 - 6516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	260	N	260	-0-	-0-	-0-	11	1	41	2	Y	-0-					-0-
							208	3									
06	254	N	254	-0-	-0-	-0-	12	1	17	2	Y	-0-					-0-
							225	3									
07	279	N	235	-0-	-44	-0-	11	1	20	2	Y	-0-					-0-
							204	3									
08	251	N	251	-0-	-0-	-0-	12	1	22	2	Y	-0-					-0-
							217	3									
09	240	N	205	-0-	-35	-0-	22	2	183	3	Y	-0-					-0-
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 2083S RRCID -> 224634 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4604 - 4742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	72	-0-	-52	-0-	72	3			Y	-0-					-0-
06	90	N	66	-0-	-24	-0-	66	3			Y	-0-					-0-
07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			Y	-0-					-0-
08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-					-0-
*09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-					-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 2074S RRCID -> 224675 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 4552 - 4784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			Y	-0-					-0-
06	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			Y	-0-					-0-
07	217	N	187	-0-	-30	-0-	187	3			Y	-0-					-0-
08	248	N	234	-0-	-14	-0-	234	3			Y	-0-					-0-
*09	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			Y	-0-					-0-
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER 144 WELL #: 15 RRCID -> 224687 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 5788 - 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
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 9213S RRCID -> 224723 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 4800 - 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
05	403	N	332	-0-	-71	-0-	332	3			N	-0-					-0-
06	450	N	330	-0-	-120	-0-	330	3			N	-0-					-0-
07	403	N	301	-0-	-102	-0-	301	3			N	-0-					-0-
08	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-
*09	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 410S RRCID -> 224724 COMPL. DATE 08/27/2006 TOTAL DEPTH 4417 PERF. 3038 - 3650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	326	N	326	-0-	-0-	-0-	12	1	314	3	Y	-0-					-0-
06	297	N	297	-0-	-0-	-0-	11	1	286	3	Y	-0-					-0-
07	248	N	227	-0-	-21	-0-	10	1	217	3	Y	-0-					-0-
08	341	N	125	-0-	-216	-0-	4	1	121	3	Y	-0-					-0-
09	300	N	6	-0-	-294	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANYON RANCH 105 WELL #: 13S RRCID -> 224725 COMPL. DATE 08/27/2006 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 4750 - 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KARNES, W. H. "C" WELL #: 13 RRCID -> 224798 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 9363 PERF. 8480 - 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
05	2945	X	1991	-0-	-954	-0-	323	1	1667	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	2850	X	-0-	-0-	-2850	-0-					Y	-0-					-0-
07	3007	X	413	-0-	-2594	-0-	53	1	360	2	Y	-0-					-0-
08	3007	X	796	-0-	-2211	-0-	99	1	697	2	Y	-0-					-0-
09	2910	X	779	-0-	-2131	-0-	100	1	679	2	Y	-0-					-0-
10	1984	X	NO RPT	-0-	-1984	-0-					Y	NO RPT					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 79 RRCID -> 224868 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 6254 - 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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
RICHARDSON 135 WELL #: 10 RRCID -> 224873 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 6128 - 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
05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	19	1	198	3	Y	-0-					-0-
06	210	N	208	-0-	-2	-0-	19	1	189	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	211	-0-	-6	-0-	18	1	193	3	Y	-0-					-0-
08	217	N	204	-0-	-13	-0-	17	1	187	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	187	-0-	-23	-0-	17	1	170	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	593	N	593	-0-	-0-	-0-	41	1	552	3	Y	-0-					-0-
06	580	N	580	-0-	-0-	-0-	50	1	530	3	Y	-0-					-0-
07	614	N	614	-0-	-0-	-0-	48	1	566	3	Y	-0-					-0-
08	607	N	607	-0-	-0-	-0-	42	1	565	3	Y	-0-					-0-
09	570	N	551	-0-	-19	-0-	38	1	513	3	Y	-0-					-0-
10	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					-0-

REED 100 WELL #: 25 RRCID -> 224941 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 6289 PERF. 4904 - 6076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	682	N	676	-0-	-6	-0-	55	1	621	3	Y	-0-					-0-
06	660	N	633	-0-	-27	-0-	56	1	576	3	Y	1					1
							1	9									
07	682	N	620	-0-	-62	-0-	61	1	559	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	682	N	588	-0-	-94	-0-	58	1	530	3	Y	-0-					-0-
09	630	N	526	-0-	-104	-0-	53	1	473	3	Y	-0-					-0-
10	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUNT 19 WELL #: 8 RRCID -> 224950 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 9059 PERF. 8814 - 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
05	855	N	855	-0-	-0-	-0-	139	1	716	2	Y	-0-					-0-
06	844	N	844	-0-	-0-	-0-	129	1	715	2	Y	-0-					-0-
07	861	N	861	-0-	-0-	-0-	110	1	751	2	Y	-0-					-0-
08	856	N	856	-0-	-0-	-0-	107	1	749	2	Y	-0-					-0-
*09	827	N	827	-0-	-0-	-0-	107	1	720	2	Y	-0-					-0-
10	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT					-0-

KELLY 102 WELL #: 24 RRCID -> 225052 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 4823 - 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
05	462	N	462	-0-	-0-	-0-	38	1	424	3	Y	-0-					-0-
06	443	N	443	-0-	-0-	-0-	39	1	404	3	Y	-0-					-0-
07	443	N	443	-0-	-0-	-0-	44	1	399	3	Y	-0-					-0-
08	465	N	432	-0-	-33	-0-	43	1	389	3	Y	-0-					-0-
09	450	N	405	-0-	-45	-0-	41	1	364	3	Y	-0-					-0-
10	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					-0-

KELLY 102 WELL #: 25 RRCID -> 225058 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 4942 - 6359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
07	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	1			Y	-0-					-0-
08	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	1			Y	-0-					-0-
*09	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	1			Y	-0-					-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
TOM MITCHELL 2 WELL #: 1 RRCID -> 225071 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6934 - 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
05	186	N	170	-0-	-16	-0-	15	1	155	3	N	-0-					1
06	162	N	162	-0-	-0-	-0-	15	1	147	3	N	-0-					1
07	186	N	167	-0-	-19	-0-	18	1	149	3	N	-0-					1
08	164	N	164	-0-	-0-	-0-	26	1	138	3	N	-0-					1
09	150	N	147	-0-	-3	-0-	22	1	125	3	N	-0-					1
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					1

KELLY 102 WELL #: 23 RRCID -> 225075 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 4772 - 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
05	961	N	468	-0-	-493	-0-	38	1	430	3	Y	-0-					2
06	900	N	519	-0-	-381	-0-	46	1	471	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
07	775	N	616	-0-	-159	-0-	61	1	554	3	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
08	795	N	795	-0-	-0-	-0-	78	1	713	3	Y	4	3	1	1	8	-0-
							4	9									
*09	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	102	1	909	3	Y	1					1
							1	9									
10	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					1

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
05	310	N	298	-0-	-12	-0-	24	1	274	3	Y	-0-					-0-
06	330	N	116	-0-	-214	-0-	10	1	106	3	Y	-0-					-0-
07	341	N	201	-0-	-140	-0-	20	1	181	3	Y	-0-					-0-
08	310	N	122	-0-	-188	-0-	12	1	110	3	Y	-0-					-0-
*09	130	N	130	-0-	-0-	-0-	13	1	117	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-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
05	953	N	953	-0-	-0-	-0-	348	1	605	2	Y	-0-					-0-
06	933	N	933	-0-	-0-	-0-	331	1	602	2	Y	-0-					-0-
07	950	N	950	-0-	-0-	-0-	322	1	628	2	Y	-0-					-0-
08	961	N	943	-0-	-18	-0-	319	1	624	2	Y	-0-					-0-
09	930	N	842	-0-	-88	-0-	303	1	539	2	Y	-0-					-0-
10	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT					-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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
05	373	N	373	-0-	-0-	-0-	30	1	343	3	Y	-0-					-0-
06	360	N	339	-0-	-21	-0-	30	1	309	3	Y	-0-					-0-
07	372	N	365	-0-	-7	-0-	36	1	329	3	Y	-0-					-0-
08	372	N	320	-0-	-52	-0-	32	1	288	3	Y	-0-					-0-
*09	332	N	332	-0-	-0-	-0-	34	1	298	3	Y	-0-					-0-
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
05	878	N	878	-0-	-0-	-0-	71	1	807	3	Y	-0-					1
06	850	N	850	-0-	-0-	-0-	75	1	773	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
07	890	N	890	-0-	-0-	-0-	88	1	802	3	Y	-0-	2	1			-0-
08	906	N	906	-0-	-0-	-0-	89	1	815	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*09	856	N	856	-0-	-0-	-0-	86	1	769	3	Y	1					1
							1	9									
10	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					1

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
05	1581	N	1550	-0-	-31	-0-	94	1	1456	3	N	-0-					-0-
06	1560	N	1426	-0-	-134	-0-	92	1	1334	3	N	-0-					-0-
07	1550	N	1480	-0-	-70	-0-	102	1	1378	3	N	-0-					-0-
08	1550	N	1472	-0-	-78	-0-	105	1	1367	3	N	-0-					-0-
09	1440	N	1347	-0-	-93	-0-	87	1	1260	3	N	-0-					-0-
10	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	95	1	1322	3	N	-0-					1
06	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	92	1	1487	3	N	-0-					1
07	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	95	1	1515	3	N	-0-					1
08	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	95	1	1491	3	N	-0-					1
*09	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	92	1	1372	3	N	-0-					1
10	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					1

SAWYER 144 WELL #: 16 RRCID -> 225167 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 5776 - 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
05	31	N	29	-0-	-2	-0-	1	1	28	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	27	-0-	-3	-0-	1	1	26	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	24	-0-	-7	-0-	1	1	23	3	Y	-0-					-0-
08	31	N	25	-0-	-6	-0-	1	1	24	3	Y	-0-					-0-
09	30	N	29	-0-	-1	-0-	2	1	27	3	Y	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHURLEY WELL #: 116 RRCID -> 225464 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5120 - 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
05	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
06	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
07	372	N	317	-0-	-55	-0-	317	3			N	-0-					-0-
08	341	N	327	-0-	-14	-0-	327	3			N	-0-					-0-
*09	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY WELL #: 115 RRCID -> 225474 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 5076 - 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
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
08	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					-0-
09	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	3			N	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SIMMONS RANCH WELL #: 102 RRCID -> 225475 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 6286 - 6859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			Y	-0-					129
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					129
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					129
08	685	N	685	-0-	-0-	-0-	280	3	405	9	Y	368	158	1	6	8	333
*09	296	N	296	-0-	-0-	-0-	175	3	121	9	Y	110	167	1	2	8	274
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					274

CANYON RANCH WELL #: 2093 E RRCID -> 225481 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 6822 PERF. 4072 - 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KELLY 102 WELL #: 17 RRCID -> 225482 COMPL. DATE 10/07/2006 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 4790 - 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
05	496	N	405	-0-	-91	-0-	32	1	361	3	Y	11					11
							12	9									
06	510	N	11	-0-	-499	-0-	1	1	10	3	Y	-0-	10	1			1
07	341	N	16	-0-	-325	-0-	1	1	11	3	Y	4	4	1	1	8	-0-
							4	9									
08	403	N	381	-0-	-22	-0-	32	1	291	3	Y	53	38	1	9	8	6
							58	9									
*09	532	N	532	-0-	-0-	-0-	51	1	456	3	Y	23	5	8			24
							25	9									
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					24

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
05	341	N	320	-0-	-21	-0-	22	1	298	3	N	-0-					-0-
06	330	N	269	-0-	-61	-0-	15	1	254	3	N	-0-					-0-
07	341	N	292	-0-	-49	-0-	17	1	275	3	N	-0-					-0-
08	315	N	315	-0-	-0-	-0-	14	1	301	3	N	-0-					-0-
09	270	N	269	-0-	-1	-0-	11	1	258	3	N	-0-					-0-
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, DUKE 176 WELL #: 11 RRCID -> 225487 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 5410 - 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
05	744	N	716	-0-	-28	-0-	43	1	673	3	N	-0-					-0-
06	720	N	682	-0-	-38	-0-	44	1	638	3	N	-0-					-0-
07	713	N	687	-0-	-26	-0-	47	1	640	3	N	-0-					-0-
08	713	N	677	-0-	-36	-0-	48	1	629	3	N	-0-					-0-
09	690	N	613	-0-	-77	-0-	40	1	573	3	N	-0-					-0-
10	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					-0-

KELLY 102 WELL #: 20 RRCID -> 225489 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 6568 PERF. 4922 - 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
05	124	N	110	-0-	-14	-0-	9	1	101	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	26	-0-	-94	-0-	2	1	24	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	11	-0-	-113	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
08	157	N	157	-0-	-0-	-0-	16	1	141	3	Y	-0-					-0-
*09	105	N	105	-0-	-0-	-0-	11	1	94	3	Y	-0-					-0-
10	11	N	NO RPT	-0-	-11	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
KELLY 125 WELL #: 23 RRCID -> 225496 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 6678 PERF. 5208 - 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
05	747	N	747	-0-	-0-	-0-	60	1	680	3	Y	6					6
							7	9									
06	656	N	656	-0-	-0-	-0-	57	1	587	3	Y	11	6	1			11
							12	9									
07	682	N	682	-0-	-0-	-0-	158	1	521	3	Y	3	13	1			1
							3	9									
08	744	N	622	-0-	-122	-0-	152	1	461	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
09	660	N	582	-0-	-78	-0-	147	1	434	3	Y	1					2
							1	9									
10	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					2

CANYON RANCH WELL #: 1074E RRCID -> 225497 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 4600 - 5524

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARD, RIP "C" WELL #: 3 RRCID -> 225523 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 7933 PERF. 5634 - 7580

05	237	N	237	-0-	-0-	-0-	20	1	217	3	N	-0-					1
06	246	N	246	-0-	-0-	-0-	22	1	224	3	N	-0-					1
07	240	N	240	-0-	-0-	-0-	22	1	218	3	N	-0-	1	1			-0-
08	248	N	227	-0-	-21	-0-	20	1	207	3	N	-0-					-0-
09	240	N	211	-0-	-29	-0-	18	1	193	3	N	-0-					-0-
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 106S RRCID -> 225529 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 5614 PERF. 2910 - 4776

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHURLEY 141 WELL #: 23 RRCID -> 225530 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 5212 - 6689

05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	9	1	121	3	Y	-0-					-0-
06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	7	1	121	3	Y	-0-					-0-
07	129	N	129	-0-	-0-	-0-	7	1	122	3	Y	-0-					-0-
08	130	N	130	-0-	-0-	-0-	9	1	121	3	Y	-0-					-0-
09	120	N	100	-0-	-20	-0-	2	1	98	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
EPPS, H. C. 38 WELL #: 9 RRCID -> 225531 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 6856 PERF. 4594 - 5278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	N	288	-0-	-22	-0-	28	1	259	3	Y	1					1
							1	9									
06	334	N	334	-0-	-0-	-0-	32	1	301	3	Y	1					2
							1	9									
07	310	N	305	-0-	-5	-0-	34	1	271	3	Y	-0-					2
08	279	N	263	-0-	-16	-0-	27	1	236	3	Y	-0-					2
09	330	N	313	-0-	-17	-0-	34	1	278	3	Y	1					3
							1	9									
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					3

HUNT 24 WELL #: 9 RRCID -> 225555 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 10161 PERF. 8970 - 9652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	205	N	205	-0-	-0-	-0-	33	1	172	2	Y	-0-					-0-
06	201	N	201	-0-	-0-	-0-	31	1	170	2	Y	-0-					-0-
07	205	N	205	-0-	-0-	-0-	26	1	179	2	Y	-0-					-0-
08	187	N	187	-0-	-0-	-0-	23	1	164	2	Y	-0-					-0-
09	180	N	176	-0-	-4	-0-	23	1	153	2	Y	-0-					-0-
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

KELLY 102 WELL #: 18 RRCID -> 225573 COMPL. DATE 01/15/2007 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 4914 - 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
05	830	N	830	-0-	-0-	-0-	67	1	761	3	Y	2					2
							2	9									
06	800	N	800	-0-	-0-	-0-	71	1	728	3	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
07	806	N	755	-0-	-51	-0-	74	1	679	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	837	N	833	-0-	-4	-0-	82	1	750	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	810	N	789	-0-	-21	-0-	80	1	709	3	Y	-0-					-0-
10	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 101 RRCID -> 225581 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6214 - 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
05	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
06	300	N	263	-0-	-37	-0-	263	3			N	-0-					-0-
07	279	N	275	-0-	-4	-0-	275	3			N	-0-					-0-
08	279	N	256	-0-	-23	-0-	256	3			N	-0-					-0-
09	270	N	212	-0-	-58	-0-	212	3			N	-0-					-0-
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER 38 WELL #: 7 RRCID -> 225583 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 8191 PERF. 6780 - 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
05	572	N	572	-0-	-0-	-0-	63	1	508	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	509	N	509	-0-	-0-	-0-	59	1	450	3	Y	-0-					-0-
07	527	N	523	-0-	-4	-0-	54	1	469	3	Y	-0-					-0-
08	558	N	546	-0-	-12	-0-	54	1	492	3	Y	-0-					-0-
09	510	N	499	-0-	-11	-0-	48	1	451	3	Y	-0-					-0-
10	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
05	620	N	602	-0-	-18	-0-	41	1	561	3	N	-0-	1	1			1
06	582	N	582	-0-	-0-	-0-	32	1	549	3	N	1					2
							1	9									
07	613	N	613	-0-	-0-	-0-	35	1	578	3	N	-0-	1	1			1
08	617	N	617	-0-	-0-	-0-	28	1	589	3	N	-0-					1
*09	590	N	590	-0-	-0-	-0-	25	1	565	3	N	-0-					1
10	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					1

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
05	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	85	1	1136	3	Y	2					5
							2	9									
06	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	95	1	1014	3	Y	-0-					5
07	1137	X	1137	-0-	-0-	-0-	88	1	1048	3	Y	1					6
							1	9									
08	1209	X	1138	-0-	-71	-0-	79	1	1058	3	Y	1					7
							1	9									
09	1170	X	1113	-0-	-57	-0-	76	1	1036	3	Y	1	7	1			1
							1	9									
10	1209	X	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT					1

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
05	700	N	700	-0-	-0-	-0-	45	1	655	2	Y	-0-					-0-
06	660	N	569	-0-	-91	-0-	37	1	532	2	Y	-0-					-0-
07	713	N	601	-0-	-112	-0-	45	1	556	2	Y	-0-					-0-
08	713	N	598	-0-	-115	-0-	38	1	560	2	Y	-0-					-0-
09	570	N	544	-0-	-26	-0-	31	1	513	2	Y	-0-					-0-
10	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					-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
05	310	N	308	-0-	-2	-0-	20	1	288	2	Y	-0-					-0-
06	300	N	298	-0-	-2	-0-	19	1	279	2	Y	-0-					-0-
07	310	N	304	-0-	-6	-0-	23	1	281	2	Y	-0-					-0-
08	310	N	306	-0-	-4	-0-	19	1	287	2	Y	-0-					-0-
09	300	N	282	-0-	-18	-0-	16	1	266	2	Y	-0-					-0-
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-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
05	591	N	591	-0-	-0-	-0-	65	1	526	3	Y	-0-					-0-
06	570	N	559	-0-	-11	-0-	65	1	494	3	Y	-0-					-0-
07	574	N	574	-0-	-0-	-0-	59	1	515	3	Y	-0-					-0-
08	589	N	573	-0-	-16	-0-	57	1	516	3	Y	-0-					-0-
09	570	N	516	-0-	-54	-0-	49	1	467	3	Y	-0-					-0-
10	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	465	N	459	-0-	-6	-0-	51	1	408	3	Y	-0-					-0-
06	420	N	413	-0-	-7	-0-	48	1	365	3	Y	-0-					-0-
07	434	N	389	-0-	-45	-0-	40	1	349	3	Y	-0-					-0-
08	465	N	386	-0-	-79	-0-	38	1	348	3	Y	-0-					-0-
09	420	N	373	-0-	-47	-0-	36	1	337	3	Y	-0-					-0-
10	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
05	666	N	666	-0-	-0-	-0-	74	1	592	3	Y	-0-					-0-
06	630	N	628	-0-	-2	-0-	73	1	555	3	Y	-0-					-0-
07	650	N	650	-0-	-0-	-0-	67	1	583	3	Y	-0-					-0-
08	654	N	654	-0-	-0-	-0-	65	1	589	3	Y	-0-					-0-
09	630	N	626	-0-	-4	-0-	60	1	566	3	Y	-0-					-0-
10	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAYER 47 WELL #: 12 RRCID -> 225669 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 6302 - 7080

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILSON, DUKE 176 WELL #: 10 RRCID -> 225670 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 5282 - 8594

05	806	N	753	-0-	-53	-0-	46	1	707	3	N	-0-					-0-
06	750	N	721	-0-	-29	-0-	47	1	674	3	N	-0-					-0-
07	744	N	730	-0-	-14	-0-	50	1	680	3	N	-0-					-0-
08	744	N	716	-0-	-28	-0-	51	1	665	3	N	-0-					-0-
09	720	N	683	-0-	-37	-0-	44	1	639	3	N	-0-					-0-
10	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD 41 WELL #: 4 RRCID -> 225672 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 6274 - 8294

05	573	N	573	-0-	-0-	-0-	40	1	533	3	Y	-0-					-0-
06	558	N	558	-0-	-0-	-0-	48	1	510	3	Y	-0-					-0-
07	589	N	572	-0-	-17	-0-	45	1	527	3	Y	-0-					-0-
08	558	N	522	-0-	-36	-0-	36	1	486	3	Y	-0-					-0-
09	570	N	509	-0-	-61	-0-	35	1	474	3	Y	-0-					-0-
10	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHURLEY 147 WELL #: 24 RRCID -> 225698 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 5515 - 7042

05	368	N	368	-0-	-0-	-0-	25	1	343	3	Y	-0-					-0-
06	330	N	313	-0-	-17	-0-	18	1	295	3	Y	-0-					-0-
07	393	N	393	-0-	-0-	-0-	118	1	275	3	Y	-0-					-0-
08	388	N	388	-0-	-0-	-0-	120	1	268	3	Y	-0-					-0-
09	300	N	252	-0-	-48	-0-	4	1	248	3	Y	-0-					-0-
10	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHURLEY 147 WELL #: 25 RRCID -> 225704 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 5404 - 6924

05	558	N	527	-0-	-31	-0-	35	1	492	3	Y	-0-					-0-
06	531	N	531	-0-	-0-	-0-	31	1	500	3	Y	-0-					-0-
07	628	N	628	-0-	-0-	-0-	35	1	593	3	Y	-0-					-0-
08	593	N	593	-0-	-0-	-0-	39	1	554	3	Y	-0-					-0-
09	540	N	515	-0-	-25	-0-	8	1	507	3	Y	-0-					-0-
10	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHURLEY 147 WELL #: 21 RRCID -> 225711 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 5650 - 7094

05	310	N	208	-0-	-102	-0-	14	1	194	3	Y	-0-					-0-
06	300	N	54	-0-	-246	-0-	3	1	51	3	Y	-0-					-0-
07	279	N	135	-0-	-144	-0-	103	1	32	3	Y	-0-					-0-
08	217	N	135	-0-	-82	-0-	103	1	32	3	Y	-0-					-0-
*09	332	N	332	-0-	-0-	-0-	5	1	327	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
05	434	N	401	-0-	-33	-0-	27	1	374	3	Y	-0-					-0-
06	420	N	400	-0-	-20	-0-	23	1	377	3	Y	-0-					-0-
07	507	N	507	-0-	-0-	-0-	124	1	383	3	Y	-0-					-0-
08	497	N	497	-0-	-0-	-0-	127	1	370	3	Y	-0-					-0-
09	390	N	359	-0-	-31	-0-	6	1	353	3	Y	-0-					-0-
10	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					-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
05	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					-0-
06	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					-0-
07	465	N	392	-0-	-73	-0-	392	3			N	-0-					-0-
08	496	N	344	-0-	-152	-0-	344	3			N	-0-					-0-
09	480	N	282	-0-	-198	-0-	282	3			N	-0-					-0-
10	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-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
05	868	N	825	-0-	-43	-0-	825	3			N	-0-					1
06	840	N	769	-0-	-71	-0-	769	3			N	-0-					1
07	837	N	695	-0-	-142	-0-	695	3			N	-0-					1
08	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	3			N	-0-					1
*09	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	3			N	-0-					1
10	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					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
05	341	N	111	-0-	-230	-0-	111	3			N	-0-					-0-
06	330	N	7	-0-	-323	-0-	7	3			N	-0-					-0-
07	372	N	4	-0-	-368	-0-	4	3			N	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
10	4	N	NO RPT	-0-	-4	-0-					N	NO RPT					-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
05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	6	1	65	3	N	-0-					1
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	6	1	61	3	N	-0-					1
07	66	N	66	-0-	-0-	-0-	7	1	59	3	N	-0-					1
08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	10	1	56	3	N	-0-					1
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	9	1	51	3	N	-0-					1
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					1

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
05	299	N	299	-0-	-0-	-0-	19	1	280	3	Y	-0-					-0-
06	344	N	344	-0-	-0-	-0-	22	1	322	3	Y	-0-					-0-
07	334	N	334	-0-	-0-	-0-	21	1	313	3	Y	-0-					-0-
08	327	N	327	-0-	-0-	-0-	21	1	306	3	Y	-0-					-0-
09	330	N	270	-0-	-60	-0-	17	1	253	3	Y	-0-					-0-
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	341	N	320	-0-	-21	-0-	20	1	300	3	Y	-0-					-0-
06	310	N	310	-0-	-0-	-0-	20	1	290	3	Y	-0-					-0-
07	317	N	317	-0-	-0-	-0-	20	1	297	3	Y	-0-					-0-
08	310	N	281	-0-	-29	-0-	18	1	263	3	Y	-0-					-0-
*09	309	N	309	-0-	-0-	-0-	20	1	289	3	Y	-0-					-0-
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CANYON RANCH WELL #: 1064X RRCID -> 225935 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 6749 PERF. 6368 - 6460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	651	N	643	-0-	-8	-0-	643	3			N	-0-					-0-
06	630	N	620	-0-	-10	-0-	620	3			N	-0-					-0-
07	651	N	641	-0-	-10	-0-	641	3			N	-0-					-0-
08	651	N	633	-0-	-18	-0-	633	3			N	-0-					-0-
09	630	N	605	-0-	-25	-0-	605	3			N	-0-					-0-
10	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNT 24 WELL #: 10 RRCID -> 225948 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8626 - 9136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	829	N	829	-0-	-0-	-0-	135	1	694	2	Y	-0-					-0-
06	808	N	808	-0-	-0-	-0-	123	1	685	2	Y	-0-					-0-
07	837	N	837	-0-	-0-	-0-	107	1	729	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	837	N	721	-0-	-116	-0-	90	1	631	2	Y	-0-					-0-
09	810	N	792	-0-	-18	-0-	102	1	690	2	Y	-0-					-0-
10	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3115 RRCID -> 226003 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 6990 - 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
05	496	N	484	-0-	-12	-0-	31	1	453	3	Y	-0-					4
06	480	N	462	-0-	-18	-0-	30	1	430	3	Y	2					6
							2	9									
07	496	N	437	-0-	-59	-0-	27	1	410	3	Y	-0-	5	1			1
08	496	N	442	-0-	-54	-0-	28	1	414	3	Y	-0-					1
09	450	N	414	-0-	-36	-0-	27	1	387	3	Y	-0-					1
10	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					1

REED 100 WELL #: 22 RRCID -> 226005 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 5227 - 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
05	217	N	169	-0-	-48	-0-	14	1	155	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	150	-0-	-30	-0-	13	1	137	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	144	-0-	-42	-0-	14	1	130	3	Y	-0-					-0-
08	155	N	134	-0-	-21	-0-	13	1	121	3	Y	-0-					-0-
09	150	N	123	-0-	-27	-0-	12	1	111	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 105S RRCID -> 226006 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 2852 - 5118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	169	-0-	-17	-0-	6	1	163	3	Y	-0-					-0-
06	162	N	162	-0-	-0-	-0-	6	1	156	3	Y	-0-					-0-
07	162	N	162	-0-	-0-	-0-	7	1	155	3	Y	-0-					-0-
08	190	N	190	-0-	-0-	-0-	6	1	184	3	Y	-0-					-0-
*09	170	N	170	-0-	-0-	-0-	6	1	164	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	31	N	11	-0-	-20	-0-	1	1	7	3	Y	3	2	8			2
							3	9									
06	14	N	10	-0-	-4	-0-	1	1	6	3	Y	3	3	8			2
							3	9									
07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	6	2	1	5	8	1
							7	9									
08	11	N	6	-0-	-5	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					1
09	10	N	5	-0-	-5	-0-	5	3			Y	-0-	1	1			-0-
10	13	N	NO RPT	-0-	-13	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
05	868	N	738	-0-	-130	-0-	46	1	539	2	N	-0-					-0-
							153	3									
06	750	N	706	-0-	-44	-0-	50	1	614	2	N	-0-					-0-
							42	3									
07	744	N	725	-0-	-19	-0-	42	1	296	2	N	-0-					-0-
							387	3									
08	744	N	712	-0-	-32	-0-	41	1	671	3	N	-0-					-0-
09	720	N	655	-0-	-65	-0-	34	1	621	3	N	-0-					-0-
10	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					-0-

CAUTHORN, IDA WELL #: 1359 RRCID -> 226530 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 4834 - 7196

05	434	N	63	-0-	-371	-0-	63	3			N	-0-					-0-
06	180	N	55	-0-	-125	-0-	55	3			N	-0-					-0-
07	93	N	64	-0-	-29	-0-	64	3			N	-0-					-0-
08	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	3			N	-0-					-0-
*09	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

KELLY 124 WELL #: 24 RRCID -> 226589 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 5141 - 6526

05	1147	N	1092	-0-	-55	-0-	57	1	1035	3	Y	-0-					-0-
06	1080	N	1061	-0-	-19	-0-	55	1	1006	3	Y	-0-					-0-
07	1085	N	1067	-0-	-18	-0-	55	1	1012	3	Y	-0-					-0-
08	1085	N	1053	-0-	-32	-0-	56	1	997	3	Y	-0-					-0-
09	1050	N	941	-0-	-109	-0-	941	3			Y	-0-					-0-
10	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT					-0-

KELLY 124 WELL #: 25 RRCID -> 226594 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 5104 - 6611

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HILL-RIP, WARD "D" WELL #: 5 RRCID -> 227018 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 6963 PERF. 5712 - 6756

05	124	N	118	-0-	-6	-0-	10	1	108	3	N	-0-					-0-
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	14	1	139	3	N	-0-					-0-
07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	14	1	142	3	N	-0-					-0-
08	154	N	154	-0-	-0-	-0-	13	1	141	3	N	-0-					-0-
09	150	N	146	-0-	-4	-0-	12	1	134	3	N	-0-					-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

GALBREATH 91 WELL #: 12 RRCID -> 227040 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 6359 PERF. 5136 - 6138

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
05	837	N	817	-0-	-20	-0-	51	1	597	2	N	-0-					5
							169	3									
06	810	N	607	-0-	-203	-0-	43	1	528	2	N	-0-					5
							36	3									
07	806	N	794	-0-	-12	-0-	46	1	324	2	N	-0-					5
							424	3									
08	806	N	783	-0-	-23	-0-	45	1	738	3	N	-0-					5
*09	773	N	773	-0-	-0-	-0-	40	1	733	3	N	-0-					5
10	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					5

SHURLEY WELL #: 131 RRCID -> 227077 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 6326 PERF. 5694 - 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
05	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	3			N	-0-					-0-
06	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
07	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
08	248	N	230	-0-	-18	-0-	230	3			N	-0-					-0-
09	240	N	210	-0-	-30	-0-	210	3			N	-0-					-0-
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITEHEAD 10 WELL #: 5 RRCID -> 227221 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
05	1209	N	1109	-0-	-100	-0-	70	1	810	2	Y	-0-					-0-
							229	3									
06	1170	N	984	-0-	-186	-0-	69	1	856	2	Y	-0-					-0-
							59	3									
07	1178	N	1040	-0-	-138	-0-	60	1	425	2	Y	-0-					-0-
							555	3									
08	1116	N	1047	-0-	-69	-0-	60	1	987	3	Y	-0-					-0-
*09	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	52	1	960	3	Y	-0-					-0-
10	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT					-0-

WHITEHEAD 2 WELL #: 5 RRCID -> 227231 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
05	1271	N	1257	-0-	-14	-0-	79	1	918	2	Y	-0-					-0-
							260	3									
06	1230	N	1059	-0-	-171	-0-	75	1	921	2	Y	-0-					-0-
							63	3									
07	1271	N	1213	-0-	-58	-0-	70	1	495	2	Y	1	1	8			-0-
							647	3	1	9							
08	1271	N	1235	-0-	-36	-0-	71	1	1164	3	Y	-0-					-0-
*09	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	60	1	1107	3	Y	-0-					-0-
10	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT					-0-

WHITEHEAD 2 WELL #: 7 RRCID -> 227235 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
05	899	N	724	-0-	-175	-0-	45	1	529	2	Y	-0-					-0-
							150	3									
06	900	N	576	-0-	-324	-0-	41	1	501	2	Y	-0-					-0-
							34	3									
07	905	N	905	-0-	-0-	-0-	52	1	370	2	Y	-0-					-0-
							483	3									
08	763	N	763	-0-	-0-	-0-	44	1	719	3	Y	-0-					-0-
*09	803	N	803	-0-	-0-	-0-	42	1	761	3	Y	-0-					-0-
10	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WHITEHEAD 2 WELL #: 4 RRCID -> 227239 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
05	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	63	1	730	2	Y	-0-					-0-
							207	3									
06	986	N	986	-0-	-0-	-0-	69	1	858	2	Y	-0-					-0-
							59	3									
07	1395	N	1135	-0-	-260	-0-	66	1	463	2	Y	-0-					-0-
							606	3									
08	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	63	1	1036	3	Y	-0-					-0-
*09	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	79	1	1448	3	Y	-0-					-0-
10	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT					-0-

HILL-ALDWELL, WINNIE R. TRUST E WELL #: 4 RRCID -> 227281 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7580 - 8674

05	620	N	584	-0-	-36	-0-	126	1	458	2	Y	-0-					-0-
06	669	N	669	-0-	-0-	-0-	120	1	549	2	Y	-0-					-0-
07	620	N	611	-0-	-9	-0-	33	1	578	2	Y	-0-					-0-
08	788	N	788	-0-	-0-	-0-	46	1	742	2	Y	-0-					-0-
09	660	N	606	-0-	-54	-0-	39	1	567	2	Y	-0-					-0-
10	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					-0-

SIMMONS 3 WELL #: 3 RRCID -> 227344 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 6276 - 7510

05	477	N	477	-0-	-0-	-0-	48	1	429	3	Y	-0-					-0-
06	480	N	464	-0-	-16	-0-	48	1	416	3	Y	-0-					-0-
07	496	N	478	-0-	-18	-0-	49	1	429	3	Y	-0-					-0-
08	465	N	464	-0-	-1	-0-	49	1	415	3	Y	-0-					-0-
09	450	N	445	-0-	-5	-0-	37	1	407	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER 128 WELL #: 17 RRCID -> 227497 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 6268 - 6622

05	322	N	322	-0-	-0-	-0-	16	1	306	3	Y	-0-					-0-
06	315	N	315	-0-	-0-	-0-	16	1	299	3	Y	-0-					-0-
07	410	N	410	-0-	-0-	-0-	101	1	309	3	Y	-0-					-0-
08	425	N	425	-0-	-0-	-0-	119	1	306	3	Y	-0-					-0-
09	330	N	310	-0-	-20	-0-	17	1	293	3	Y	-0-					-0-
10	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "F" WELL #: 7 RRCID -> 227512 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7128 - 8242

05	663	N	663	-0-	-0-	-0-	48	1	611	3	N	4	3	1			7
							4	9									
06	647	N	647	-0-	-0-	-0-	51	1	1	2	N	3	5	1			5
							592	3	3	9							
07	666	N	666	-0-	-0-	-0-	54	1	609	3	N	3	3	1			5
							3	9									
08	668	N	668	-0-	-0-	-0-	55	1	1	2	N	2	3	1			4
							610	3	2	9							
09	660	N	623	-0-	-37	-0-	56	1	566	3	N	1	3	1			2
							1	9									
10	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
FRIEND, JOE ESTATE "A" WELL #: 925 RRCID -> 227517 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 8520 - 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
05	496	N	482	-0-	-14	-0-	78	1	404	2	Y	-0-					-0-
06	480	N	473	-0-	-7	-0-	72	1	400	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	474	N	474	-0-	-0-	-0-	60	1	414	2	Y	-0-					-0-
08	496	N	464	-0-	-32	-0-	58	1	406	2	Y	-0-					-0-
09	480	N	191	-0-	-289	-0-	25	1	166	2	Y	-0-					-0-
10	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 2092E RRCID -> 227530 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4172 - 5370

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER 128 WELL #: 12 RRCID -> 227533 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 5546 - 6496

05	595	N	595	-0-	-0-	-0-	29	1	565	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
06	570	N	526	-0-	-44	-0-	26	1	500	3	Y	-0-					1
07	651	N	609	-0-	-42	-0-	126	1	483	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	589	N	583	-0-	-6	-0-	126	1	456	3	Y	1					1
							1	9									
09	540	N	451	-0-	-89	-0-	24	1	427	3	Y	-0-					1
10	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					1

KELLY 115 WELL #: 21 RRCID -> 227534 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 4866 - 6210

05	93	N	91	-0-	-2	-0-	7	1	84	3	Y	-0-					-0-
06	210	N	91	-0-	-119	-0-	8	1	83	3	Y	-0-					-0-
07	239	N	239	-0-	-0-	-0-	154	1	85	3	Y	-0-					-0-
08	238	N	238	-0-	-0-	-0-	154	1	84	3	Y	-0-					-0-
*09	229	N	229	-0-	-0-	-0-	149	1	80	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 3414 RRCID -> 227546 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 5128 - 6352

05	651	N	580	-0-	-71	-0-	35	1	545	3	N	-0-					-0-
06	630	N	567	-0-	-63	-0-	37	1	530	3	N	-0-					-0-
07	620	N	619	-0-	-1	-0-	43	1	576	3	N	-0-					-0-
08	589	N	502	-0-	-87	-0-	36	1	466	3	N	-0-					-0-
09	570	N	443	-0-	-127	-0-	29	1	414	3	N	-0-					-0-
10	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD 45 WELL #: 20 RRCID -> 227554 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 6156 - 8092

05	527	N	475	-0-	-52	-0-	33	1	442	3	N	-0-					-0-
06	510	N	442	-0-	-68	-0-	38	1	404	3	N	-0-					-0-
07	552	N	552	-0-	-0-	-0-	43	1	509	3	N	-0-					-0-
08	579	N	579	-0-	-0-	-0-	40	1	539	3	N	-0-					-0-
09	450	N	447	-0-	-3	-0-	31	1	416	3	N	-0-					-0-
10	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
05	410	N	410	-0-	-0-	-0-	21	1	389	3	N	-0-					-0-
06	403	N	403	-0-	-0-	-0-	21	1	382	3	N	-0-					-0-
07	511	N	511	-0-	-0-	-0-	123	1	388	3	N	-0-					-0-
08	514	N	514	-0-	-0-	-0-	124	1	390	3	N	-0-					-0-
09	390	N	371	-0-	-19	-0-	371	3			N	-0-					-0-
10	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-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
05	992	N	948	-0-	-44	-0-	74	1	874	3	Y	-0-					-0-
06	900	N	742	-0-	-158	-0-	84	1	658	3	Y	-0-					-0-
07	961	N	948	-0-	-13	-0-	103	1	845	3	Y	-0-					-0-
08	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	128	1	982	3	Y	-0-					-0-
*09	845	N	845	-0-	-0-	-0-	90	1	755	3	Y	-0-					-0-
10	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT					-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
05	558	N	170	-0-	-388	-0-	19	1	150	3	Y	1	3	1			2
							1	9									
06	150	N	143	-0-	-7	-0-	14	1	129	3	Y	-0-					2
07	335	N	335	-0-	-0-	-0-	29	1	306	3	Y	-0-					2
08	207	N	207	-0-	-0-	-0-	19	1	188	3	Y	-0-					2
*09	284	N	284	-0-	-0-	-0-	26	1	258	3	Y	-0-					2
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					2

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
05	181	N	181	-0-	-0-	-0-	11	1	170	3	N	-0-					-0-
06	194	N	194	-0-	-0-	-0-	13	1	181	3	N	-0-					-0-
07	248	N	248	-0-	-0-	-0-	17	1	231	3	N	-0-					-0-
08	231	N	231	-0-	-0-	-0-	16	1	215	3	N	-0-					-0-
*09	225	N	225	-0-	-0-	-0-	15	1	210	3	N	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY 110 WELL #: 24 RRCID -> 227713 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 6802 PERF. 5522 - 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
05	871	N	871	-0-	-0-	-0-	63	1	808	3	N	-0-					1
06	742	N	742	-0-	-0-	-0-	72	1	670	3	N	-0-					1
07	992	N	576	-0-	-416	-0-	70	1	505	3	N	1					2
							1	9									
08	868	N	500	-0-	-368	-0-	33	1	467	3	N	-0-					2
09	750	N	54	-0-	-696	-0-	4	1	50	3	N	-0-					2
10	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					2

SHURLEY 110 WELL #: 23 RRCID -> 227716 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 6873 PERF. 5542 - 6737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	659	N	659	-0-	-0-	-0-	47	1	612	3	N	-0-					-0-
06	635	N	635	-0-	-0-	-0-	62	1	573	3	N	-0-					-0-
07	929	N	929	-0-	-0-	-0-	113	1	816	3	N	-0-					-0-
08	794	N	794	-0-	-0-	-0-	52	1	742	3	N	-0-					-0-
*09	801	N	801	-0-	-0-	-0-	57	1	744	3	N	-0-					-0-
10	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HILL-ROUSSELOT "G" WELL #: 4 RRCID -> 227722 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
05	178	N	178	-0-	-0-	-0-	91	1	84	3	N	3	3	1			6
							3	9									
06	165	N	165	-0-	-0-	-0-	99	1	64	3	N	2	4	1			4
							2	9									
07	161	N	161	-0-	-0-	-0-	103	1	57	3	N	1	2	1			3
							1	9									
08	186	N	69	-0-	-117	-0-	5	1	58	3	N	5	2	1			6
							6	9									
09	180	N	178	-0-	-2	-0-	72	1	67	3	N	35	26	1	1	8	14
							39	9									
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					14

SIMMONS 72 WELL #: 7 RRCID -> 227726 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 6264 - 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
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-1	-0-					Y	NO RPT					-0-

EPPS, H. C. 38 WELL #: 5 RRCID -> 227728 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 6822 PERF. 6536 - 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
05	889	N	889	-0-	-0-	-0-	86	1	801	3	Y	2					3
							2	9									
06	870	N	821	-0-	-49	-0-	79	1	741	3	Y	1					4
							1	9									
07	899	N	748	-0-	-151	-0-	83	1	665	3	Y	-0-					4
08	899	N	818	-0-	-81	-0-	85	1	733	3	Y	-0-					4
09	810	N	783	-0-	-27	-0-	85	1	696	3	Y	2					6
							2	9									
10	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					6

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
05	31	N	22	-0-	-9	-0-	2	1	20	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	9	-0-	-21	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
10	3	N	NO RPT	-0-	-3	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUDSPETH 8 WELL #: 1 RRCID -> 227758 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 9017 PERF. 6760 - 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
05	465	N	405	-0-	-60	-0-	33	1	372	2	N	-0-	2	1			1
06	450	N	437	-0-	-13	-0-	39	1	398	2	N	-0-					1
07	434	N	424	-0-	-10	-0-	30	1	394	2	N	-0-					1
08	403	N	399	-0-	-4	-0-	18	1	381	3	N	-0-					1
*09	456	N	456	-0-	-0-	-0-	19	1	437	3	N	-0-					1
10	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					1

CANYON RANCH WELL #: 504S RRCID -> 227759 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 4325 PERF. 3244 - 3716

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

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
JEFFERS 28A WELL #: 3 RRCID -> 227761 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 7340 - 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
05	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	138	1	1500	3	Y	33	36	1			33
							36	9									
06	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	115	1	1299	3	Y	23	20	1			36
							25	9									
07	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	102	1	1206	3	Y	26	18	1			44
							29	9									
08	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	189	1	1538	3	Y	31	29	1	1	8	45
							34	9									
09	1440	N	1388	-0-	-52	-0-	125	1	1235	3	Y	25	10	1	1	8	59
							28	9									
10	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					Y	NO RPT					59

ALDWELL RANCH B 143 WELL #: 2 RRCID -> 227764 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 8978 PERF. 7504 - 8826

05	458	N	458	-0-	-0-	-0-	212	1	246	2	Y	-0-					-0-
06	569	N	569	-0-	-0-	-0-	217	1	352	2	Y	-0-					-0-
07	586	N	586	-0-	-0-	-0-	169	1	417	2	Y	-0-					-0-
08	564	N	564	-0-	-0-	-0-	169	1	395	2	Y	-0-					-0-
*09	544	N	544	-0-	-0-	-0-	166	1	378	2	Y	-0-					-0-
10	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAYER WELL #: 56 RRCID -> 227795 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 8312 PERF. 7054 - 8070

05	769	N	769	-0-	-0-	-0-	52	1	717	3	N	-0-					-0-
06	751	N	751	-0-	-0-	-0-	42	1	709	3	N	-0-					-0-
07	775	N	771	-0-	-4	-0-	44	1	727	3	N	-0-					-0-
08	775	N	764	-0-	-11	-0-	34	1	730	3	N	-0-					-0-
09	750	N	717	-0-	-33	-0-	30	1	687	3	N	-0-					-0-
10	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER WELL #: 55 RRCID -> 227799 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6314 - 8026

05	558	N	481	-0-	-77	-0-	33	1	448	3	N	-0-					-0-
06	570	N	448	-0-	-122	-0-	25	1	423	3	N	-0-					-0-
07	434	N	38	-0-	-396	-0-	2	1	36	3	N	-0-					-0-
08	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
09	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY 141 WELL #: 20 RRCID -> 227802 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 7017 PERF. 5426 - 6838

05	372	N	355	-0-	-17	-0-	24	1	331	3	Y	-0-					-0-
06	360	N	349	-0-	-11	-0-	20	1	329	3	Y	-0-					-0-
07	372	N	343	-0-	-29	-0-	19	1	324	3	Y	-0-					-0-
08	347	N	347	-0-	-0-	-0-	23	1	324	3	Y	-0-					-0-
09	360	N	313	-0-	-47	-0-	5	1	308	3	Y	-0-					-0-
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HILL-ROUSSELOT "D" WELL #: 3 RRCID -> 227803 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 7224 - 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
05	131 N	131	-0-	-0-	-0-	10	1	121	3	N	-0-					-0-
06	125 N	125	-0-	-0-	-0-	10	1	115	3	N	-0-					-0-
07	129 N	129	-0-	-0-	-0-	10	1	119	3	N	-0-					-0-
08	128 N	128	-0-	-0-	-0-	11	1	117	3	N	-0-					-0-
*09	124 N	124	-0-	-0-	-0-	11	1	110	3	N	3	1	1			2
						3	9									
10	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					2

SHURLEY 141 WELL #: 21 RRCID -> 227807 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 6885 PERF. 5170 - 6546

05	186 N	185	-0-	-1	-0-	12	1	173	3	Y	-0-					-0-
06	184 N	184	-0-	-0-	-0-	11	1	173	3	Y	-0-					-0-
07	187 N	187	-0-	-0-	-0-	11	1	176	3	Y	-0-					-0-
08	190 N	190	-0-	-0-	-0-	13	1	177	3	Y	-0-					-0-
09	180 N	172	-0-	-8	-0-	3	1	169	3	Y	-0-					-0-
10	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAYER 49 WELL #: 8 RRCID -> 227810 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 6358 - 7070

05	186 N	100	-0-	-86	-0-	11	1	89	3	Y	-0-					-0-
06	150 N	105	-0-	-45	-0-	20	1	85	3	Y	-0-					-0-
07	124 N	91	-0-	-33	-0-	9	1	82	3	Y	-0-					-0-
08	93 N	83	-0-	-10	-0-	8	1	75	3	Y	-0-					-0-
*09	128 N	128	-0-	-0-	-0-	42	1	86	3	Y	-0-					-0-
10	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

MORRISS BROTHERS "E" WELL #: 302 RRCID -> 227821 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6998 - 9270

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KELLY 125 WELL #: 24 RRCID -> 227836 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 6801 PERF. 5148 - 6686

05	961 N	903	-0-	-58	-0-	164	1	738	3	Y	1					2
						1	9									
06	899 N	899	-0-	-0-	-0-	188	1	710	3	Y	1					3
						1	9									
07	948 N	948	-0-	-0-	-0-	193	1	754	3	Y	1	3	1			1
						1	9									
08	990 N	990	-0-	-0-	-0-	204	1	785	3	Y	1					2
						1	9									
*09	950 N	950	-0-	-0-	-0-	189	1	761	3	Y	-0-					2
10	961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT					2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
05	688	N	688	-0-	-0-	-0-	56	1	632	3	Y	-0-					-0-
06	720	N	655	-0-	-65	-0-	57	1	594	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
07	718	N	718	-0-	-0-	-0-	162	1	552	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
08	682	N	645	-0-	-37	-0-	155	1	488	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	660	N	598	-0-	-62	-0-	149	1	448	3	Y	1					1
							1	9									
10	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					1

REED 100 WELL #: 27 RRCID -> 227882 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 6323 PERF. 4877 - 6057

05	155	N	149	-0-	-6	-0-	12	1	137	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	145	-0-	-5	-0-	13	1	132	3	Y	-0-					-0-
07	155	N	149	-0-	-6	-0-	15	1	134	3	Y	-0-					-0-
08	155	N	145	-0-	-10	-0-	14	1	131	3	Y	-0-					-0-
09	150	N	138	-0-	-12	-0-	14	1	124	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

WHITEHEAD 8 WELL #: 5 RRCID -> 227920 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 8673 PERF. 6794 - 8610

05	952	N	952	-0-	-0-	-0-	60	1	695	2	Y	-0-					-0-
							197	3									
06	997	N	997	-0-	-0-	-0-	70	1	867	2	Y	-0-					-0-
							60	3									
07	965	N	965	-0-	-0-	-0-	56	1	394	2	Y	-0-					-0-
							515	3									
08	961	N	944	-0-	-17	-0-	54	1	890	3	Y	-0-					-0-
09	990	N	909	-0-	-81	-0-	47	1	862	3	Y	-0-					-0-
10	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAYFIELD 33 WELL #: 22 RRCID -> 228027 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 8573 PERF. 6436 - 8374

05	403	N	403	-0-	-0-	-0-	28	1	375	3	Y	-0-					-0-
06	384	N	384	-0-	-0-	-0-	33	1	351	3	Y	-0-					-0-
07	403	N	395	-0-	-8	-0-	31	1	364	3	Y	-0-					-0-
08	403	N	376	-0-	-27	-0-	26	1	350	3	Y	-0-					-0-
09	390	N	361	-0-	-29	-0-	25	1	336	3	Y	-0-					-0-
10	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S. JR WELL #: 26 RRCID -> 228040 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 8281 PERF. 6770 - 8026

05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	3	N	-0-					-0-
06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	3	N	-0-					-0-
07	41	N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	3	N	-0-					-0-
08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	3	N	-0-					-0-
*09	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	N	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
05	496	N	493	-0-	-3	-0-	31	1	360	2	N	-0-					1
							102	3									
06	483	N	483	-0-	-0-	-0-	34	1	420	2	N	-0-					1
							29	3									
07	496	N	487	-0-	-9	-0-	28	1	199	2	N	-0-					1
							260	3									
08	496	N	481	-0-	-15	-0-	28	1	453	3	N	-0-					1
09	480	N	445	-0-	-35	-0-	23	1	422	3	N	-0-					1
10	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					1

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
05	549	N	549	-0-	-0-	-0-	53	1	495	3	Y	1					2
							1	9									
06	517	N	517	-0-	-0-	-0-	50	1	466	3	Y	1					3
							1	9									
07	558	N	483	-0-	-75	-0-	54	1	429	3	Y	-0-					3
08	558	N	536	-0-	-22	-0-	56	1	480	3	Y	-0-					3
*09	522	N	522	-0-	-0-	-0-	57	1	463	3	Y	2					5
							2	9									
10	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					5

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
05	93	N	80	-0-	-13	-0-	7	1	73	3	N	-0-					1
06	80	N	80	-0-	-0-	-0-	7	1	73	3	N	-0-					1
07	62	N	11	-0-	-51	-0-	1	1	10	3	N	-0-	1	1			-0-
08	93	N	1	-0-	-92	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	11	N	NO RPT	-0-	-11	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	118	1	1259	3	N	14					24
							15	9									
06	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	119	1	1203	3	N	1					25
							1	9									
07	1364	N	1361	-0-	-3	-0-	123	1	1225	3	N	12	29	1			8
							13	9									
08	1395	N	1333	-0-	-62	-0-	115	1	1218	3	N	-0-					8
09	1320	N	1275	-0-	-45	-0-	106	1	1169	3	N	-0-					8
10	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT					8

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
05	846	N	846	-0-	-0-	-0-	94	1	752	3	Y	-0-					-0-
06	961	N	961	-0-	-0-	-0-	91	1	870	3	Y	-0-					-0-
07	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	175	1	829	3	Y	-0-					-0-
08	837	N	652	-0-	-185	-0-	146	1	506	3	Y	-0-					-0-
09	960	N	472	-0-	-488	-0-	43	1	429	3	Y	-0-					-0-
10	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
06	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	60	-0-	60	60	60	3			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	27	-0-	27	87	27	3			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	10	-0-	10	97	10	3			N	-0-					-0-
*09	106 X	9	-0-	-97	-0-	9	3			N	-0-					-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 204S RRCID -> 228390 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 5319 PERF. 2866 - 2972

05	695 N	695	-0-	-0-	-0-	25	1	670	3	Y	-0-					1
06	690 N	656	-0-	-34	-0-	24	1	632	3	Y	-0-					1
07	651 N	644	-0-	-7	-0-	28	1	616	3	Y	-0-					1
08	775 N	775	-0-	-0-	-0-	26	1	749	3	Y	-0-					1
*09	786 N	786	-0-	-0-	-0-	27	1	759	3	Y	-0-					1
10	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					1

GENINI WELL #: 3913 RRCID -> 228534 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 5560 - 6814

05	558 N	29	-0-	-529	-0-	2	1	27	3	Y	-0-					1
06	450 N	39	-0-	-411	-0-	3	1	36	3	Y	-0-					1
07	434 N	147	-0-	-287	-0-	13	1	134	3	Y	-0-					1
08	105 N	105	-0-	-0-	-0-	8	1	97	3	Y	-0-					1
09	30 N	11	-0-	-19	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					1
10	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					1

JONES 118 WELL #: 27 RRCID -> 228540 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 6423 PERF. 4994 - 6298

05	219 N	219	-0-	-0-	-0-	11	1	204	3	Y	4	2	1			2
						4	9									
06	210 N	209	-0-	-1	-0-	11	1	197	3	Y	1	1	1			2
						1	9									
07	217 N	210	-0-	-7	-0-	11	1	199	3	Y	-0-	1	1			1
08	217 N	213	-0-	-4	-0-	11	1	202	3	Y	-0-					1
09	210 N	196	-0-	-14	-0-	196	3			Y	-0-					1
10	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					1

JEFFERS 18A WELL #: 4 RRCID -> 228548 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7386 - 8002

05	589 N	575	-0-	-14	-0-	49	1	526	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	570 N	553	-0-	-17	-0-	45	1	508	3	Y	-0-					-0-
07	589 N	496	-0-	-93	-0-	39	1	456	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
08	589 N	511	-0-	-78	-0-	56	1	455	3	Y	-0-					-0-
*09	604 N	604	-0-	-0-	-0-	55	1	549	3	Y	-0-					-0-
10	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUDSPETH 54 WELL #: 10 RRCID -> 228550 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 8572 PERF. 6634 - 7520

05	1271 N	1241	-0-	-30	-0-	101	1	1140	2	N	-0-	5	1			2
06	1230 N	1209	-0-	-21	-0-	108	1	1101	2	N	-0-					2
07	1240 N	1184	-0-	-56	-0-	84	1	1100	2	N	-0-					2
08	1240 N	1227	-0-	-13	-0-	55	1	1172	3	N	-0-					2
09	1200 N	1180	-0-	-20	-0-	49	1	1131	3	N	-0-					2
10	1178 N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	11	1	120	2	N	-0-					-0-
06	150	N	117	-0-	-33	-0-	10	1	107	2	N	-0-					-0-
07	124	N	122	-0-	-2	-0-	9	1	113	2	N	-0-					-0-
08	129	N	129	-0-	-0-	-0-	6	1	123	3	N	-0-					-0-
*09	121	N	121	-0-	-0-	-0-	5	1	116	3	N	-0-					-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	713	N	710	-0-	-3	-0-	58	1	652	3	Y	-0-					-0-
06	690	N	676	-0-	-14	-0-	60	1	616	3	Y	-0-					-0-
07	716	N	716	-0-	-0-	-0-	71	1	645	3	Y	-0-					-0-
08	713	N	696	-0-	-17	-0-	69	1	627	3	Y	-0-					-0-
09	690	N	652	-0-	-38	-0-	66	1	586	3	Y	-0-					-0-
10	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					-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
05	434	N	404	-0-	-30	-0-	21	1	383	3	N	-0-					-0-
06	415	N	415	-0-	-0-	-0-	22	1	393	3	N	-0-					-0-
07	415	N	415	-0-	-0-	-0-	21	1	394	3	N	-0-					-0-
08	403	N	403	-0-	-0-	-0-	21	1	382	3	N	-0-					-0-
09	420	N	358	-0-	-62	-0-	358	3			N	-0-					-0-
10	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	837	N	749	-0-	-88	-0-	39	1	710	3	N	-0-					-0-
06	780	N	721	-0-	-59	-0-	37	1	684	3	N	-0-					-0-
07	744	N	730	-0-	-14	-0-	37	1	693	3	N	-0-					-0-
08	744	N	715	-0-	-29	-0-	38	1	677	3	N	-0-					-0-
09	720	N	636	-0-	-84	-0-	636	3			N	-0-					-0-
10	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					-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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	626	N	626	-0-	-0-	-0-	40	1	586	3	Y	-0-					-0-
06	575	N	575	-0-	-0-	-0-	37	1	538	3	Y	-0-					-0-
07	620	N	590	-0-	-30	-0-	37	1	553	3	Y	-0-					-0-
08	620	N	574	-0-	-46	-0-	36	1	538	3	Y	-0-					-0-
09	570	N	545	-0-	-25	-0-	35	1	510	3	Y	-0-					-0-
10	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					-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
05	713	N	636	-0-	-77	-0-	43	1	593	3	N	-0-					-0-
06	660	N	619	-0-	-41	-0-	36	1	583	3	N	-0-					-0-
07	651	N	609	-0-	-42	-0-	34	1	575	3	N	-0-					-0-
08	651	N	593	-0-	-58	-0-	39	1	554	3	N	-0-					-0-
09	630	N	520	-0-	-110	-0-	8	1	512	3	N	-0-					-0-
10	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
05	806	N	709	-0-	-97	-0-	34	1	671	3	Y	4	8	1			3
							4	9									
06	780	N	703	-0-	-77	-0-	35	1	664	3	Y	4					7
							4	9									
07	782	N	782	-0-	-0-	-0-	135	1	644	3	Y	3	8	1			2
							3	9									
08	728	N	728	-0-	-0-	-0-	134	1	592	3	Y	2					4
							2	9									
09	690	N	572	-0-	-118	-0-	30	1	538	3	Y	4	1	8			7
							4	9									
10	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					7

CANYON RANCH 105 WELL #: 11S RRCID -> 228720 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 4672 - 6219

05	589	N	500	-0-	-89	-0-	500	3			N	-0-					-0-
06	510	N	494	-0-	-16	-0-	494	3			N	-0-					-0-
07	558	N	540	-0-	-18	-0-	540	3			N	-0-					-0-
08	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-					-0-
*09	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-					-0-
10	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 80 RRCID -> 228818 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 6318 - 8050

05	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	3			N	-0-					-0-
06	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	3			N	-0-					-0-
07	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
08	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
09	60	N	39	-0-	-21	-0-	39	3			N	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN, JACK W. A. WELL #: 2 RRCID -> 228895 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 9201 PERF. 6944 - 9040

05	3007	X	2963	-0-	-44	-0-	186	1	2164	2	N	-0-					-0-
							613	3									
06	2910	X	2722	-0-	-188	-0-	192	1	2367	2	N	-0-					-0-
							163	3									
07	2976	X	2943	-0-	-33	-0-	170	1	1202	2	N	-0-					-0-
							1571	3									
08	2976	X	2932	-0-	-44	-0-	168	1	2764	3	N	-0-					-0-
09	2880	X	2830	-0-	-50	-0-	147	1	2683	3	N	-0-					-0-
10	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					N	NO RPT					-0-

WARD, RC WELL #: 8 RRCID -> 228911 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 4260 - 7092

05	318	N	318	-0-	-0-	-0-	27	1	291	3	N	-0-					1
06	312	N	312	-0-	-0-	-0-	28	1	284	3	N	-0-					1
07	319	N	319	-0-	-0-	-0-	29	1	290	3	N	-0-	1	1			-0-
08	314	N	314	-0-	-0-	-0-	27	1	287	3	N	-0-					-0-
*09	303	N	303	-0-	-0-	-0-	25	1	278	3	N	-0-					-0-
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY 94 WELL #: 19 RRCID -> 229111 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 6294 PERF. 5280 - 6060

05	377	N	377	-0-	-0-	-0-	27	1	350	3	N	-0-					1
06	394	N	394	-0-	-0-	-0-	38	1	356	3	N	-0-					1
07	403	N	332	-0-	-71	-0-	40	1	292	3	N	-0-					1
08	372	N	341	-0-	-31	-0-	22	1	319	3	N	-0-					1
09	390	N	347	-0-	-43	-0-	25	1	322	3	N	-0-					1
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
05	98	N	98	-0-	-0-	-0-	5	1	93	3	Y	-0-					-0-
06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	5	1	91	3	Y	-0-					-0-
07	120	N	120	-0-	-0-	-0-	28	1	92	3	Y	-0-					-0-
08	113	N	113	-0-	-0-	-0-	24	1	89	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	3			Y	-0-					-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-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
05	961	N	790	-0-	-171	-0-	93	1	697	3	N	-0-					21
06	840	N	595	-0-	-245	-0-	77	1	487	3	N	28	20	1			29
							31	9									
07	853	N	853	-0-	-0-	-0-	115	1	735	3	N	3					32
							3	9									
08	848	N	848	-0-	-0-	-0-	115	1	725	3	N	7	1	8			38
							8	9									
*09	729	N	729	-0-	-0-	-0-	98	1	627	3	N	4					42
							4	9									
10	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					42

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
05	155	N	138	-0-	-17	-0-	14	1	124	3	N	-0-					1
06	150	N	131	-0-	-19	-0-	14	1	117	3	N	-0-					1
07	155	N	123	-0-	-32	-0-	14	1	109	3	N	-0-					1
08	125	N	125	-0-	-0-	-0-	14	1	111	3	N	-0-					1
09	120	N	118	-0-	-2	-0-	13	1	105	3	N	-0-					1
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					1

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	74	N	74	-0-	-0-	-0-	7	1	67	3	Y	-0-					-0-
07	T. A.		174	-0-	174	174	15	1	159	3	Y	-0-					-0-
08	T. A.		164	-0-	164	338	15	1	149	3	Y	-0-					-0-
09	T. A.		195	-0-	195	533	18	1	177	3	Y	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	533					Y	NO RPT					-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
05	572	N	572	-0-	-0-	-0-	55	1	516	3	Y	1					2
							1	9									
06	547	N	547	-0-	-0-	-0-	53	1	493	3	Y	1					3
							1	9									
07	558	N	513	-0-	-45	-0-	57	1	456	3	Y	-0-					3
08	564	N	564	-0-	-0-	-0-	59	1	505	3	Y	-0-					3
09	540	N	539	-0-	-1	-0-	59	1	478	3	Y	2					5
							2	9									
10	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					5

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
05	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-					-0-
06	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	3			N	-0-					-0-
07	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	3			N	-0-					-0-
08	13	N	1	-0-	-12	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09	300	N	8	-0-	-292	-0-	8	3			N	-0-					-0-
10	6	N	NO RPT	-0-	-6	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
05	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-
06	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-
07	434	N	431	-0-	-3	-0-	431	3			N	-0-					-0-
08	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-
*09	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					-0-
10	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	372	N	324	-0-	-48	-0-	11	1	313	3	Y	-0-					-0-
06	330	N	299	-0-	-31	-0-	11	1	288	3	Y	-0-					-0-
07	341	N	268	-0-	-73	-0-	12	1	256	3	Y	-0-					-0-
08	386	N	386	-0-	-0-	-0-	13	1	373	3	Y	-0-					-0-
09	300	N	232	-0-	-68	-0-	8	1	224	3	Y	-0-					-0-
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-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
05	583	N	583	-0-	-0-	-0-	85	1	498	3	Y	-0-					-0-
06	585	N	585	-0-	-0-	-0-	86	1	499	3	Y	-0-					-0-
07	616	N	616	-0-	-0-	-0-	94	1	522	3	Y	-0-					-0-
08	640	N	640	-0-	-0-	-0-	95	1	545	3	Y	-0-					-0-
09	600	N	430	-0-	-170	-0-	63	1	367	3	Y	-0-					-0-
10	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					-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
05	372	N	178	-0-	-194	-0-	33	1	145	2	Y	-0-					-0-
06	309	N	309	-0-	-0-	-0-	49	1	260	2	Y	-0-					-0-
07	439	N	439	-0-	-0-	-0-	65	1	374	2	Y	-0-					-0-
08	186	N	183	-0-	-3	-0-	27	1	156	2	Y	-0-					-0-
09	300	N	200	-0-	-100	-0-	31	1	169	2	Y	-0-					-0-
10	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					-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
05	412	N	412	-0-	-0-	-0-	31	1	374	3	N	6	5	1			7
							7	9									
06	373	N	373	-0-	-0-	-0-	29	1	2	2	N	4	5	1			6
							338	3	4	9							
07	403	N	372	-0-	-31	-0-	30	1	336	3	N	5	5	1			6
							6	9									
08	403	N	361	-0-	-42	-0-	30	1	1	2	N	3	4	1			5
							327	3	3	9							
09	360	N	341	-0-	-19	-0-	29	1	308	3	N	4	4	1			5
							4	9									
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					5

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
05	401	N	401	-0-	-0-	-0-	34	1	367	3	N	-0-					-0-
06	385	N	385	-0-	-0-	-0-	28	1	357	3	N	-0-					-0-
07	386	N	386	-0-	-0-	-0-	26	1	360	3	N	-0-					-0-
08	329	N	329	-0-	-0-	-0-	24	1	305	3	N	-0-					-0-
*09	286	N	286	-0-	-0-	-0-	19	1	267	3	N	-0-					-0-
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
08	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
09	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
10	3	N	NO RPT	-0-	-3	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	560	N	560	-0-	-0-	-0-	34	1	526	3	N	-0-					-0-
06	540	N	536	-0-	-4	-0-	35	1	501	3	N	-0-					-0-
07	558	N	553	-0-	-5	-0-	38	1	515	3	N	-0-					-0-
08	558	N	550	-0-	-8	-0-	39	1	511	3	N	-0-					-0-
09	540	N	528	-0-	-12	-0-	34	1	494	3	N	-0-					-0-
10	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-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
05	248	N	227	-0-	-21	-0-	14	1	213	3	Y	-0-					-0-
06	619	N	619	-0-	-0-	-0-	40	1	579	3	Y	-0-					-0-
07	691	N	691	-0-	-0-	-0-	43	1	648	3	Y	-0-					-0-
08	663	N	663	-0-	-0-	-0-	42	1	621	3	Y	-0-					-0-
*09	631	N	631	-0-	-0-	-0-	41	1	590	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-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
05	372	N	357	-0-	-15	-0-	357	3			N	-0-					-0-
06	360	N	337	-0-	-23	-0-	337	3			N	-0-					-0-
07	372	N	346	-0-	-26	-0-	346	3			N	-0-					-0-
08	372	N	340	-0-	-32	-0-	340	3			N	-0-					-0-
09	330	N	326	-0-	-4	-0-	326	3			N	-0-					-0-
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-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
05	31	N	26	-0-	-5	-0-	2	1	24	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	2	1	27	3	Y	-0-					-0-
07	132	N	132	-0-	-0-	-0-	103	1	29	3	Y	-0-					-0-
08	124	N	124	-0-	-0-	-0-	103	1	21	3	Y	-0-					-0-
09	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-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
05	62	N	51	-0-	-11	-0-	4	1	47	3	N	-0-					-0-
06	60	N	50	-0-	-10	-0-	5	1	45	3	N	-0-					-0-
07	62	N	47	-0-	-15	-0-	6	1	41	3	N	-0-					-0-
08	62	N	48	-0-	-14	-0-	3	1	45	3	N	-0-					-0-
09	60	N	46	-0-	-14	-0-	3	1	43	3	N	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-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
05	1550	N	1526	-0-	-24	-0-	1526	3			N	-0-					1
06	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	3			N	-0-					1
07	1519	N	1493	-0-	-26	-0-	1493	3			N	-0-					1
08	1519	N	1487	-0-	-32	-0-	1487	3			N	-0-					1
09	1470	N	1448	-0-	-22	-0-	1448	3			N	-0-					1
10	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT					1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
05	554	N	554	-0-	-0-	-0-	38	1	516	3	Y	-0-					-0-
06	519	N	519	-0-	-0-	-0-	45	1	474	3	Y	-0-					-0-
07	558	N	520	-0-	-38	-0-	40	1	480	3	Y	-0-					-0-
08	558	N	504	-0-	-54	-0-	35	1	469	3	Y	-0-					-0-
09	510	N	479	-0-	-31	-0-	33	1	446	3	Y	-0-					-0-
10	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	201	N	201	-0-	-0-	-0-	38	1	163	2	N	-0-					-0-
06	210	N	201	-0-	-9	-0-	32	1	169	2	N	-0-					-0-
07	217	N	214	-0-	-3	-0-	32	1	182	2	N	-0-					-0-
08	209	N	209	-0-	-0-	-0-	31	1	178	2	N	-0-					-0-
09	210	N	201	-0-	-9	-0-	31	1	170	2	N	-0-					-0-
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-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
05	477	N	477	-0-	-0-	-0-	40	1	437	3	N	-0-					-0-
06	761	N	761	-0-	-0-	-0-	56	1	705	3	N	-0-					-0-
07	695	N	695	-0-	-0-	-0-	47	1	648	3	N	-0-					-0-
08	679	N	679	-0-	-0-	-0-	50	1	629	3	N	-0-					-0-
09	510	N	411	-0-	-99	-0-	27	1	384	3	N	-0-					-0-
10	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-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
05	1271	N	1224	-0-	-47	-0-	82	1	1142	3	Y	-0-					1
06	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	71	1	1159	3	Y	-0-					1
07	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	72	1	1202	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	87	1	1220	3	Y	-0-					-0-
09	1230	N	1163	-0-	-67	-0-	18	1	1145	3	Y	-0-					-0-
10	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					Y	NO RPT					-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
05	603	N	603	-0-	-0-	-0-	37	1	566	3	N	-0-					-0-
06	587	N	587	-0-	-0-	-0-	38	1	549	3	N	-0-					-0-
07	602	N	602	-0-	-0-	-0-	41	1	561	3	N	-0-					-0-
08	596	N	596	-0-	-0-	-0-	42	1	554	3	N	-0-					-0-
09	600	N	568	-0-	-32	-0-	37	1	531	3	N	-0-					-0-
10	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					-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
05	186	N	159	-0-	-27	-0-	8	1	151	3	Y	-0-					-0-
06	169	N	169	-0-	-0-	-0-	9	1	160	3	Y	-0-					-0-
07	155	N	153	-0-	-2	-0-	8	1	145	3	Y	-0-					-0-
08	156	N	156	-0-	-0-	-0-	8	1	148	3	Y	-0-					-0-
09	180	N	137	-0-	-43	-0-	137	3			Y	-0-					-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-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
05	713	N	503	-0-	-210	-0-	41	1	462	2	N	-0-	2	1			1
06	570	N	475	-0-	-95	-0-	42	1	433	2	N	-0-					1
07	558	N	479	-0-	-79	-0-	34	1	445	2	N	-0-					1
08	496	N	480	-0-	-16	-0-	22	1	458	3	N	-0-					1
09	480	N	474	-0-	-6	-0-	20	1	454	3	N	-0-					1
10	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
05	490	N	490	-0-	-0-	-0-	37	1	450	3	N	3	3	1			3
							3	9									
06	472	N	472	-0-	-0-	-0-	36	1	434	3	N	2					5
							2	9									
07	496	N	483	-0-	-13	-0-	38	1	444	3	N	1	4	1			2
							1	9									
08	496	N	482	-0-	-14	-0-	37	1	444	3	N	1	2	1			1
							1	9									
09	480	N	453	-0-	-27	-0-	35	1	418	3	N	-0-					1
10	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					1

GALBREATH 91 WELL #: 14 RRCID -> 230490 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5007 - 5072

05	209	N	209	-0-	-0-	-0-	23	1	186	3	N	-0-					-0-
06	208	N	208	-0-	-0-	-0-	20	1	188	3	N	-0-					-0-
07	302	N	302	-0-	-0-	-0-	119	1	183	3	N	-0-					-0-
08	305	N	305	-0-	-0-	-0-	120	1	185	3	N	-0-					-0-
09	210	N	179	-0-	-31	-0-	16	1	163	3	N	-0-					-0-
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

FIELDS 21 WELL #: 10 RRCID -> 230511 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5310 - 5705

05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	3	N	-0-					5
06	60	N	44	-0-	-16	-0-	5	1	39	3	N	-0-					5
07	62	N	55	-0-	-7	-0-	6	1	49	3	N	-0-					5
08	48	N	48	-0-	-0-	-0-	5	1	43	3	N	-0-					5
*09	40	N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	33	3	N	3	1	8			7
							3	9									
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					7

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 53 RRCID -> 230513 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6462 - 7644

05	620	N	606	-0-	-14	-0-	38	1	443	2	N	-0-					-0-
							125	3									
06	605	N	605	-0-	-0-	-0-	43	1	526	2	N	-0-					-0-
							36	3									
07	620	N	620	-0-	-0-	-0-	36	1	253	2	N	-0-					-0-
							331	3									
08	620	N	598	-0-	-22	-0-	34	1	564	3	N	-0-					-0-
09	600	N	563	-0-	-37	-0-	29	1	534	3	N	-0-					-0-
10	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 107S RRCID -> 230522 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 5324 PERF. 2757 - 3642

05	372	N	364	-0-	-8	-0-	13	1	351	3	Y	-0-					1
06	347	N	347	-0-	-0-	-0-	13	1	334	3	Y	-0-					1
07	336	N	336	-0-	-0-	-0-	15	1	321	3	Y	-0-					1
08	372	N	253	-0-	-119	-0-	8	1	245	3	Y	-0-					1
09	360	N	294	-0-	-66	-0-	10	1	284	3	Y	-0-					1
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					1

BOBBIE H. FAWCETT WELL #: 21 RRCID -> 230554 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 8421 PERF. 8318 - 8334

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	11	1	112	3	N	2					7
							2	9									
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	11	1	109	3	N	-0-					7
07	124	N	122	-0-	-2	-0-	11	1	111	3	N	-0-	6	1			1
08	124	N	119	-0-	-5	-0-	10	1	109	3	N	-0-					1
09	120	N	112	-0-	-8	-0-	9	1	103	3	N	-0-					1
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					1

REED 101 WELL #: 28 RRCID -> 231396 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 6479 PERF. 4958 - 6272

05	124	N	115	-0-	-9	-0-	9	1	106	3	N	-0-					-0-
06	120	N	110	-0-	-10	-0-	10	1	100	3	N	-0-					-0-
07	124	N	92	-0-	-32	-0-	9	1	83	3	N	-0-					-0-
08	124	N	98	-0-	-26	-0-	10	1	88	3	N	-0-					-0-
09	120	N	75	-0-	-45	-0-	8	1	67	3	N	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

REED 100 WELL #: 31 RRCID -> 231399 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 6295 PERF. 4909 - 6078

05	280	N	280	-0-	-0-	-0-	23	1	257	3	Y	-0-					-0-
06	330	N	265	-0-	-65	-0-	23	1	242	3	Y	-0-					-0-
07	334	N	334	-0-	-0-	-0-	86	1	248	3	Y	-0-					-0-
08	340	N	340	-0-	-0-	-0-	95	1	245	3	Y	-0-					-0-
*09	317	N	317	-0-	-0-	-0-	88	1	229	3	Y	-0-					-0-
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					-0-

REED 100 WELL #: 28 RRCID -> 231403 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 4882 - 6112

05	155	N	150	-0-	-5	-0-	12	1	138	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	89	-0-	-61	-0-	8	1	81	3	Y	-0-					-0-
07	155	N	52	-0-	-103	-0-	5	1	47	3	Y	-0-					-0-
08	155	N	54	-0-	-101	-0-	5	1	49	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	69	-0-	-21	-0-	7	1	62	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHURLEY 98 WELL #: 21 RRCID -> 231406 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5246 - 6210

05	248	N	241	-0-	-7	-0-	17	1	224	3	N	-0-					-0-
06	240	N	233	-0-	-7	-0-	23	1	210	3	N	-0-					-0-
07	248	N	222	-0-	-26	-0-	27	1	195	3	N	-0-					-0-
08	248	N	237	-0-	-11	-0-	15	1	222	3	N	-0-					-0-
09	240	N	225	-0-	-15	-0-	16	1	209	3	N	-0-					-0-
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

GALBREATH 65 WELL #: 15 RRCID -> 231408 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5322 - 5912

05	713	N	361	-0-	-352	-0-	40	1	320	3	N	1	1	1			1
							1	9									
06	682	N	682	-0-	-0-	-0-	65	1	617	3	N	-0-					1
07	629	N	629	-0-	-0-	-0-	55	1	572	3	N	2					3
							2	9									
08	655	N	655	-0-	-0-	-0-	59	1	596	3	N	-0-					3
09	690	N	397	-0-	-293	-0-	36	1	361	3	N	-0-					3
10	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					3

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
05	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-	713	1	3154	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	646	1	3044	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	4123	X	3361	-0-	-762	-0-	517	1	2844	2	Y	-0-					-0-
08	4123	X	3604	-0-	-519	-0-	538	1	3066	2	Y	-0-					-0-
09	3810	X	2337	-0-	-1473	-0-	387	1	1950	2	Y	-0-					-0-
10	3875	X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					Y	NO RPT					-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
05	474	N	474	-0-	-0-	-0-	38	1	435	2	N	1	2	1			1
							1	9									
06	475	N	475	-0-	-0-	-0-	42	1	433	2	N	-0-					1
07	477	N	477	-0-	-0-	-0-	34	1	443	2	N	-0-					1
08	478	N	478	-0-	-0-	-0-	22	1	456	3	N	-0-					1
09	480	N	429	-0-	-51	-0-	18	1	411	3	N	-0-					1
10	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					1

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
05	974	N	974	-0-	-0-	-0-	108	1	866	3	Y	-0-					-0-
06	906	N	906	-0-	-0-	-0-	105	1	801	3	Y	-0-					-0-
07	923	N	923	-0-	-0-	-0-	95	1	828	3	Y	-0-					-0-
08	961	N	859	-0-	-102	-0-	85	1	774	3	Y	-0-					-0-
09	900	N	839	-0-	-61	-0-	80	1	759	3	Y	-0-					-0-
10	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 89 RRCID -> 231431 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6241 - 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
05	279	N	248	-0-	-31	-0-	248	3			N	-0-					-0-
06	270	N	256	-0-	-14	-0-	256	3			N	-0-					-0-
07	279	N	265	-0-	-14	-0-	265	3			N	-0-					-0-
08	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
09	270	N	102	-0-	-168	-0-	102	3			N	-0-					-0-
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASSCOCK, H. E. ET AL WELL #: 2909 RRCID -> 231433 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
05	310	N	304	-0-	-6	-0-	19	1	279	3	N	5					5
							6	9									
06	300	N	281	-0-	-19	-0-	18	1	263	3	N	-0-					5
07	310	N	294	-0-	-16	-0-	18	1	276	3	N	-0-	4	1			1
08	310	N	287	-0-	-23	-0-	18	1	269	3	N	-0-					1
*09	274	N	274	-0-	-0-	-0-	18	1	256	3	N	-0-					1
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					1

REED 100 WELL #: 30 RRCID -> 231438 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4998 - 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
05	400	N	400	-0-	-0-	-0-	33	1	367	3	Y	-0-					-0-
06	480	N	377	-0-	-103	-0-	33	1	344	3	Y	-0-					-0-
07	485	N	485	-0-	-0-	-0-	140	1	345	3	Y	-0-					-0-
08	477	N	477	-0-	-0-	-0-	139	1	338	3	Y	-0-					-0-
*09	447	N	447	-0-	-0-	-0-	134	1	313	3	Y	-0-					-0-
10	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CANYON RANCH WELL #: 1063E RRCID -> 231440 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 6893 PERF. 4720 - 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
05	527	N	472	-0-	-55	-0-	472	3			N	-0-					-0-
06	480	N	464	-0-	-16	-0-	464	3			N	-0-					-0-
07	496	N	474	-0-	-22	-0-	474	3			N	-0-					-0-
08	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					-0-
*09	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					-0-
10	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-

CANYON RANCH 207 WELL #: 9S RRCID -> 231448 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 4410 - 4822

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANYON RANCH 2 WELL #: 3S RRCID -> 231450 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2778 - 3266

05	124	N	107	-0-	-17	-0-	4	1	103	3	Y	-0-					-0-
06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	4	1	99	3	Y	-0-					-0-
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	4	1	96	3	Y	-0-					-0-
08	125	N	125	-0-	-0-	-0-	4	1	121	3	Y	-0-					-0-
*09	112	N	112	-0-	-0-	-0-	4	1	108	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANYON RANCH 207 WELL #: 17S RRCID -> 231453 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 6821 PERF. 4261 - 5958

05	270	N	270	-0-	-0-	-0-	102	1	168	3	Y	-0-					-0-
06	305	N	305	-0-	-0-	-0-	98	1	207	3	Y	-0-					-0-
07	257	N	257	-0-	-0-	-0-	102	1	155	3	Y	-0-					-0-
08	279	N	268	-0-	-11	-0-	102	1	166	3	Y	-0-					-0-
09	300	N	267	-0-	-33	-0-	98	1	169	3	Y	-0-					-0-
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANYON RANCH 113 WELL #: 11E RRCID -> 231455 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6198 - 6262

05	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-					-0-
06	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-					-0-
07	651	N	648	-0-	-3	-0-	648	3			N	-0-					-0-
08	682	N	607	-0-	-75	-0-	607	3			N	-0-					-0-
09	630	N	595	-0-	-35	-0-	595	3			N	-0-					-0-
10	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					-0-

NOBLES RANCH "A" WELL #: 2 RRCID -> 234095 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6940 - 9062

05	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	260	1	1127	2	N	-0-					-0-
06	1380	N	1227	-0-	-153	-0-	195	1	1032	2	N	-0-					-0-
07	1395	N	1394	-0-	-1	-0-	207	1	1187	2	N	-0-					-0-
08	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	216	1	1225	2	N	-0-					-0-
*09	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	213	1	1161	2	N	-0-					-0-
10	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					-0-

REED 101 WELL #: 31 RRCID -> 234365 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 4951 - 6297

05	452	N	452	-0-	-0-	-0-	37	1	415	3	Y	-0-					-0-
06	450	N	429	-0-	-21	-0-	38	1	391	3	Y	-0-					-0-
07	465	N	438	-0-	-27	-0-	43	1	395	3	Y	-0-					-0-
08	535	N	535	-0-	-0-	-0-	53	1	482	3	Y	-0-					-0-
*09	506	N	506	-0-	-0-	-0-	51	1	455	3	Y	-0-					-0-
10	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
05	643	N	643	-0-	-0-	-0-	52	1	591	2	N	-0-	3	1			1
06	690	N	617	-0-	-73	-0-	55	1	562	2	N	-0-					1
07	682	N	645	-0-	-37	-0-	46	1	599	2	N	-0-					1
08	651	N	636	-0-	-15	-0-	29	1	607	3	N	-0-					1
09	630	N	621	-0-	-9	-0-	26	1	595	3	N	-0-					1
10	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					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
05	418	N	418	-0-	-0-	-0-	32	1	386	3	Y	-0-					-0-
06	408	N	408	-0-	-0-	-0-	31	1	377	3	Y	-0-					-0-
07	423	N	423	-0-	-0-	-0-	33	1	390	3	Y	-0-					-0-
08	426	N	426	-0-	-0-	-0-	33	1	393	3	Y	-0-					-0-
09	420	N	402	-0-	-18	-0-	31	1	371	3	Y	-0-					-0-
10	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	611	N	611	-0-	-0-	-0-	50	1	561	3	Y	-0-					-0-
06	458	N	458	-0-	-0-	-0-	40	1	418	3	Y	-0-					-0-
07	837	N	385	-0-	-452	-0-	38	1	347	3	Y	-0-					-0-
08	620	N	355	-0-	-265	-0-	35	1	320	3	Y	-0-					-0-
09	450	N	301	-0-	-149	-0-	30	1	271	3	Y	-0-					-0-
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					-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
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	Y	1					1
							1	9									
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	93	N	30	-0-	-63	-0-	3	1	27	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	27	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	3	Y	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-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
05	589	N	565	-0-	-24	-0-	46	1	519	3	Y	-0-					-0-
06	570	N	501	-0-	-69	-0-	44	1	457	3	Y	-0-					-0-
07	620	N	435	-0-	-185	-0-	43	1	392	3	Y	-0-					-0-
08	558	N	378	-0-	-180	-0-	37	1	341	3	Y	-0-					-0-
*09	512	N	512	-0-	-0-	-0-	52	1	460	3	Y	-0-					-0-
10	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					-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
05	403	N	376	-0-	-27	-0-	55	1	321	3	Y	-0-	14	1			4
06	409	N	409	-0-	-0-	-0-	60	1	349	3	Y	-0-					4
07	476	N	476	-0-	-0-	-0-	72	1	404	3	Y	-0-	3	1			1
08	383	N	383	-0-	-0-	-0-	56	1	324	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
09	420	N	345	-0-	-75	-0-	50	1	295	3	Y	-0-					1
10	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KELLY 115 WELL #: 23 RRCID -> 234390 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 6624 PERF. 6240 - 6297

05	761 N	761	-0-	-0-	-0-	62	1	698	3	Y	1					1
						1	9									
06	720 N	666	-0-	-54	-0-	59	1	606	3	Y	1	1	1			1
						1	9									
07	744 N	437	-0-	-307	-0-	43	1	394	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	775 N	502	-0-	-273	-0-	50	1	451	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
09	660 N	468	-0-	-192	-0-	47	1	421	3	Y	-0-					-0-
10	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					-0-

CUSENBARY 58 WELL #: 11 RRCID -> 234391 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5087 - 5630

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-ROUSSELOT "C" WELL #: 4 RRCID -> 234392 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7288 - 8165

05	217 N	210	-0-	-7	-0-	15	1	193	3	N	2	1	1			2
						2	9									
06	210 N	199	-0-	-11	-0-	16	1	183	3	N	-0-	1	1			1
07	217 N	206	-0-	-11	-0-	17	1	188	3	N	1	1	1			1
						1	9									
08	217 N	214	-0-	-3	-0-	17	1	189	3	N	7	2	1			6
						8	9									
*09	214 N	214	-0-	-0-	-0-	17	1	178	3	N	17	14	1			9
						19	9									
10	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					9

GENINI WELL #: 3120 RRCID -> 234394 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 6985 PERF. 5388 - 6500

05	416 N	416	-0-	-0-	-0-	30	1	386	3	Y	-0-					1
06	312 N	312	-0-	-0-	-0-	25	1	287	3	Y	-0-					1
07	499 N	499	-0-	-0-	-0-	44	1	455	3	Y	-0-					1
08	562 N	562	-0-	-0-	-0-	45	1	517	3	Y	-0-					1
*09	437 N	437	-0-	-0-	-0-	33	1	404	3	Y	-0-					1
10	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					1

CANYON RANCH WELL #: 1012S RRCID -> 234397 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3166 - 4542

05	34 N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	3	Y	-0-					-0-
06	33 N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	3	Y	-0-					-0-
07	33 N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	3	Y	-0-					-0-
08	53 N	53	-0-	-0-	-0-	2	1	51	3	Y	-0-					-0-
*09	50 N	50	-0-	-0-	-0-	2	1	48	3	Y	-0-					-0-
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
GENINI WELL #: 3118 RRCID -> 234398 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 5404 - 5585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	144	-0-	-11	-0-	10	1	134	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	133	-0-	-17	-0-	11	1	122	3	Y	-0-					-0-
07	155	N	138	-0-	-17	-0-	12	1	126	3	Y	-0-					-0-
08	155	N	137	-0-	-18	-0-	11	1	126	3	Y	-0-					-0-
*09	135	N	135	-0-	-0-	-0-	10	1	125	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

KELLY 115 WELL #: 26 RRCID -> 234399 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 4889 - 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
05	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
06	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
07	7	N	4	-0-	-3	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
*09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
10	4	N	NO RPT	-0-	-4	-0-					Y	NO RPT					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 83 RRCID -> 234580 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6208 - 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
05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	14	1	88	3	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	341	N	312	-0-	-29	-0-	58	1	254	2	Y	-0-					-0-
06	360	N	298	-0-	-62	-0-	47	1	251	2	Y	-0-					-0-
07	372	N	357	-0-	-15	-0-	53	1	304	2	Y	-0-					-0-
08	371	N	371	-0-	-0-	-0-	56	1	315	2	Y	-0-					-0-
*09	344	N	344	-0-	-0-	-0-	53	1	291	2	Y	-0-					-0-
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 113 RRCID -> 234656 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
05	217	N	196	-0-	-21	-0-	196	3			N	-0-					-0-
06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
07	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
08	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
09	180	N	170	-0-	-10	-0-	170	3			N	-0-					-0-
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 112 RRCID -> 234658 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6312 - 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
05	341	N	312	-0-	-29	-0-	312	3			N	-0-					-0-
06	330	N	316	-0-	-14	-0-	316	3			N	-0-					-0-
07	341	N	314	-0-	-27	-0-	313	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
09	330	N	195	-0-	-135	-0-	195	3			N	-0-					-0-
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
RICHARDSON 138 WELL #: 17 RRCID -> 234667 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 8353 PERF. 6200 - 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
05	732	N	732	-0-	-0-	-0-	64	1	668	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	652	N	652	-0-	-0-	-0-	58	1	592	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	775	N	749	-0-	-26	-0-	157	1	592	3	Y	-0-					-0-
08	762	N	762	-0-	-0-	-0-	128	1	634	3	Y	-0-					-0-
09	660	N	586	-0-	-74	-0-	53	1	533	3	Y	-0-					-0-
10	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					-0-

RICHARDSON 6 WELL #: 8 RRCID -> 234678 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6231 - 8244

05	311	N	311	-0-	-0-	-0-	27	1	284	3	Y	-0-					-0-
06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	27	1	273	3	Y	-0-					-0-
07	310	N	298	-0-	-12	-0-	25	1	273	3	Y	-0-					-0-
08	310	N	249	-0-	-61	-0-	21	1	228	3	Y	-0-					-0-
09	300	N	257	-0-	-43	-0-	23	1	234	3	Y	-0-					-0-
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILSON, DUKE 21 WELL #: 17 RRCID -> 234688 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5774 - 8690

05	2325	N	2200	-0-	-125	-0-	134	1	2066	3	N	-0-					-0-
06	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	145	1	2105	3	N	-0-					-0-
07	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	153	1	2066	3	N	-0-					-0-
08	2201	N	2058	-0-	-143	-0-	146	1	1912	3	N	-0-					-0-
09	2250	N	1986	-0-	-264	-0-	129	1	1857	3	N	-0-					-0-
10	2232	N	NO RPT	-0-	-2232	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1868 RRCID -> 234690 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 5457 - 8094

05	1457	N	1237	-0-	-220	-0-	75	1	1161	3	N	1	1	1			1
							1	9									
06	1440	N	1430	-0-	-10	-0-	92	1	1337	3	N	1					2
							1	9									
07	1457	N	1175	-0-	-282	-0-	81	1	1093	3	N	1	1	1			2
							1	9									
08	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	90	1	1180	3	N	-0-	1	1			1
09	1440	N	1200	-0-	-240	-0-	78	1	1122	3	N	-0-					1
10	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					1

MAYER 19 WELL #: 10 RRCID -> 234691 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6376 - 8336

05	899	N	891	-0-	-8	-0-	57	1	833	2	Y	1					1
							1	9									
06	870	N	851	-0-	-19	-0-	55	1	796	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	899	N	873	-0-	-26	-0-	65	1	808	2	Y	-0-					-0-
08	899	N	866	-0-	-33	-0-	55	1	811	2	Y	-0-					-0-
09	840	N	829	-0-	-11	-0-	47	1	782	2	Y	-0-					-0-
10	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILSON, DUKE 21 1/2 WELL #: 8 RRCID -> 234693 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 9318 PERF. 5355 - 8452

05	562	N	562	-0-	-0-	-0-	34	1	528	3	N	-0-					-0-
06	545	N	545	-0-	-0-	-0-	35	1	510	3	N	-0-					-0-
07	558	N	558	-0-	-0-	-0-	38	1	520	3	N	-0-					-0-
08	558	N	552	-0-	-6	-0-	39	1	513	3	N	-0-					-0-
09	540	N	529	-0-	-11	-0-	34	1	495	3	N	-0-					-0-
10	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HILL-MAYER, EDWIN S JR. "GG" WELL #: 5 RRCID -> 234695 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 6475 - 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
05	374 N	374	-0-	-0-	-0-	25	1	349	3	N	-0-					-0-
06	360 N	351	-0-	-9	-0-	20	1	331	3	N	-0-					-0-
07	372 N	349	-0-	-23	-0-	20	1	329	3	N	-0-					-0-
08	372 N	337	-0-	-35	-0-	15	1	322	3	N	-0-					-0-
09	360 N	313	-0-	-47	-0-	13	1	300	3	N	-0-					-0-
10	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

GALBREATH 91 WELL #: 13 RRCID -> 234735 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 6415 PERF. 5123 - 6196

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANYON RANCH 126 WELL #: 17S RRCID -> 234950 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4712 - 6062

05	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
06	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
07	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
08	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

KELLY 115 WELL #: 25 RRCID -> 234951 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 6623 PERF. 5116 - 6272

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	1			Y	-0-					-0-
08	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	1			Y	-0-					-0-
*09	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	1			Y	-0-					-0-
10	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1139E RRCID -> 234952 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 6116 - 6217

05	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
06	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
07	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-
08	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-
*09	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
10	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 2153S RRCID -> 234954 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 4216 - 4760

05	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	3			Y	-0-					-0-
06	30 N	5	-0-	-25	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
07	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
08	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
*09	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANYON RANCH 207 WELL #: 10S RRCID -> 234957 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4349 - 6086

05	682 N	588	-0-	-94	-0-	588	3			N	-0-					1
06	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			N	-0-					1
07	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-					1
08	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702	3			N	-0-					1
*09	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-					1
10	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CANYON RANCH WELL #: 1010S RRCID -> 234962 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 5221 PERF. 3663 - 3760

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

CANYON RANCH WELL #: 1125E RRCID -> 234963 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 4395 - 6276

05	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-				-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-				-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-				-0-
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-				-0-
*09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-				-0-
10	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT				-0-

CANYON RANCH 126 WELL #: 18S RRCID -> 234964 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4832 - 5127

05	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-				-0-
06	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-				-0-
07	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-				-0-
08	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-				-0-
09	60	N	24	-0-	-36	-0-	24	3			N	-0-				-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT				-0-

CANYON RANCH 207 WELL #: 13S RRCID -> 234965 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4360 - 6048

05	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-				-0-
06	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-				-0-
07	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-				-0-
08	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-				-0-
09	360	N	340	-0-	-20	-0-	340	3			N	-0-				-0-
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT				-0-

GENINI WELL #: 3918 RRCID -> 234970 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 5394 - 7619

05	527	N	486	-0-	-41	-0-	35	1	451	3	N	-0-				1
06	600	N	400	-0-	-200	-0-	32	1	368	3	N	-0-				1
07	558	N	395	-0-	-163	-0-	35	1	360	3	N	-0-				1
08	496	N	268	-0-	-228	-0-	22	1	246	3	N	-0-				1
09	390	N	357	-0-	-33	-0-	27	1	330	3	N	-0-				1
10	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT				1

GENINI WELL #: 3914 RRCID -> 234971 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 5408 - 7397

05	310	N	306	-0-	-4	-0-	22	1	284	3	Y	-0-				-0-
06	300	N	283	-0-	-17	-0-	23	1	260	3	Y	-0-				-0-
07	310	N	290	-0-	-20	-0-	25	1	265	3	Y	-0-				-0-
08	310	N	281	-0-	-29	-0-	23	1	258	3	Y	-0-				-0-
09	270	N	251	-0-	-19	-0-	19	1	232	3	Y	-0-				-0-
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT				-0-

GENINI WELL #: 3915 RRCID -> 234980 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 7424 PERF. 5588 - 7260

05	577	N	577	-0-	-0-	-0-	41	1	536	3	Y	-0-				1
06	510	N	507	-0-	-3	-0-	40	1	467	3	Y	-0-				1
07	589	N	433	-0-	-156	-0-	38	1	395	3	Y	-0-				1
08	589	N	406	-0-	-183	-0-	33	1	373	3	Y	-0-				1
*09	520	N	520	-0-	-0-	-0-	39	1	481	3	Y	-0-				1
10	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT				1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
05	465	N	446	-0-	-19	-0-	23	1	423	3	Y	-0-	2	1			2
06	410	N	410	-0-	-0-	-0-	21	1	388	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
07	598	N	598	-0-	-0-	-0-	97	1	486	3	Y	14	6	1			10
							15	9									
08	495	N	495	-0-	-0-	-0-	69	1	413	3	Y	12	6	1			16
							13	9									
09	420	N	358	-0-	-62	-0-	345	3	13	9	Y	12	15	1			13
10	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					13

KELLY 126 WELL #: 26 RRCID -> 234982 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 6671 PERF. 5048 - 6384

05	210	N	210	-0-	-0-	-0-	16	1	192	3	Y	2					4
							2	9									
06	199	N	199	-0-	-0-	-0-	22	1	176	3	Y	1					5
							1	9									
07	217	N	204	-0-	-13	-0-	22	1	181	3	Y	1	5	1			1
							1	9									
08	217	N	208	-0-	-9	-0-	24	1	183	3	Y	1					2
							1	9									
09	210	N	195	-0-	-15	-0-	21	1	174	3	Y	-0-					2
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					2

KELLY 126 WELL #: 21 RRCID -> 234983 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 5009 - 6550

05	186	N	156	-0-	-30	-0-	12	1	144	3	Y	-0-					-0-
06	157	N	157	-0-	-0-	-0-	18	1	139	3	Y	-0-					-0-
07	159	N	159	-0-	-0-	-0-	17	1	142	3	Y	-0-					-0-
08	155	N	153	-0-	-2	-0-	18	1	135	3	Y	-0-					-0-
09	150	N	35	-0-	-115	-0-	2	3	33	9	Y	30	6	8			24
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					24

KELLY 126 WELL #: 25 RRCID -> 234984 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 6841 PERF. 5089 - 6520

05	155	N	7	-0-	-148	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
07	146	N	146	-0-	-0-	-0-	16	1	130	3	Y	-0-					-0-
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

KELLY 126 WELL #: 23 RRCID -> 234985 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5074 - 6526

05	9	N	2	-0-	-7	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	6	1	57	3	N	-0-					-0-
06	60	N	58	-0-	-2	-0-	5	1	52	3	N	1					1
							1	9									
07	62	N	58	-0-	-4	-0-	6	1	52	3	N	-0-					1
08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	10	1	54	3	N	-0-					1
*09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	7	1	54	3	N	-0-					1
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					1

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
05	141	N	141	-0-	-0-	-0-	9	1	132	3	Y	-0-					-0-
06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	9	1	145	3	Y	-0-					-0-
07	224	N	224	-0-	-0-	-0-	108	1	116	3	Y	-0-					-0-
08	203	N	203	-0-	-0-	-0-	108	1	95	3	Y	-0-					-0-
09	150	N	78	-0-	-72	-0-	1	1	77	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	316	N	316	-0-	-0-	-0-	34	1	282	3	Y	-0-					-0-
06	301	N	301	-0-	-0-	-0-	31	1	270	3	Y	-0-					-0-
07	310	N	301	-0-	-9	-0-	34	1	267	3	Y	-0-					-0-
08	310	N	289	-0-	-21	-0-	289	3			Y	-0-					-0-
09	300	N	273	-0-	-27	-0-	273	3			Y	-0-					-0-
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-

DUKE WILSON 172 WELL #: 17 RRCID -> 235014 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 5751 - 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
05	164	N	164	-0-	-0-	-0-	10	1	151	3	N	3	2	1			3
							3	9									
06	156	N	156	-0-	-0-	-0-	10	1	143	3	N	3					6
							3	9									
07	159	N	159	-0-	-0-	-0-	11	1	147	3	N	1	2	1			5
							1	9									
08	157	N	157	-0-	-0-	-0-	11	1	145	3	N	1	2	1			4
							1	9									
09	150	N	148	-0-	-2	-0-	10	1	138	3	N	-0-					4
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					4

DUKE WILSON 189 WELL #: 20 RRCID -> 235015 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 5820 - 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
05	310	N	308	-0-	-2	-0-	19	1	289	3	N	-0-					-0-
06	300	N	295	-0-	-5	-0-	19	1	276	3	N	-0-					-0-
07	310	N	304	-0-	-6	-0-	21	1	283	3	N	-0-					-0-
08	310	N	300	-0-	-10	-0-	21	1	279	3	N	-0-					-0-
09	300	N	291	-0-	-9	-0-	19	1	272	3	N	-0-					-0-
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DUKE WILSON 172 WELL #: 20 RRCID -> 235016 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 5788 - 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
05	163	N	163	-0-	-0-	-0-	10	1	152	3	N	1	1	1			1
							1	9									
06	158	N	158	-0-	-0-	-0-	10	1	146	3	N	2					3
							2	9									
07	161	N	161	-0-	-0-	-0-	11	1	150	3	N	-0-	1	1			2
08	161	N	161	-0-	-0-	-0-	11	1	149	3	N	1	1	1			2
							1	9									
*09	154	N	154	-0-	-0-	-0-	10	1	144	3	N	-0-					2
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					2

WINNIE R. ALDWELL TRUST "K" WELL #: 8 RRCID -> 235017 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7525 - 8604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
08	29	N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	2	Y	-0-					-0-
*09	66	N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	62	2	Y	-0-					-0-
10	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					Y	NO RPT					-0-

VANDERSTUCKEN, JOE M WELL #: 14 RRCID -> 235038 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6312 - 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
05	260	N	260	-0-	-0-	-0-	16	1	190	2	N	-0-					-0-
							54	3									
06	262	N	262	-0-	-0-	-0-	18	1	228	2	N	-0-					-0-
							16	3									
07	259	N	259	-0-	-0-	-0-	15	1	106	2	N	-0-					-0-
							138	3									
08	260	N	260	-0-	-0-	-0-	15	1	245	3	N	-0-					-0-
*09	248	N	248	-0-	-0-	-0-	13	1	235	3	N	-0-					-0-
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

WARD, J. W. 118 WELL #: 17 RRCID -> 235062 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 5836 - 6728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403	N	368	-0-	-35	-0-	368	3			N	-0-					-0-
06	360	N	356	-0-	-4	-0-	356	3			N	-0-					-0-
07	372	N	370	-0-	-2	-0-	370	3			N	-0-					-0-
08	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
09	360	N	330	-0-	-30	-0-	330	3			N	-0-					-0-
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	677	N	677	-0-	-0-	-0-	43	1	634	2	Y	-0-					-0-
06	650	N	650	-0-	-0-	-0-	42	1	608	2	Y	-0-					-0-
07	665	N	665	-0-	-0-	-0-	49	1	616	2	Y	-0-					-0-
08	682	N	664	-0-	-18	-0-	42	1	622	2	Y	-0-					-0-
09	660	N	602	-0-	-58	-0-	34	1	568	2	Y	-0-					-0-
10	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
05	496	N	99	-0-	-397	-0-	9	1	90	3	Y	-0-					1
06	450	N	4	-0-	-446	-0-	4	3			Y	-0-					1
07	633	N	633	-0-	-0-	-0-	54	1	579	3	Y	-0-					1
08	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	86	1	941	3	Y	-0-					1
*09	866	N	866	-0-	-0-	-0-	79	1	786	3	Y	1					2
							1	9									
10	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					2

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
05	931	N	931	-0-	-0-	-0-	82	1	849	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	750	N	722	-0-	-28	-0-	64	1	658	3	Y	-0-					-0-
07	713	N	509	-0-	-204	-0-	43	1	466	3	Y	-0-					-0-
08	930	N	431	-0-	-499	-0-	36	1	394	3	Y	1					1
							1	9									
09	720	N	210	-0-	-510	-0-	19	1	189	3	Y	2					3
							2	9									
10	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					3

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
05	360	N	360	-0-	-0-	-0-	29	1	331	2	N	-0-	1	1			-0-
06	360	N	344	-0-	-16	-0-	31	1	313	2	N	-0-					-0-
07	372	N	343	-0-	-29	-0-	24	1	318	2	N	1					1
							1	9									
08	372	N	353	-0-	-19	-0-	16	1	337	3	N	-0-					1
*09	342	N	342	-0-	-0-	-0-	14	1	328	3	N	-0-					1
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					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
05	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
*09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
05	248	N	201	-0-	-47	-0-	201	3			N	-0-					-0-
06	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
07	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
08	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-
*09	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	589	N	468	-0-	-121	-0-	36	1	431	3	N	1					2
							1	9									
06	540	N	530	-0-	-10	-0-	60	1	469	3	N	1					3
							1	9									
07	561	N	561	-0-	-0-	-0-	61	1	499	3	N	1	3	1			1
							1	9									
08	581	N	581	-0-	-0-	-0-	67	1	514	3	N	-0-					1
09	540	N	501	-0-	-39	-0-	53	1	448	3	N	-0-					1
10	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

KELLY 126 WELL #: 16 RRCID -> 235144 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 5116 - 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
05	471	N	471	-0-	-0-	-0-	37	1	433	3	Y	1					2
							1	9									
06	444	N	444	-0-	-0-	-0-	50	1	394	3	Y	-0-					2
07	558	N	452	-0-	-106	-0-	49	1	403	3	Y	-0-	2	1			-0-
08	485	N	485	-0-	-0-	-0-	56	1	428	3	Y	1					1
							1	9									
09	450	N	449	-0-	-1	-0-	48	1	401	3	Y	-0-					1
10	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					1

CANYON RANCH WELL #: 1139S RRCID -> 235145 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 4434 - 6266

05	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-
06	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
07	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-
08	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-
*09	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

KELLY 126 WELL #: 24 RRCID -> 235153 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 4968 - 6278

05	434	N	350	-0-	-84	-0-	27	1	323	3	Y	-0-					1
06	579	N	579	-0-	-0-	-0-	65	1	513	3	Y	1					2
							1	9									
07	407	N	407	-0-	-0-	-0-	44	1	362	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
08	365	N	365	-0-	-0-	-0-	42	1	323	3	Y	-0-					1
09	480	N	360	-0-	-120	-0-	38	1	322	3	Y	-0-					1
10	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					1

GENINI WELL #: 3117 RRCID -> 235158 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 7119 PERF. 5711 - 6800

05	268	N	268	-0-	-0-	-0-	19	1	249	3	N	-0-					1
06	262	N	262	-0-	-0-	-0-	21	1	241	3	N	-0-					1
07	186	N	185	-0-	-1	-0-	16	1	169	3	N	-0-					1
08	279	N	179	-0-	-100	-0-	14	1	165	3	N	-0-					1
09	270	N	152	-0-	-118	-0-	11	1	141	3	N	-0-					1
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					1

CANYON RANCH WELL #: 913S RRCID -> 235165 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 7019 PERF. 4506 - 5714

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER, MINNIE H. D. 38 WELL #: 3 RRCID -> 235197 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6465 - 8052

05	540	N	540	-0-	-0-	-0-	37	1	503	3	N	-0-					1
06	519	N	519	-0-	-0-	-0-	29	1	490	3	N	-0-					1
07	545	N	545	-0-	-0-	-0-	31	1	514	3	N	-0-	1	1			-0-
08	584	N	584	-0-	-0-	-0-	26	1	558	3	N	-0-					-0-
*09	508	N	508	-0-	-0-	-0-	21	1	487	3	N	-0-					-0-
10	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
05	750	N	750	-0-	-0-	-0-	51	1	697	3	N	2	1	8			1
							2	9									
06	723	N	723	-0-	-0-	-0-	40	1	682	3	N	1					2
							1	9									
07	744	N	736	-0-	-8	-0-	42	1	691	3	N	3	2	1			3
							3	9									
08	744	N	732	-0-	-12	-0-	33	1	699	3	N	-0-					3
09	720	N	700	-0-	-20	-0-	29	1	671	3	N	-0-					3
10	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					3

THORP 30 WELL #: 1 RRCID -> 235209 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 4622 - 9536

05	899	N	844	-0-	-55	-0-	137	1	707	2	Y	-0-					-0-
06	780	N	780	-0-	-0-	-0-	119	1	661	2	Y	-0-					-0-
07	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	150	1	1028	2	Y	-0-					-0-
08	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	133	1	932	2	Y	-0-					-0-
09	780	N	498	-0-	-282	-0-	64	1	434	2	Y	-0-					-0-
10	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					Y	NO RPT					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 108 RRCID -> 235216 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 6270 - 7856

05	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					-0-
06	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	3			N	-0-					-0-
07	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-
08	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-
09	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	3			N	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 110 RRCID -> 235220 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 6858 - 7912

05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
07	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
*09	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 107 RRCID -> 235224 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 6284 - 7776

05	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					-0-
06	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-
07	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					-0-
08	403	N	385	-0-	-18	-0-	385	3			N	-0-					-0-
*09	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-
10	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

JOE FRIEND ESTATE 34 WELL #: 3 RRCID -> 235330 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8890 - 8938

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
REINHARDT 6 WELL #: 14 RRCID -> 235333 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6196 - 7504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	3	Y	-0-					1
06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	6	1	37	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	5	1	33	3	Y	-0-					-0-
08	41	N	41	-0-	-0-	-0-	5	1	36	3	Y	-0-					-0-
*09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	Y	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
05	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
06	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
07	434	N	412	-0-	-22	-0-	412	3			N	-0-					-0-
08	434	N	407	-0-	-27	-0-	407	3			N	-0-					-0-
09	420	N	399	-0-	-21	-0-	399	3			N	-0-					-0-
10	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-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
05	771	N	771	-0-	-0-	-0-	49	1	722	2	Y	-0-					-0-
06	660	N	625	-0-	-35	-0-	40	1	585	2	Y	-0-					-0-
07	731	N	731	-0-	-0-	-0-	54	1	677	2	Y	-0-					-0-
08	775	N	670	-0-	-105	-0-	42	1	628	2	Y	-0-					-0-
09	630	N	619	-0-	-11	-0-	35	1	584	2	Y	-0-					-0-
10	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					-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
05	558	N	542	-0-	-16	-0-	42	1	500	3	Y	-0-					-0-
06	539	N	539	-0-	-0-	-0-	61	1	478	3	Y	-0-					-0-
07	560	N	560	-0-	-0-	-0-	61	1	499	3	Y	-0-					-0-
08	586	N	586	-0-	-0-	-0-	68	1	518	3	Y	-0-					-0-
*09	559	N	559	-0-	-0-	-0-	60	1	499	3	Y	-0-					-0-
10	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					-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
05	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	16	3	N	2	1	1			2
							2	9									
06	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	3	N	-0-	1	1			1
07	31	N	15	-0-	-16	-0-	1	1	13	3	N	1					2
							1	9									
08	31	N	20	-0-	-11	-0-	2	1	17	3	N	1	1	1			2
							1	9									
09	30	N	14	-0-	-16	-0-	1	1	13	3	N	-0-	1	1			1
10	15	N	NO RPT	-0-	-15	-0-					N	NO RPT					1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
05	775	N	546	-0-	-229	-0-	46	1	500	3	N	-0-					1
06	480	N	336	-0-	-144	-0-	25	1	311	3	N	-0-					1
07	907	N	907	-0-	-0-	-0-	61	1	846	3	N	-0-	1	1			-0-
08	797	N	797	-0-	-0-	-0-	58	1	739	3	N	-0-					-0-
*09	648	N	648	-0-	-0-	-0-	43	1	605	3	N	-0-					-0-
10	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					-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
05	589	N	310	-0-	-279	-0-	21	1	289	3	Y	-0-					-0-
06	510	N	185	-0-	-325	-0-	11	1	174	3	Y	-0-					-0-
07	235	N	235	-0-	-0-	-0-	13	1	222	3	Y	-0-					-0-
08	186	N	171	-0-	-15	-0-	11	1	160	3	Y	-0-					-0-
09	180	N	68	-0-	-112	-0-	1	1	67	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	186	N	163	-0-	-23	-0-	11	1	152	3	Y	-0-					-0-
06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	9	1	146	3	Y	-0-					-0-
07	155	N	153	-0-	-2	-0-	9	1	144	3	Y	-0-					-0-
08	155	N	150	-0-	-5	-0-	10	1	140	3	Y	-0-					-0-
09	150	N	138	-0-	-12	-0-	2	1	136	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-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
05	279	N	211	-0-	-68	-0-	14	1	197	3	N	-0-					-0-
06	240	N	224	-0-	-16	-0-	13	1	211	3	N	-0-					-0-
07	217	N	214	-0-	-3	-0-	12	1	202	3	N	-0-					-0-
08	217	N	205	-0-	-12	-0-	14	1	191	3	N	-0-					-0-
09	210	N	185	-0-	-25	-0-	3	1	182	3	N	-0-					-0-
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-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
05	217	N	205	-0-	-12	-0-	14	1	191	3	Y	-0-					-0-
06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	12	1	198	3	Y	-0-					-0-
07	310	N	310	-0-	-0-	-0-	113	1	197	3	Y	-0-					-0-
08	306	N	306	-0-	-0-	-0-	115	1	191	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	180	-0-	-30	-0-	3	1	177	3	Y	-0-					-0-
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-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
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
07	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	3			N	-0-					-0-
08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
*09	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-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
05	145	N	145	-0-	-0-	-0-	31	1	114	2	N	-0-					-0-
06	149	N	149	-0-	-0-	-0-	27	1	122	2	N	-0-					-0-
07	155	N	141	-0-	-14	-0-	8	1	133	2	N	-0-					-0-
08	155	N	131	-0-	-24	-0-	8	1	123	2	N	-0-					-0-
*09	203	N	203	-0-	-0-	-0-	13	1	190	2	N	-0-					-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
05	341	N	268	-0-	-73	-0-	21	1	247	3	Y	-0-					-0-
06	318	N	318	-0-	-0-	-0-	36	1	282	3	Y	-0-					-0-
07	396	N	396	-0-	-0-	-0-	43	1	353	3	Y	-0-					-0-
08	279	N	274	-0-	-5	-0-	32	1	242	3	Y	-0-					-0-
09	330	N	171	-0-	-159	-0-	18	1	153	3	Y	-0-					-0-
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					-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
05	430	N	430	-0-	-0-	-0-	22	1	408	3	Y	-0-					-0-
06	419	N	419	-0-	-0-	-0-	22	1	397	3	Y	-0-					-0-
07	424	N	424	-0-	-0-	-0-	22	1	402	3	Y	-0-					-0-
08	434	N	416	-0-	-18	-0-	22	1	394	3	Y	-0-					-0-
09	420	N	374	-0-	-46	-0-	374	3			Y	-0-					-0-
10	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	372	N	328	-0-	-44	-0-	71	1	257	2	Y	-0-					-0-
06	360	N	122	-0-	-238	-0-	22	1	100	2	Y	-0-					-0-
07	403	N	2	-0-	-401	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
08	341	N	2	-0-	-339	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
09	120	N	3	-0-	-117	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
10	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHURLEY 142 WELL #: 28 RRCID -> 235600 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 7067 PERF. 5426 - 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
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	5	2	1			3
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	3	1	9	N	1	2	1			2
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	3	1	9	N	1	1	1			2
*09	14	N	14	-0-	-0-	-0-	6	3	8	9	N	7	4	1			5
10	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT					5

MAYER, EDWIN S. JR. "S" WELL #: 8 RRCID -> 235601 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6675 - 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
05	982	N	982	-0-	-0-	-0-	88	1	893	3	N	1	2	1			2
							1	9									
06	942	N	942	-0-	-0-	-0-	88	1	853	3	N	1					3
							1	9									
07	963	N	963	-0-	-0-	-0-	101	1	861	3	N	1	1	1			3
							1	9									
08	992	N	871	-0-	-121	-0-	138	1	733	3	N	-0-	1	1			2
09	930	N	846	-0-	-84	-0-	92	1	753	3	N	1	1	1			2
							1	9									
10	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					2

MAYER RANCH D WELL #: 6 RRCID -> 235602 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 6652 - 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
05	175	N	175	-0-	-0-	-0-	17	1	158	3	N	-0-					1
06	169	N	169	-0-	-0-	-0-	18	1	151	3	N	-0-					1
07	172	N	172	-0-	-0-	-0-	18	1	154	3	N	-0-	1	1			-0-
08	186	N	171	-0-	-15	-0-	17	1	154	3	N	-0-					-0-
09	180	N	163	-0-	-17	-0-	15	1	148	3	N	-0-					-0-
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CANYON RANCH WELL #: 1077E RRCID -> 235603 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 4132 - 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
05	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
06	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
07	341	N	335	-0-	-6	-0-	335	3			N	-0-					-0-
08	341	N	335	-0-	-6	-0-	335	3			N	-0-					-0-
09	330	N	322	-0-	-8	-0-	322	3			N	-0-					-0-
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	372	N	343	-0-	-29	-0-	38	1	305	3	Y	-0-					-0-
06	330	N	322	-0-	-8	-0-	36	1	279	3	Y	6	1	8			5
							7	9									
07	317	N	317	-0-	-0-	-0-	32	1	277	3	Y	7					12
							8	9									
08	341	N	328	-0-	-13	-0-	33	1	295	3	Y	-0-					12
09	330	N	315	-0-	-15	-0-	30	1	285	3	Y	-0-					12
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					12

SAWYER-JONES 190 WELL #: 10 RRCID -> 235696 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
05	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	3			N	-0-					-0-
06	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	3			N	-0-					-0-
07	682	N	659	-0-	-23	-0-	659	3			N	-0-					-0-
08	744	N	610	-0-	-134	-0-	610	3			N	-0-					-0-
09	690	N	523	-0-	-167	-0-	523	3			N	-0-					-0-
10	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					-0-

REINHARDT 6 WELL #: 15 RRCID -> 235699 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
05	209	N	209	-0-	-0-	-0-	19	1	190	3	Y	-0-					-0-
06	206	N	206	-0-	-0-	-0-	27	1	179	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	213	-0-	-4	-0-	28	1	185	3	Y	-0-					-0-
08	217	N	211	-0-	-6	-0-	24	1	187	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	188	-0-	-22	-0-	18	1	170	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

HICKS 22 WELL #: 23 RRCID -> 235792 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
05	310	N	302	-0-	-8	-0-	19	1	283	2	Y	-0-					-0-
06	300	N	287	-0-	-13	-0-	19	1	268	2	Y	-0-					-0-
07	310	N	291	-0-	-19	-0-	22	1	269	2	Y	-0-					-0-
08	310	N	290	-0-	-20	-0-	18	1	272	2	Y	-0-					-0-
09	300	N	264	-0-	-36	-0-	15	1	249	2	Y	-0-					-0-
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHANNON 52 WELL #: 20 RRCID -> 235795 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
05	930	N	898	-0-	-32	-0-	90	1	808	3	Y	-0-					-0-
06	870	N	844	-0-	-26	-0-	88	1	756	3	Y	-0-					-0-
07	899	N	868	-0-	-31	-0-	90	1	777	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	923	N	923	-0-	-0-	-0-	97	1	826	3	Y	-0-					-0-
*09	875	N	875	-0-	-0-	-0-	73	1	802	3	Y	-0-					-0-
10	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SIMMONS 3 WELL #: 7 RRCID -> 235798 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
05	874	N	874	-0-	-0-	-0-	88	1	786	3	Y	-0-					1
06	870	N	844	-0-	-26	-0-	88	1	755	3	Y	1					2
							1	9									
07	868	N	768	-0-	-100	-0-	79	1	689	3	Y	-0-	1	1			1
08	885	N	885	-0-	-0-	-0-	93	1	792	3	Y	-0-					1
09	840	N	792	-0-	-48	-0-	66	1	726	3	Y	-0-	1	1			-0-
10	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	801	N	801	-0-	-0-	-0-	54	1	746	3	N	1	1	1			1
							1	9									
06	769	N	769	-0-	-0-	-0-	43	1	726	3	N	-0-					1
07	783	N	783	-0-	-0-	-0-	45	1	737	3	N	1	1	1			1
							1	9									
08	806	N	778	-0-	-28	-0-	35	1	743	3	N	-0-					1
09	780	N	770	-0-	-10	-0-	32	1	738	3	N	-0-					1
10	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					1

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
05	248	N	241	-0-	-7	-0-	16	1	225	3	N	-0-					-0-
06	240	N	240	-0-	-0-	-0-	14	1	226	3	N	-0-					-0-
07	248	N	246	-0-	-2	-0-	14	1	232	3	N	-0-					-0-
08	248	N	246	-0-	-2	-0-	16	1	230	3	N	-0-					-0-
09	240	N	221	-0-	-19	-0-	3	1	218	3	N	-0-					-0-
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-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
05	217	N	178	-0-	-39	-0-	38	1	140	2	Y	-0-					-0-
06	231	N	231	-0-	-0-	-0-	41	1	190	2	Y	-0-					-0-
07	218	N	218	-0-	-0-	-0-	12	1	206	2	Y	-0-					-0-
08	186	N	66	-0-	-120	-0-	4	1	62	2	Y	-0-					-0-
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-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
05	463	N	463	-0-	-0-	-0-	160	1	303	2	Y	-0-					-0-
06	425	N	425	-0-	-0-	-0-	148	1	277	2	Y	-0-					-0-
07	446	N	446	-0-	-0-	-0-	145	1	301	2	Y	-0-					-0-
08	465	N	454	-0-	-11	-0-	145	1	309	2	Y	-0-					-0-
09	420	N	409	-0-	-11	-0-	138	1	271	2	Y	-0-					-0-
10	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					-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
05	372	N	370	-0-	-2	-0-	24	1	346	2	Y	-0-					-0-
06	360	N	353	-0-	-7	-0-	23	1	330	2	Y	-0-					-0-
07	372	N	364	-0-	-8	-0-	27	1	337	2	Y	-0-					-0-
08	372	N	364	-0-	-8	-0-	23	1	341	2	Y	-0-					-0-
09	360	N	332	-0-	-28	-0-	19	1	313	2	Y	-0-					-0-
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
05	651	N	531	-0-	-120	-0-	51	1	479	3	N	1	4	1			9
							1	9									
06	626	N	626	-0-	-0-	-0-	68	1	555	3	N	3	7	1			5
							3	9									
07	622	N	622	-0-	-0-	-0-	64	1	556	3	N	2					7
							2	9									
08	592	N	592	-0-	-0-	-0-	59	1	533	3	N	-0-	2	1			5
09	630	N	580	-0-	-50	-0-	53	1	525	3	N	2	3	1			4
							2	9									
10	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					4

MAYER RANCH H WELL #: 803 RRCID -> 235815 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 6866 - 8052

05	186	N	182	-0-	-4	-0-	17	1	165	3	N	-0-					1
06	180	N	171	-0-	-9	-0-	19	1	152	3	N	-0-					1
07	186	N	185	-0-	-1	-0-	19	1	166	3	N	-0-	1	1			-0-
08	197	N	197	-0-	-0-	-0-	20	1	177	3	N	-0-					-0-
*09	199	N	199	-0-	-0-	-0-	18	1	181	3	N	-0-					-0-
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "D" WELL #: 7 RRCID -> 235821 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6578 - 7886

05	837	N	671	-0-	-166	-0-	60	1	611	3	N	-0-	2	1			2
06	870	N	833	-0-	-37	-0-	78	1	754	3	N	1					3
							1	9									
07	961	N	827	-0-	-134	-0-	87	1	739	3	N	1	1	1	1	8	2
							1	9									
08	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	165	1	877	3	N	2	1	1			3
							2	9									
*09	910	N	910	-0-	-0-	-0-	99	1	810	3	N	1	1	1			3
							1	9									
10	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					3

MAYER 15 WELL #: 19 RRCID -> 235913 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 6480 - 8034

05	403	N	382	-0-	-21	-0-	42	1	340	3	Y	-0-					-0-
06	369	N	369	-0-	-0-	-0-	43	1	326	3	Y	-0-					-0-
07	381	N	381	-0-	-0-	-0-	39	1	342	3	Y	-0-					-0-
08	376	N	376	-0-	-0-	-0-	37	1	339	3	Y	-0-					-0-
*09	363	N	363	-0-	-0-	-0-	35	1	328	3	Y	-0-					-0-
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					-0-

RICHARDSON 139 WELL #: 11 RRCID -> 235915 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 6132 - 8110

05	310	N	245	-0-	-65	-0-	22	1	223	3	Y	-0-					-0-
06	300	N	273	-0-	-27	-0-	24	1	249	3	Y	-0-					-0-
07	346	N	346	-0-	-0-	-0-	29	1	317	3	Y	-0-					-0-
08	354	N	354	-0-	-0-	-0-	30	1	324	3	Y	-0-					-0-
09	270	N	167	-0-	-103	-0-	15	1	152	3	Y	-0-					-0-
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
VANDERSTUCKEN, JOE M WELL #: 13 RRCID -> 235917 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6296 - 8410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	557	N	557	-0-	-0-	-0-	35	1	407	2	N	-0-					-0-
							115	3									
06	540	N	502	-0-	-38	-0-	35	1	437	2	N	-0-					-0-
							30	3									
07	558	N	513	-0-	-45	-0-	30	1	209	2	N	-0-					-0-
							274	3									
08	558	N	526	-0-	-32	-0-	30	1	496	3	N	-0-					-0-
09	510	N	504	-0-	-6	-0-	26	1	478	3	N	-0-					-0-
10	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 109 RRCID -> 235921 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 6501 - 7932

05	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-
06	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	3			N	-0-					-0-
07	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-
08	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-
09	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	3			N	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

DUKE WILSON 21 WELL #: 12 RRCID -> 235925 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5502 - 9132

05	168	N	168	-0-	-0-	-0-	10	1	158	3	N	-0-					-0-
06	161	N	161	-0-	-0-	-0-	10	1	151	3	N	-0-					-0-
07	165	N	165	-0-	-0-	-0-	11	1	154	3	N	-0-					-0-
08	164	N	164	-0-	-0-	-0-	12	1	152	3	N	-0-					-0-
*09	155	N	155	-0-	-0-	-0-	10	1	145	3	N	-0-					-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

KELLY 35 WELL #: 11 RRCID -> 236166 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 7080 PERF. 5490 - 6730

05	310	N	295	-0-	-15	-0-	23	1	272	3	N	-0-					-0-
06	285	N	285	-0-	-0-	-0-	32	1	253	3	N	-0-					-0-
07	310	N	291	-0-	-19	-0-	32	1	259	3	N	-0-					-0-
08	310	N	298	-0-	-12	-0-	34	1	264	3	N	-0-					-0-
09	300	N	284	-0-	-16	-0-	30	1	254	3	N	-0-					-0-
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

KELLY 35 WELL #: 12 RRCID -> 236167 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 6996 PERF. 5682 - 6642

05	372	N	330	-0-	-42	-0-	26	1	304	3	Y	-0-					-0-
06	330	N	312	-0-	-18	-0-	35	1	277	3	Y	-0-					-0-
07	279	N	190	-0-	-89	-0-	21	1	169	3	Y	-0-					-0-
08	358	N	358	-0-	-0-	-0-	41	1	317	3	Y	-0-					-0-
*09	303	N	303	-0-	-0-	-0-	32	1	271	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHURLEY 141 WELL #: 26 RRCID -> 236168 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5302 - 6829

05	124	N	117	-0-	-7	-0-	8	1	109	3	N	-0-					-0-
06	120	N	117	-0-	-3	-0-	7	1	110	3	N	-0-					-0-
07	124	N	118	-0-	-6	-0-	7	1	111	3	N	-0-					-0-
08	124	N	118	-0-	-6	-0-	8	1	110	3	N	-0-					-0-
09	120	N	106	-0-	-14	-0-	2	1	104	3	N	-0-					-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KELLY 126 WELL #: 15 RRCID -> 236170 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 6853 PERF. 5010 - 6546

05	868 N	718	-0-	-150	-0-	56	1	661	3	Y	1					2
						1	9									
06	720 N	687	-0-	-33	-0-	78	1	609	3	Y	-0-					2
07	744 N	711	-0-	-33	-0-	77	1	634	3	Y	-0-	2	1			-0-
08	747 N	747	-0-	-0-	-0-	86	1	660	3	Y	1					1
						1	9									
*09	707 N	707	-0-	-0-	-0-	75	1	632	3	Y	-0-					1
10	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					1

CANYON RANCH WELL #: 1138S RRCID -> 236172 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 4618 - 6296

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER 15 WELL #: 20 RRCID -> 236176 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 6509 - 7910

05	778 N	778	-0-	-0-	-0-	86	1	692	3	Y	-0-					-0-
06	729 N	729	-0-	-0-	-0-	84	1	645	3	Y	-0-					-0-
07	731 N	731	-0-	-0-	-0-	75	1	656	3	Y	-0-					-0-
08	775 N	758	-0-	-17	-0-	75	1	683	3	Y	-0-					-0-
09	720 N	657	-0-	-63	-0-	63	1	594	3	Y	-0-					-0-
10	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "H" WELL #: 3 RRCID -> 236179 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 6558 - 7870

05	806 N	802	-0-	-4	-0-	72	1	730	3	N	-0-	2	1			1
06	778 N	778	-0-	-0-	-0-	73	1	704	3	N	1					2
						1	9									
07	837 N	752	-0-	-85	-0-	79	1	672	3	N	1	1	1			2
						1	9									
08	806 N	787	-0-	-19	-0-	124	1	662	3	N	1	1	1			2
						1	9									
09	780 N	740	-0-	-40	-0-	81	1	658	3	N	1	1	1			2
						1	9									
10	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
JEFFERS 28A WELL #: 4 RRCID -> 236281 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 8452 PERF. 7324 - 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
05	936	N	936	-0-	-0-	-0-	77	1	838	3	Y	19	23	1			20
							21	9									
06	841	N	841	-0-	-0-	-0-	67	1	759	3	Y	14	12	1			22
							15	9									
07	899	N	795	-0-	-104	-0-	61	1	719	3	Y	14	10	1			26
							15	9									
08	930	N	817	-0-	-113	-0-	88	1	715	3	Y	13	16	1			23
							14	9									
*09	858	N	858	-0-	-0-	-0-	77	1	766	3	Y	14	5	1			32
							15	9									
10	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					32

WILSON DUKE 173 WELL #: 18 RRCID -> 236282 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 5674 - 7982

05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 9217S RRCID -> 236284 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 6888 PERF. 4744 - 5626

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	116					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	116					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	116					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	116					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	116					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	116					N	NO RPT					-0-

SHURLEY RR 4D WELL #: 3 RRCID -> 236285 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 7243 PERF. 5422 - 6672

05	155	N	127	-0-	-28	-0-	11	1	116	3	N	-0-					-0-
06	150	N	117	-0-	-33	-0-	9	1	108	3	N	-0-					-0-
07	155	N	132	-0-	-23	-0-	9	1	123	3	N	-0-					-0-
08	124	N	119	-0-	-5	-0-	9	1	110	3	N	-0-					-0-
*09	123	N	123	-0-	-0-	-0-	8	1	115	3	N	-0-					-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, DUKE 172 WELL #: 18 RRCID -> 236287 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 8707 PERF. 5684 - 7120

05	155	N	4	-0-	-151	-0-	4	3			N	-0-					1
06	240	N	4	-0-	-236	-0-	4	3			N	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-
08	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	3			N	-0-					-0-
*09	292	N	292	-0-	-0-	-0-	19	1	273	3	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HICKS 22 WELL #: 19 RRCID -> 236350 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 6352 - 8474

05	372	N	360	-0-	-12	-0-	23	1	337	2	Y	-0-					-0-
06	360	N	356	-0-	-4	-0-	23	1	333	2	Y	-0-					-0-
07	372	N	371	-0-	-1	-0-	28	1	343	2	Y	-0-					-0-
08	377	N	377	-0-	-0-	-0-	24	1	353	2	Y	-0-					-0-
09	360	N	342	-0-	-18	-0-	19	1	323	2	Y	-0-					-0-
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MORRISS BROTHERS "E" WELL #: 304 RRCID -> 236354 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6882 - 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
05	261	N	261	-0-	-0-	-0-	49	1	212	2	Y	-0-					-0-
06	240	N	221	-0-	-19	-0-	35	1	186	2	Y	-0-					-0-
07	279	N	261	-0-	-18	-0-	39	1	222	2	Y	-0-					-0-
08	282	N	282	-0-	-0-	-0-	42	1	240	2	Y	-0-					-0-
*09	274	N	274	-0-	-0-	-0-	43	1	231	2	Y	-0-					-0-
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHURLEY RR 6 WELL #: 10 RRCID -> 236407 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 5472 - 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
05	341	N	272	-0-	-69	-0-	23	1	249	3	N	-0-					-0-
06	262	N	262	-0-	-0-	-0-	19	1	243	3	N	-0-					-0-
07	279	N	264	-0-	-15	-0-	18	1	246	3	N	-0-					-0-
08	279	N	272	-0-	-7	-0-	20	1	252	3	N	-0-					-0-
09	270	N	253	-0-	-17	-0-	17	1	236	3	N	-0-					-0-
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY RR 1E WELL #: 9 RRCID -> 236408 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 5512 - 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
05	372	N	355	-0-	-17	-0-	30	1	325	3	N	-0-					-0-
06	331	N	331	-0-	-0-	-0-	24	1	307	3	N	-0-					-0-
07	372	N	327	-0-	-45	-0-	22	1	305	3	N	-0-					-0-
08	341	N	305	-0-	-36	-0-	22	1	283	3	N	-0-					-0-
09	330	N	266	-0-	-64	-0-	18	1	248	3	N	-0-					-0-
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY RR 6 WELL #: 9 RRCID -> 236409 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5490 - 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
05	279	N	276	-0-	-3	-0-	23	1	251	3	N	2					2
							2	9									
06	270	N	262	-0-	-8	-0-	19	1	237	3	N	5	4	1			3
							6	9									
07	310	N	265	-0-	-45	-0-	18	1	247	3	N	-0-					3
08	279	N	222	-0-	-57	-0-	16	1	203	3	N	3	3	1			3
							3	9									
*09	294	N	294	-0-	-0-	-0-	20	1	273	3	N	1	2	1			2
							1	9									
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					2

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 9216S RRCID -> 236421 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 4802 - 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
05	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
06	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
07	279	N	270	-0-	-9	-0-	270	3			N	-0-					-0-
08	279	N	254	-0-	-25	-0-	254	3			N	-0-					-0-
09	270	N	223	-0-	-47	-0-	223	3			N	-0-					-0-
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

CANYON RANCH WELL #: 1127E RRCID -> 236424 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5400 - 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
05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
06	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
07	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
08	217	N	173	-0-	-44	-0-	173	3			N	-0-					-0-
09	240	N	155	-0-	-85	-0-	155	3			N	-0-					-0-
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1065E RRCID -> 236426 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 6318 - 6424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	682	N	398	-0-	-284	-0-	398	3			N	-0-					-0-
06	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-					-0-
07	527	N	475	-0-	-52	-0-	475	3			N	-0-					-0-
08	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					-0-
09	630	N	536	-0-	-94	-0-	536	3			N	-0-					-0-
10	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY 166 WELL #: 27 RRCID -> 236499 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 5366 - 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
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	2	1	28	3	N	-0-					-0-
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	N	-0-					-0-
07	136	N	136	-0-	-0-	-0-	103	1	33	3	N	-0-					-0-
08	132	N	132	-0-	-0-	-0-	103	1	29	3	N	-0-					-0-
*09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	1	1	41	3	N	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 909E RRCID -> 236500 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 5968 - 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
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
06	150	N	143	-0-	-7	-0-	143	3			N	-0-					-0-
07	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	3			N	-0-					-0-
08	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	3			N	-0-					-0-
09	150	N	140	-0-	-10	-0-	140	3			N	-0-					-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

HICKS 23 WELL #: 15 RRCID -> 236501 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6356 - 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
05	141	N	141	-0-	-0-	-0-	9	1	132	2	Y	-0-					-0-
06	134	N	134	-0-	-0-	-0-	9	1	125	2	Y	-0-					-0-
07	143	N	143	-0-	-0-	-0-	11	1	132	2	Y	-0-					-0-
08	155	N	136	-0-	-19	-0-	9	1	127	2	Y	-0-					-0-
*09	129	N	129	-0-	-0-	-0-	7	1	122	2	Y	-0-					-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	3			N	-0-					-0-
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
07	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
08	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
*09	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-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
05	194	N	194	-0-	-0-	-0-	12	1	182	2	Y	-0-					-0-
06	170	N	170	-0-	-0-	-0-	11	1	159	2	Y	-0-					-0-
07	341	N	181	-0-	-160	-0-	13	1	168	2	Y	-0-					-0-
08	225	N	225	-0-	-0-	-0-	14	1	211	2	Y	-0-					-0-
*09	212	N	212	-0-	-0-	-0-	12	1	200	2	Y	-0-					-0-
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
05	947	N	947	-0-	-0-	-0-	60	1	887	3	N	-0-					-0-
06	908	N	908	-0-	-0-	-0-	58	1	850	3	N	-0-					-0-
07	961	N	925	-0-	-36	-0-	58	1	867	3	N	-0-					-0-
08	961	N	916	-0-	-45	-0-	58	1	858	3	N	-0-					-0-
09	900	N	872	-0-	-28	-0-	56	1	816	3	N	-0-					-0-
10	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					-0-

LANCASTER 155 WELL #: 1 RRCID -> 236517 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 6250 - 7178

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHURLEY 142 WELL #: 29 RRCID -> 236518 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 5530 - 6636

05	589	N	494	-0-	-95	-0-	33	1	461	3	N	-0-					-0-
06	570	N	487	-0-	-83	-0-	28	1	459	3	N	-0-					-0-
07	558	N	308	-0-	-250	-0-	17	1	291	3	N	-0-					-0-
08	638	N	638	-0-	-0-	-0-	42	1	596	3	N	-0-					-0-
*09	680	N	680	-0-	-0-	-0-	11	1	669	3	N	-0-					-0-
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY 166 WELL #: 23 RRCID -> 236529 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 5484 - 7024

05	31	N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	3	N	-0-					-0-
06	30	N	23	-0-	-7	-0-	1	1	22	3	N	-0-					-0-
07	132	N	132	-0-	-0-	-0-	103	1	29	3	N	-0-					-0-
08	126	N	126	-0-	-0-	-0-	103	1	23	3	N	-0-					-0-
09	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	3			N	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER RANCH "J" WELL #: 903 RRCID -> 236575 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6511 - 7852

05	358	N	358	-0-	-0-	-0-	34	1	324	3	N	-0-					1
06	420	N	339	-0-	-81	-0-	37	1	301	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	372	N	317	-0-	-55	-0-	33	1	284	3	N	-0-					1
08	372	N	321	-0-	-51	-0-	32	1	289	3	N	-0-					1
*09	332	N	332	-0-	-0-	-0-	30	1	302	3	N	-0-					1
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					1

MAYER, EDWIN S. JR. "F" WELL #: 8 RRCID -> 236581 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7208 - 8406

05	341	N	320	-0-	-21	-0-	23	1	286	3	N	10	7	1			14
							11	9									
06	330	N	324	-0-	-6	-0-	25	1	289	3	N	9	11	1			12
							10	9									
07	341	N	318	-0-	-23	-0-	26	1	291	3	N	1	6	1			7
							1	9									
08	330	N	330	-0-	-0-	-0-	27	1	303	3	N	-0-	4	1			3
09	330	N	328	-0-	-2	-0-	28	1	283	3	N	15	10	1			8
							17	9									
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					8

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

SHURLEY 165 WELL #: 14 RRCID -> 236627 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
05	310	N	282	-0-	-28	-0-	19	1	263	3	N	-0-					-0-
06	208	N	208	-0-	-0-	-0-	12	1	196	3	N	-0-					-0-
07	311	N	311	-0-	-0-	-0-	18	1	293	3	N	-0-					-0-
08	279	N	257	-0-	-22	-0-	17	1	240	3	N	-0-					-0-
*09	301	N	301	-0-	-0-	-0-	5	1	296	3	N	-0-					-0-
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY RR 1E WELL #: 8 RRCID -> 236629 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
05	201	N	201	-0-	-0-	-0-	17	1	184	3	N	-0-					-0-
06	199	N	199	-0-	-0-	-0-	15	1	184	3	N	-0-					-0-
07	203	N	203	-0-	-0-	-0-	14	1	189	3	N	-0-					-0-
08	203	N	203	-0-	-0-	-0-	15	1	188	3	N	-0-					-0-
*09	199	N	199	-0-	-0-	-0-	13	1	186	3	N	-0-					-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY RR 7 WELL #: 5 RRCID -> 236631 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 5408 - 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
05	620	N	464	-0-	-156	-0-	37	1	409	3	N	16	25	1			36
							18	9									
06	480	N	457	-0-	-23	-0-	32	1	404	3	N	19	26	1			29
							21	9									
07	589	N	419	-0-	-170	-0-	27	1	371	3	N	19					48
							21	9									
08	499	N	499	-0-	-0-	-0-	34	1	431	3	N	31	29	1	6	8	44
							34	9									
*09	575	N	575	-0-	-0-	-0-	36	1	508	3	N	28	31	1	6	8	35
							31	9									
10	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					35

SHURLEY 141 WELL #: 28 RRCID -> 236632 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 6329 PERF. 5390 - 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
05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	N	-0-					-0-
06	53	N	53	-0-	-0-	-0-	3	1	50	3	N	-0-					-0-
07	54	N	54	-0-	-0-	-0-	3	1	51	3	N	-0-					-0-
08	61	N	61	-0-	-0-	-0-	4	1	57	3	N	-0-					-0-
09	60	N	47	-0-	-13	-0-	1	1	46	3	N	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY 147 WELL #: 30 RRCID -> 236637 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 5826 - 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
05	49	N	49	-0-	-0-	-0-	3	1	46	3	Y	-0-					-0-
06	49	N	49	-0-	-0-	-0-	3	1	46	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	45	-0-	-17	-0-	3	1	42	3	Y	-0-					-0-
08	62	N	47	-0-	-15	-0-	3	1	44	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	42	-0-	-18	-0-	1	1	41	3	Y	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	226	N	226	-0-	-0-	-0-	15	1	211	3	N	-0-					-0-
06	229	N	229	-0-	-0-	-0-	13	1	216	3	N	-0-					-0-
07	230	N	230	-0-	-0-	-0-	13	1	217	3	N	-0-					-0-
08	227	N	227	-0-	-0-	-0-	15	1	212	3	N	-0-					-0-
09	240	N	201	-0-	-39	-0-	3	1	198	3	N	-0-					-0-
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 113S RRCID -> 236644 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 5011 PERF. 3146 - 4138

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHURLEY 148 WELL #: 13 RRCID -> 236648 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 5494 - 6882

05	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	3			N	-0-					-0-
06	9	N	7	-0-	-2	-0-	7	3			N	-0-					-0-
07	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	N	-0-					-0-
08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	N	-0-					-0-
09	7	N	2	-0-	-5	-0-	2	3			N	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY RR 6 WELL #: 8 RRCID -> 236661 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 5304 - 6852

05	558	N	496	-0-	-62	-0-	41	1	454	3	N	1					1
							1	9									
06	474	N	474	-0-	-0-	-0-	35	1	438	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	558	N	321	-0-	-237	-0-	22	1	298	3	N	1					2
							1	9									
08	496	N	471	-0-	-25	-0-	34	1	436	3	N	1	1	1			2
							1	9									
09	480	N	440	-0-	-40	-0-	29	1	410	3	N	1	1	1			2
							1	9									
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					2

SHURLEY 166 WELL #: 26 RRCID -> 236668 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 6747 - 6904

05	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
06	30	N	25	-0-	-5	-0-	1	1	24	3	N	-0-					-0-
07	31	N	26	-0-	-5	-0-	1	1	25	3	N	-0-					-0-
08	27	N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	3	N	-0-					-0-
09	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	3			N	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY RR 6 WELL #: 7 RRCID -> 236669 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 5438 - 6284

05	186	N	87	-0-	-99	-0-	7	1	80	3	N	-0-					-0-
06	230	N	230	-0-	-0-	-0-	17	1	213	3	N	-0-					-0-
07	217	N	215	-0-	-2	-0-	14	1	201	3	N	-0-					-0-
08	382	N	382	-0-	-0-	-0-	28	1	354	3	N	-0-					-0-
09	240	N	204	-0-	-36	-0-	14	1	190	3	N	-0-					-0-
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
05	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	3			N	-0-					-0-
06	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	3			N	-0-					-0-
07	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
08	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
09	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	3			N	-0-					-0-
10	14	N	NO RPT	-0-	-14	-0-					N	NO RPT					-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
05	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	94	1	1062	3	Y	-0-					-0-
06	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	102	1	1050	3	Y	-0-					-0-
07	1333	N	1123	-0-	-210	-0-	202	1	921	3	Y	-0-					-0-
08	1147	N	1008	-0-	-139	-0-	191	1	817	3	Y	-0-					-0-
09	1140	N	896	-0-	-244	-0-	179	1	717	3	Y	-0-					-0-
10	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					Y	NO RPT					-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
05	271	N	271	-0-	-0-	-0-	22	1	249	2	N	-0-	1	1			-0-
06	263	N	263	-0-	-0-	-0-	23	1	240	2	N	-0-					-0-
07	279	N	268	-0-	-11	-0-	19	1	249	2	N	-0-					-0-
08	280	N	280	-0-	-0-	-0-	13	1	267	3	N	-0-					-0-
09	270	N	268	-0-	-2	-0-	11	1	257	3	N	-0-					-0-
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	221	N	221	-0-	-0-	-0-	24	1	197	3	Y	-0-					-0-
06	213	N	213	-0-	-0-	-0-	25	1	188	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	217	-0-	-0-	-0-	22	1	195	3	Y	-0-					-0-
08	217	N	210	-0-	-7	-0-	21	1	189	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	206	-0-	-4	-0-	20	1	186	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-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
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	21	-0-	-9	-0-	2	1	19	2	N	-0-					-0-
07	31	N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	2	N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	18	-0-	-12	-0-	1	1	17	3	N	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	174	N	174	-0-	-0-	-0-	17	1	156	3	Y	1					1
							1	9									
06	270	N	224	-0-	-46	-0-	22	1	202	3	Y	-0-					1
07	191	N	191	-0-	-0-	-0-	21	1	170	3	Y	-0-					1
08	191	N	191	-0-	-0-	-0-	20	1	171	3	Y	-0-					1
09	210	N	175	-0-	-35	-0-	19	1	155	3	Y	1					2
							1	9									
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
STEWART 3 WELL #: 4 RRCID -> 236718 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 5060 PERF. 4190 - 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
05	226	N	226	-0-	-0-	-0-	8	1	218	3	N	-0-					-0-
06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	8	1	206	3	N	-0-					-0-
07	200	N	200	-0-	-0-	-0-	9	1	191	3	N	-0-					-0-
08	217	N	161	-0-	-56	-0-	5	1	156	3	N	-0-					-0-
09	210	N	202	-0-	-8	-0-	7	1	195	3	N	-0-					-0-
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER 20 WELL #: 7 RRCID -> 236719 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 6406 - 7464

05	162	N	162	-0-	-0-	-0-	10	1	151	2	Y	1					2
							1	9									
06	164	N	164	-0-	-0-	-0-	11	1	153	2	Y	-0-	1	1			1
07	171	N	171	-0-	-0-	-0-	13	1	158	2	Y	-0-					1
08	168	N	168	-0-	-0-	-0-	11	1	157	2	Y	-0-					1
*09	162	N	162	-0-	-0-	-0-	9	1	153	2	Y	-0-					1
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					1

SHURLEY RR 1E WELL #: 7 RRCID -> 236721 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 6596 - 6840

05	486	N	486	-0-	-0-	-0-	41	1	444	3	N	1	1	1			1
							1	9									
06	510	N	86	-0-	-424	-0-	6	1	80	3	N	-0-					1
07	558	N	69	-0-	-489	-0-	5	1	64	3	N	-0-	1	1			-0-
08	496	N	206	-0-	-290	-0-	15	1	191	3	N	-0-					-0-
*09	564	N	564	-0-	-0-	-0-	38	1	526	3	N	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY 147 WELL #: 29 RRCID -> 236722 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 5608 - 6096

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 9218S RRCID -> 236723 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4785 - 5120

05	8	N	5	-0-	-3	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	8	N	4	-0-	-4	-0-	4	3			N	-0-					-0-
07	8	N	3	-0-	-5	-0-	3	3			N	-0-					-0-
08	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	3			N	-0-					-0-
09	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
10	3	N	NO RPT	-0-	-3	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 903 RRCID -> 236724 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6590 - 7864

05	186	N	181	-0-	-5	-0-	17	1	164	3	N	-0-					-0-
06	180	N	166	-0-	-14	-0-	18	1	148	3	N	-0-					-0-
07	186	N	163	-0-	-23	-0-	17	1	146	3	N	-0-					-0-
08	186	N	159	-0-	-27	-0-	16	1	143	3	N	-0-					-0-
09	180	N	159	-0-	-21	-0-	14	1	142	3	N	3	1	1			2
							3	9									
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HILL-MAYER, EDWIN S., JR. BB WELL #: 5 RRCID -> 236726 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 6712 - 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
05	511	N	511	-0-	-0-	-0-	49	1	462	3	N	-0-	1	1			1
06	503	N	503	-0-	-0-	-0-	55	1	446	3	N	2	1	1	1	8	1
							2	9									
07	503	N	503	-0-	-0-	-0-	52	1	450	3	N	1	1	8			1
							1	9									
08	474	N	474	-0-	-0-	-0-	48	1	426	3	N	-0-					1
*09	446	N	446	-0-	-0-	-0-	41	1	405	3	N	-0-					1
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					1

CANYON RANCH WELL #: 1068X RRCID -> 236773 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 4414 - 5536

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			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-

MAYER RANCH 35 WELL #: 5 RRCID -> 236774 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7402 - 7964

05	317	N	317	-0-	-0-	-0-	24	1	290	3	N	3	3	1			4
							3	9									
06	311	N	311	-0-	-0-	-0-	24	1	2	2	N	3	3	1			4
							282	3	3	9							
07	310	N	302	-0-	-8	-0-	25	1	274	3	N	3	3	1			4
							3	9									
08	333	N	333	-0-	-0-	-0-	28	1	1	2	N	3	3	1			4
							301	3	3	9							
*09	309	N	309	-0-	-0-	-0-	27	1	279	3	N	3	3	1			4
							3	9									
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					4

SHURLEY RR 1A WELL #: 9 RRCID -> 236775 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 5666 - 5992

05	775	N	735	-0-	-40	-0-	61	1	673	3	N	1	1	1			1
							1	9									
06	729	N	729	-0-	-0-	-0-	54	1	675	3	N	-0-					1
07	837	N	741	-0-	-96	-0-	50	1	691	3	N	-0-	1	1			-0-
08	770	N	770	-0-	-0-	-0-	56	1	714	3	N	-0-					-0-
09	720	N	714	-0-	-6	-0-	48	1	666	3	N	-0-					-0-
10	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					-0-

CANYON RANCH 107 WELL #: 13E RRCID -> 236776 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5336 - 5378

05	403	N	398	-0-	-5	-0-	398	3			N	-0-					-0-
06	390	N	376	-0-	-14	-0-	376	3			N	-0-					-0-
07	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					-0-
08	403	N	386	-0-	-17	-0-	386	3			N	-0-					-0-
09	390	N	372	-0-	-18	-0-	372	3			N	-0-					-0-
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY 148 WELL #: 16 RRCID -> 236777 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5364 - 6860

05	496	N	474	-0-	-22	-0-	32	1	442	3	Y	-0-					-0-
06	480	N	477	-0-	-3	-0-	28	1	449	3	Y	-0-					-0-
07	496	N	206	-0-	-290	-0-	12	1	194	3	Y	-0-					-0-
08	465	N	13	-0-	-452	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-
09	480	N	23	-0-	-457	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

MAYER 20A WELL #: 10 RRCID -> 236781 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 6402 - 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
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	2	Y	-0-					-0-
07	998	N	998	-0-	-0-	-0-	74	1	923	2	Y	1					1
							1	9									
08	668	N	668	-0-	-0-	-0-	42	1	626	2	Y	-0-					1
*09	542	N	542	-0-	-0-	-0-	31	1	511	2	Y	-0-					1
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					1

MAYER 3C WELL #: 16 RRCID -> 236785 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 6354 - 8398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1085	N	1076	-0-	-9	-0-	69	1	1006	2	Y	1					1
							1	9									
06	1080	N	880	-0-	-200	-0-	57	1	823	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	868	N	749	-0-	-119	-0-	56	1	693	2	Y	-0-					-0-
08	1085	N	451	-0-	-634	-0-	28	1	423	2	Y	-0-					-0-
*09	985	N	985	-0-	-0-	-0-	56	1	929	2	Y	-0-					-0-
10	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					-0-

NICKS, GERALD 5 WELL #: 9 RRCID -> 236791 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
05	928	N	928	-0-	-0-	-0-	59	1	869	3	Y	-0-					-0-
06	990	N	961	-0-	-29	-0-	62	1	898	3	Y	1					1
							1	9									
07	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	66	1	988	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	930	N	922	-0-	-8	-0-	58	1	864	3	Y	-0-					-0-
09	960	N	780	-0-	-180	-0-	50	1	730	3	Y	-0-					-0-
10	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT					-0-

NIXON 177 WELL #: 10 RRCID -> 236804 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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANYON RANCH 114 WELL #: 17S RRCID -> 236828 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 4650 - 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
05	1488	N	1430	-0-	-58	-0-	1430	3			N	-0-					1
06	1440	N	1367	-0-	-73	-0-	1367	3			N	-0-					1
07	1457	N	1402	-0-	-55	-0-	1402	3			N	-0-					1
08	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	3			N	-0-					1
*09	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	3			N	-0-					1
10	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					1

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
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	3	N	-0-					-0-
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	3	N	-0-					-0-
07	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	2	1	61	3	N	-0-					-0-
*09	40	N	40	-0-	-0-	-0-	1	1	39	3	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

HOLMAN, A. D. 26 WELL #: 2 RRCID -> 236830 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 6656 - 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
05	248 N	224	-0-	-24	-0-	19	1	205	3	N	-0-	1	1			-0-
06	242 N	242	-0-	-0-	-0-	20	1	222	3	N	-0-					-0-
07	329 N	329	-0-	-0-	-0-	25	1	304	3	N	-0-					-0-
08	314 N	314	-0-	-0-	-0-	26	1	288	3	N	-0-					-0-
*09	304 N	304	-0-	-0-	-0-	23	1	281	3	N	-0-					-0-
10	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

CANYON RANCH 207 WELL #: 14S RRCID -> 236831 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 4366 - 6032

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	682 N	632	-0-	-50	-0-	632	3			N	-0-					1
06	660 N	509	-0-	-151	-0-	509	3			N	-0-					1
07	682 N	589	-0-	-93	-0-	589	3			N	-0-					1
08	620 N	595	-0-	-25	-0-	595	3			N	-0-					1
*09	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					1
10	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					1

SHURLEY RR 1C WELL #: 3 RRCID -> 236835 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
05	837 N	727	-0-	-110	-0-	61	1	666	3	N	-0-					1
06	801 N	801	-0-	-0-	-0-	59	1	742	3	N	-0-					1
07	786 N	786	-0-	-0-	-0-	53	1	733	3	N	-0-	1	1			-0-
08	713 N	701	-0-	-12	-0-	51	1	650	3	N	-0-					-0-
09	810 N	753	-0-	-57	-0-	50	1	703	3	N	-0-					-0-
10	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					-0-

LANCASTER 155 WELL #: 5 RRCID -> 236853 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
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	T. A.	9	-0-	9	9	1	1	8	3	Y	-0-					4
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-					4
09	T. A.	36	-0-	36	45	3	1	32	3	Y	1					5
						1	9									
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	45					Y	NO RPT					5

SHURLEY 166 WELL #: 29 RRCID -> 236890 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
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	10	2	1			8
06	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	3	13	9	Y	12	6	1			14
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	3	3	7	9	Y	6	11	1			9
08	15 N	15	-0-	-0-	-0-	4	3	11	9	Y	10	6	1			13
09	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	3	9	1			7
10	10 N	NO RPT	-0-	-10	-0-					Y	NO RPT					7

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
05	316 N	316	-0-	-0-	-0-	20	1	294	2	Y	2					2
						2	9									
06	303 N	303	-0-	-0-	-0-	20	1	283	2	Y	-0-	1	1			1
07	311 N	311	-0-	-0-	-0-	23	1	288	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	310 N	306	-0-	-4	-0-	19	1	287	2	Y	-0-					-0-
09	300 N	293	-0-	-7	-0-	17	1	276	2	Y	-0-					-0-
10	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
05	940	N	940	-0-	-0-	-0-	60	1	878	2	Y	2					2
							2	9									
06	900	N	870	-0-	-30	-0-	56	1	814	2	Y	-0-	1	1			1
07	930	N	927	-0-	-3	-0-	69	1	858	2	Y	-0-					1
08	930	N	912	-0-	-18	-0-	57	1	855	2	Y	-0-					1
09	870	N	869	-0-	-1	-0-	49	1	820	2	Y	-0-					1
10	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					1

SHURLEY 166 WELL #: 28 RRCID -> 236899 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5530 - 7790

05	31	N	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	24	-0-	-6	-0-	1	1	23	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	25	-0-	-6	-0-	1	1	24	3	Y	-0-					-0-
08	31	N	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	3	Y	-0-					-0-
09	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHURLEY 165 WELL #: 15 RRCID -> 236901 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 5578 - 8190

05	465	N	65	-0-	-400	-0-	4	1	61	3	N	-0-					-0-
06	450	N	20	-0-	-430	-0-	1	1	19	3	N	-0-					-0-
07	465	N	14	-0-	-451	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
08	62	N	21	-0-	-41	-0-	1	1	20	3	N	-0-					-0-
09	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	3			N	-0-					-0-
10	14	N	NO RPT	-0-	-14	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY RR 4C WELL #: 5 RRCID -> 237198 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 5426 - 6656

05	434	N	381	-0-	-53	-0-	32	1	349	3	N	-0-	1	1			1
06	339	N	339	-0-	-0-	-0-	25	1	313	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	434	N	314	-0-	-120	-0-	21	1	293	3	N	-0-					1
08	372	N	361	-0-	-11	-0-	26	1	335	3	N	-0-					1
*09	352	N	352	-0-	-0-	-0-	23	1	329	3	N	-0-					1
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					1

SHURLEY 147 WELL #: 31 RRCID -> 237201 COMPL. DATE 09/23/2007 TOTAL DEPTH 7146 PERF. 5396 - 6530

05	93	N	78	-0-	-15	-0-	5	1	73	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	79	-0-	-11	-0-	5	1	74	3	Y	-0-					-0-
07	81	N	81	-0-	-0-	-0-	5	1	76	3	Y	-0-					-0-
08	93	N	80	-0-	-13	-0-	5	1	75	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	80	-0-	-10	-0-	1	1	79	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHURLEY 148 WELL #: 15 RRCID -> 237208 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 7102 PERF. 5496 - 6904

05	155	N	93	-0-	-62	-0-	6	1	87	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	5	-0-	-115	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
07	124	N	43	-0-	-81	-0-	2	1	41	3	Y	-0-					-0-
08	93	N	23	-0-	-70	-0-	2	1	21	3	Y	-0-					-0-
*09	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
05	310 N	288	-0-	-22	-0-	25	1	263	3	N	-0-	1	1			-0-
06	300 N	279	-0-	-21	-0-	23	1	256	3	N	-0-					-0-
07	310 N	300	-0-	-10	-0-	22	1	278	3	N	-0-					-0-
08	288 N	288	-0-	-0-	-0-	24	1	264	3	N	-0-					-0-
*09	277 N	277	-0-	-0-	-0-	21	1	256	3	N	-0-					-0-
10	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY 148 WELL #: 14 RRCID -> 237214 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 5479 - 6894

05	403 N	394	-0-	-9	-0-	26	1	368	3	Y	-0-					-0-
06	390 N	390	-0-	-0-	-0-	23	1	367	3	Y	-0-					-0-
07	434 N	368	-0-	-66	-0-	21	1	347	3	Y	-0-					-0-
08	407 N	407	-0-	-0-	-0-	27	1	380	3	Y	-0-					-0-
09	390 N	365	-0-	-25	-0-	6	1	359	3	Y	-0-					-0-
10	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALBREATH 67 WELL #: 6 RRCID -> 237234 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5780 - 6018

05	33 N	33	-0-	-0-	-0-	4	1	29	3	Y	-0-					-0-
06	60 N	30	-0-	-30	-0-	3	1	27	3	Y	-0-					-0-
07	37 N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	Y	-0-					-0-
08	35 N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	Y	-0-					-0-
*09	46 N	46	-0-	-0-	-0-	4	1	42	3	Y	-0-					-0-
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHURLEY RR 1C WELL #: 5 RRCID -> 237236 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 5436 - 6788

05	372 N	332	-0-	-40	-0-	28	1	302	3	N	2					2
						2	9									
06	300 N	110	-0-	-190	-0-	8	1	100	3	N	2	2	1			2
						2	9									
07	403 N	168	-0-	-235	-0-	11	1	157	3	N	-0-					2
08	384 N	384	-0-	-0-	-0-	28	1	356	3	N	-0-	1	1			1
*09	346 N	346	-0-	-0-	-0-	23	1	322	3	N	1	1	1			1
						1	9									
10	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					1

SHURLEY RR 1C WELL #: 6 RRCID -> 237239 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 8278 PERF. 5415 - 6664

05	713 N	652	-0-	-61	-0-	55	1	597	3	N	-0-					1
06	646 N	646	-0-	-0-	-0-	48	1	598	3	N	-0-					1
07	744 N	610	-0-	-134	-0-	41	1	569	3	N	-0-	1	1			-0-
08	660 N	660	-0-	-0-	-0-	48	1	612	3	N	-0-					-0-
09	660 N	636	-0-	-24	-0-	42	1	594	3	N	-0-					-0-
10	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY RR 1A WELL #: 13 RRCID -> 237249 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 5496 - 7298

05	217 N	192	-0-	-25	-0-	16	1	176	3	N	-0-					-0-
06	187 N	187	-0-	-0-	-0-	14	1	173	3	N	-0-					-0-
07	217 N	187	-0-	-30	-0-	13	1	174	3	N	-0-					-0-
08	186 N	165	-0-	-21	-0-	12	1	153	3	N	-0-					-0-
*09	191 N	191	-0-	-0-	-0-	13	1	178	3	N	-0-					-0-
10	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
GALBREATH 65 WELL #: 9 RRCID -> 237303 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 6087 PERF. 4762 - 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
05	138	N	138	-0-	-0-	-0-	15	1	123	3	Y	-0-					-0-
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	12	1	115	3	Y	-0-					-0-
07	230	N	230	-0-	-0-	-0-	112	1	118	3	Y	-0-					-0-
08	235	N	235	-0-	-0-	-0-	113	1	122	3	Y	-0-					-0-
09	120	N	118	-0-	-2	-0-	11	1	107	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAYER, MINNIE H. "C" WELL #: 5 RRCID -> 237312 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6436 - 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
05	190	N	190	-0-	-0-	-0-	13	1	177	3	N	-0-					-0-
06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	10	1	177	3	N	-0-					-0-
07	217	N	187	-0-	-30	-0-	11	1	176	3	N	-0-					-0-
08	186	N	181	-0-	-5	-0-	8	1	173	3	N	-0-					-0-
09	180	N	170	-0-	-10	-0-	7	1	163	3	N	-0-					-0-
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S., JR. "D" 8 WELL #: 12 RRCID -> 237376 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 8319 PERF. 6488 - 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
05	93	N	88	-0-	-5	-0-	6	1	82	3	N	-0-					-0-
06	90	N	87	-0-	-3	-0-	5	1	82	3	N	-0-					-0-
07	93	N	86	-0-	-7	-0-	5	1	81	3	N	-0-					-0-
08	93	N	84	-0-	-9	-0-	4	1	80	3	N	-0-					-0-
09	90	N	78	-0-	-12	-0-	3	1	75	3	N	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

REED 116 WELL #: 27 RRCID -> 237379 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 6688 PERF. 5084 - 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
05	428	N	428	-0-	-0-	-0-	35	1	393	3	Y	-0-					-0-
06	377	N	377	-0-	-0-	-0-	33	1	344	3	Y	-0-					-0-
07	421	N	421	-0-	-0-	-0-	42	1	379	3	Y	-0-					-0-
08	434	N	406	-0-	-28	-0-	40	1	366	3	Y	-0-					-0-
09	390	N	272	-0-	-118	-0-	27	1	245	3	Y	-0-					-0-
10	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	394	N	394	-0-	-0-	-0-	32	1	362	3	N	-0-					-0-
06	390	N	379	-0-	-11	-0-	33	1	346	3	N	-0-					-0-
07	403	N	387	-0-	-16	-0-	38	1	349	3	N	-0-					-0-
08	403	N	380	-0-	-23	-0-	38	1	342	3	N	-0-					-0-
09	390	N	367	-0-	-23	-0-	37	1	330	3	N	-0-					-0-
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-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
05	682	N	682	-0-	-0-	-0-	66	1	614	3	Y	2					3
							2	9									
06	690	N	657	-0-	-33	-0-	63	1	594	3	Y	-0-					3
07	682	N	621	-0-	-61	-0-	69	1	551	3	Y	1					4
							1	9									
08	682	N	682	-0-	-0-	-0-	71	1	611	3	Y	-0-					4
09	660	N	651	-0-	-9	-0-	71	1	578	3	Y	2					6
							2	9									
10	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					6

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					1
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					1
09	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					1
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
05	285	N	285	-0-	-0-	-0-	25	1	259	3	Y	1					3
							1	9									
06	270	N	262	-0-	-8	-0-	25	1	236	3	Y	1	4	1			-0-
							1	9									
07	279	N	256	-0-	-23	-0-	25	1	231	3	Y	-0-					-0-
08	279	N	258	-0-	-21	-0-	23	1	234	3	Y	1					1
							1	9									
09	270	N	261	-0-	-9	-0-	25	1	235	3	Y	1					2
							1	9									
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					2

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
05	580	N	580	-0-	-0-	-0-	39	1	540	3	Y	1					1
							1	9									
06	360	N	97	-0-	-263	-0-	6	1	91	3	Y	-0-					1
07	341	N	240	-0-	-101	-0-	109	1	131	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	589	N	269	-0-	-320	-0-	112	1	157	3	Y	-0-					-0-
*09	132	N	132	-0-	-0-	-0-	2	1	130	3	Y	-0-					-0-
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-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
05	589	N	470	-0-	-119	-0-	470	3			N	-0-					-0-
06	630	N	417	-0-	-213	-0-	417	3			N	-0-					-0-
07	675	N	675	-0-	-0-	-0-	85	1	590	3	N	-0-					-0-
08	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					-0-
*09	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-
10	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					-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
05	434	N	118	-0-	-316	-0-	22	1	96	3	Y	-0-					2
06	270	N	95	-0-	-175	-0-	9	1	86	3	Y	-0-	2	1			-0-
07	186	N	32	-0-	-154	-0-	3	1	29	3	Y	-0-					-0-
08	124	N	90	-0-	-34	-0-	8	1	81	3	Y	1					1
							1	9									
09	90	N	10	-0-	-80	-0-	4	1	6	3	Y	-0-					1
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					1

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	7	-0-	7	7	7	3			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	7	-0-	7	14	7	3			N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	13	-0-	13	27	13	3			N	-0-					-0-
*09	27	X	-0-	-0-	-27	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REED 101 WELL #: 26 RRCID -> 237451 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 4911 - 6270

05	237	N	237	-0-	-0-	-0-	19	1	218	3	Y	-0-					-0-
06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	19	1	191	3	Y	-0-					-0-
07	248	N	209	-0-	-39	-0-	21	1	188	3	Y	-0-					-0-
08	248	N	209	-0-	-39	-0-	21	1	188	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	196	-0-	-14	-0-	20	1	176	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

LANCASTER 155 WELL #: 3 RRCID -> 237455 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6080 - 7282

05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	3	Y	-0-					10
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	3	Y	-0-					10
07	39	N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	3	Y	-0-					10
08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	3	Y	-0-					10
09	30	N	12	-0-	-18	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					10
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					10

BROWN, JACK W. A. WELL #: 6 RRCID -> 237465 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 9315 PERF. 6924 - 8798

05	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	71	1	822	2	Y	-0-					-0-
							233	3									
06	1140	N	1097	-0-	-43	-0-	77	1	954	2	Y	-0-					-0-
							66	3									
07	1147	N	1144	-0-	-3	-0-	66	1	467	2	Y	-0-					-0-
							611	3									
08	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	65	1	1066	3	Y	-0-					-0-
09	1110	N	1084	-0-	-26	-0-	56	1	1028	3	Y	-0-					-0-
10	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT					-0-

HICKS 22 WELL #: 21 RRCID -> 237480 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 8736 PERF. 6396 - 8562

05	425	N	425	-0-	-0-	-0-	27	1	398	2	Y	-0-					-0-
06	420	N	414	-0-	-6	-0-	27	1	387	2	Y	-0-					-0-
07	413	N	413	-0-	-0-	-0-	31	1	382	2	Y	-0-					-0-
08	434	N	409	-0-	-25	-0-	26	1	383	2	Y	-0-					-0-
09	420	N	375	-0-	-45	-0-	21	1	354	2	Y	-0-					-0-
10	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "P" WELL #: 7 RRCID -> 237493 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 6676 - 7806

05	155	N	149	-0-	-6	-0-	14	1	135	3	N	-0-					-0-
06	150	N	140	-0-	-10	-0-	15	1	125	3	N	-0-					-0-
07	155	N	146	-0-	-9	-0-	15	1	131	3	N	-0-					-0-
08	155	N	145	-0-	-10	-0-	15	1	130	3	N	-0-					-0-
09	150	N	143	-0-	-7	-0-	13	1	127	3	N	3	1	1			2
							3	9									
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
05	341	N	326	-0-	-15	-0-	31	1	295	3	N	-0-					1
06	330	N	301	-0-	-29	-0-	33	1	268	3	N	-0-	1	1			-0-
07	342	N	342	-0-	-0-	-0-	35	1	306	3	N	1					1
							1	9									
08	341	N	341	-0-	-0-	-0-	34	1	307	3	N	-0-					1
*09	343	N	343	-0-	-0-	-0-	31	1	312	3	N	-0-					1
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					1

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "U" WELL #: 7 RRCID -> 237516 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 1816 - 7752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	6	1	57	3	N	-0-					-0-
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	7	1	55	3	N	-0-					-0-
07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	7	1	56	3	N	-0-					-0-
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	6	1	56	3	N	-0-					-0-
*09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	6	1	55	3	N	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

CANYON RANCH 115 WELL #: 23S RRCID -> 237886 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 6878 PERF. 4462 - 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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-3	-0-					N	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 9012EX RRCID -> 237887 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 4402 - 5983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	3			N	-0-					-0-
06	180	N	137	-0-	-43	-0-	137	3			N	-0-					-0-
07	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	3			N	-0-					-0-
08	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	3			N	-0-					-0-
*09	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER 20 WELL #: 9 RRCID -> 237889 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 8645 PERF. 6414 - 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
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	Y	1					1
							1	9									
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	2	Y	-0-					-0-
08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	Y	-0-					-0-
*09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	Y	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

VALLIANT, L. R. WELL #: 30 RRCID -> 237891 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 8855 PERF. 6306 - 7595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	N	269	-0-	-10	-0-	17	1	196	2	N	-0-					-0-
							56	3									
06	270	N	259	-0-	-11	-0-	18	1	225	2	N	-0-					-0-
							16	3									
07	279	N	266	-0-	-13	-0-	15	1	109	2	N	-0-					-0-
							142	3									
08	279	N	263	-0-	-16	-0-	15	1	248	3	N	-0-					-0-
09	270	N	249	-0-	-21	-0-	13	1	236	3	N	-0-					-0-
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
REED 116 WELL #: 24 RRCID -> 237895 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 4970 - 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
05	216 N	216	-0-	-0-	-0-	18	1	198	3	Y	-0-					-0-
06	157 N	157	-0-	-0-	-0-	14	1	143	3	Y	-0-					-0-
07	403 N	120	-0-	-283	-0-	12	1	108	3	Y	-0-					-0-
08	217 N	103	-0-	-114	-0-	10	1	93	3	Y	-0-					-0-
09	150 N	51	-0-	-99	-0-	5	1	46	3	Y	-0-					-0-
10	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANYON RANCH 115 WELL #: 22S RRCID -> 237911 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 6818 PERF. 6101 - 6202

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	365					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	365					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	365					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	365					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	365					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	365					N	NO RPT					-0-

CANYON RANCH 105 WELL #: 18S RRCID -> 238061 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 4684 - 5580

05	279 N	271	-0-	-8	-0-	271	3			N	-0-					-0-
06	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
07	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
08	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
*09	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
10	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL MAYER MINNIE HC WELL #: 5 RRCID -> 238062 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6342 - 8030

05	566 N	566	-0-	-0-	-0-	38	1	522	3	N	5	7	1			9
						6	9									
06	540 N	536	-0-	-4	-0-	30	1	503	3	N	3					12
						3	9									
07	589 N	575	-0-	-14	-0-	33	1	541	3	N	1	6	1			7
						1	9									
08	571 N	571	-0-	-0-	-0-	26	1	543	3	N	2					9
						2	9									
*09	546 N	546	-0-	-0-	-0-	23	1	523	3	N	-0-					9
10	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					9

MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 1104 RRCID -> 238067 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 6540 - 7714

05	318 N	318	-0-	-0-	-0-	30	1	288	3	N	-0-					1
06	313 N	313	-0-	-0-	-0-	34	1	278	3	N	1	1	1	1	8	-0-
						1	9									
07	320 N	320	-0-	-0-	-0-	33	1	286	3	N	1					1
						1	9									
08	312 N	312	-0-	-0-	-0-	31	1	281	3	N	-0-					1
09	300 N	297	-0-	-3	-0-	27	1	270	3	N	-0-					1
10	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
VALLIANT WELL #: 13 RRCID -> 238072 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 8652 PERF. 6240 - 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
05	217	N	214	-0-	-3	-0-	13	1	157	2	N	-0-					-0-
							44	3									
06	210	N	208	-0-	-2	-0-	15	1	181	2	N	-0-					-0-
							12	3									
07	217	N	210	-0-	-7	-0-	12	1	86	2	N	-0-					-0-
							112	3									
08	217	N	210	-0-	-7	-0-	12	1	198	3	N	-0-					-0-
09	210	N	199	-0-	-11	-0-	10	1	189	3	N	-0-					-0-
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

NICKS, GERALD 5 WELL #: 3 RRCID -> 238079 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7320 - 8384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	663	N	663	-0-	-0-	-0-	42	1	621	3	Y	-0-					2
06	660	N	629	-0-	-31	-0-	41	1	588	3	Y	-0-					2
07	682	N	648	-0-	-34	-0-	41	1	607	3	Y	-0-	2	1			-0-
08	651	N	641	-0-	-10	-0-	40	1	601	3	Y	-0-					-0-
09	630	N	615	-0-	-15	-0-	40	1	575	3	Y	-0-					-0-
10	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	1116	N	1079	-0-	-37	-0-	202	1	877	2	Y	-0-					-0-
06	1080	N	1009	-0-	-71	-0-	160	1	849	2	Y	-0-					-0-
07	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	172	1	986	2	Y	-0-					-0-
08	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	176	1	995	2	Y	-0-					-0-
*09	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	172	1	937	2	Y	-0-					-0-
10	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT					-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
05	603	N	603	-0-	-0-	-0-	45	1	1	2	N	9	7	1			10
							547	3	10	9							
06	581	N	581	-0-	-0-	-0-	45	1	3	2	N	5	7	1			8
							527	3	6	9							
07	591	N	591	-0-	-0-	-0-	49	1	536	3	N	5	6	1			7
							6	9									
08	589	N	582	-0-	-7	-0-	49	1	2	2	N	4	5	1			6
							527	3	4	9							
09	570	N	561	-0-	-9	-0-	48	1	507	3	N	5	5	1			6
							6	9									
10	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					6

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
05	745	N	745	-0-	-0-	-0-	66	1	678	3	N	1	1	1	1	8	1
							1	9									
06	896	N	896	-0-	-0-	-0-	84	1	809	3	N	3	2	8			2
							3	9									
07	834	N	834	-0-	-0-	-0-	88	1	745	3	N	1	1	1	1	8	1
							1	9									
08	807	N	807	-0-	-0-	-0-	127	1	679	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*09	742	N	742	-0-	-0-	-0-	81	1	660	3	N	1	1	1			1
							1	9									
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
05	279	N	266	-0-	-13	-0-	18	1	247	3	N	1	1	1			1
							1	9									
06	270	N	264	-0-	-6	-0-	15	1	249	3	N	-0-					1
07	279	N	260	-0-	-19	-0-	15	1	245	3	N	-0-	1	1			-0-
08	279	N	256	-0-	-23	-0-	12	1	244	3	N	-0-					-0-
09	270	N	244	-0-	-26	-0-	10	1	234	3	N	-0-					-0-
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-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
05	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	318	1	2971	3	Y	8					12
							9	9									
06	3210	X	3109	-0-	-101	-0-	299	1	2804	3	Y	5					17
							6	9									
07	3317	X	2895	-0-	-422	-0-	322	1	2571	3	Y	2					19
							2	9									
08	3317	X	3183	-0-	-134	-0-	331	1	2852	3	Y	-0-					19
09	3210	X	3053	-0-	-157	-0-	332	1	2712	3	Y	8					27
							9	9									
10	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					Y	NO RPT					27

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
05	372	N	195	-0-	-177	-0-	195	3			Y	-0-					-0-
06	360	N	209	-0-	-151	-0-	209	3			Y	-0-					-0-
07	372	N	284	-0-	-88	-0-	284	3			Y	-0-					-0-
08	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			Y	-0-					-0-
*09	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			Y	-0-					-0-
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-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
05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	13	1	118	3	Y	-0-					5
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	13	1	114	3	Y	-0-					5
07	134	N	134	-0-	-0-	-0-	14	1	120	3	Y	-0-					5
08	132	N	132	-0-	-0-	-0-	14	1	118	3	Y	-0-					5
*09	127	N	127	-0-	-0-	-0-	11	1	115	3	Y	1					6
							1	9									
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					6

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
05	274	N	274	-0-	-0-	-0-	18	1	256	3	Y	-0-					-0-
06	282	N	282	-0-	-0-	-0-	16	1	266	3	Y	-0-					-0-
07	289	N	289	-0-	-0-	-0-	16	1	273	3	Y	-0-					-0-
08	293	N	293	-0-	-0-	-0-	19	1	274	3	Y	-0-					-0-
09	270	N	266	-0-	-4	-0-	4	1	262	3	Y	-0-					-0-
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-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
05	62	N	7	-0-	-55	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
06	60	N	2	-0-	-58	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
08	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
05	372	N	361	-0-	-11	-0-	28	1	332	3	Y	1					2
							1	9									
06	357	N	357	-0-	-0-	-0-	40	1	316	3	Y	1					3
							1	9									
07	373	N	373	-0-	-0-	-0-	40	1	332	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
08	390	N	390	-0-	-0-	-0-	45	1	345	3	Y	-0-					1
*09	377	N	377	-0-	-0-	-0-	40	1	337	3	Y	-0-					1
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					1

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
05	806	N	733	-0-	-73	-0-	139	1	582	3	Y	11					33
							12	9									
06	900	N	128	-0-	-772	-0-	27	1	100	3	Y	1	31	1			3
							1	9									
07	837	N	251	-0-	-586	-0-	74	1	170	3	Y	6					9
							7	9									
08	744	N	243	-0-	-501	-0-	22	1	221	3	Y	-0-					9
*09	689	N	689	-0-	-0-	-0-	112	1	567	3	Y	9	2	8			16
							10	9									
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					16

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
05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	149	1	38	3	Y	1					1
							1	9									
06	182	N	182	-0-	-0-	-0-	144	1	37	3	Y	1					2
							1	9									
07	188	N	188	-0-	-0-	-0-	149	1	39	3	Y	-0-	1	1			1
08	187	N	187	-0-	-0-	-0-	149	1	37	3	Y	1					2
							1	9									
*09	181	N	181	-0-	-0-	-0-	143	1	38	3	Y	-0-	1	1			1
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					1

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
05	397	N	397	-0-	-0-	-0-	38	1	358	3	Y	1					1
							1	9									
06	390	N	375	-0-	-15	-0-	36	1	338	3	Y	1					2
							1	9									
07	372	N	350	-0-	-22	-0-	39	1	311	3	Y	-0-					2
08	403	N	383	-0-	-20	-0-	40	1	343	3	Y	-0-					2
09	390	N	364	-0-	-26	-0-	40	1	323	3	Y	1					3
							1	9									
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					3

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
05	310	N	278	-0-	-32	-0-	24	1	252	3	Y	2					6
							2	9									
06	330	N	287	-0-	-43	-0-	28	1	257	3	Y	2	7	1			1
							2	9									
07	320	N	320	-0-	-0-	-0-	31	1	289	3	Y	-0-					1
08	279	N	167	-0-	-112	-0-	15	1	152	3	Y	-0-					1
09	300	N	130	-0-	-170	-0-	12	1	117	3	Y	1					2
							1	9									
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
05	713	N	636	-0-	-77	-0-	61	1	573	3	Y	2					3
							2	9									
06	720	N	651	-0-	-69	-0-	63	1	587	3	Y	1					4
							1	9									
07	713	N	469	-0-	-244	-0-	52	1	417	3	Y	-0-					4
08	671	N	671	-0-	-0-	-0-	70	1	601	3	Y	-0-					4
09	660	N	429	-0-	-231	-0-	47	1	381	3	Y	1					5
							1	9									
10	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					5

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
05	1426	X	1363	-0-	-63	-0-	113	1	1221	3	Y	26	34	1			29
							29	9									
06	1350	X	1268	-0-	-82	-0-	102	1	1144	3	Y	20	18	1			31
							22	9									
07	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	103	1	1210	3	Y	24	16	1			39
							26	9									
08	1364	N	1334	-0-	-30	-0-	144	1	1166	3	Y	22	25	1			36
							24	9									
*09	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	117	1	1157	3	Y	20	8	1			48
							22	9									
10	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					Y	NO RPT					48

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
05	736	N	736	-0-	-0-	-0-	56	1	680	3	Y	-0-					-0-
06	719	N	719	-0-	-0-	-0-	55	1	664	3	Y	-0-					-0-
07	723	N	723	-0-	-0-	-0-	57	1	666	3	Y	-0-					-0-
08	744	N	691	-0-	-53	-0-	54	1	637	3	Y	-0-					-0-
09	720	N	622	-0-	-98	-0-	48	1	574	3	Y	-0-					-0-
10	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					-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
05	217	N	64	-0-	-153	-0-	4	1	59	3	N	1	1	1			1
							1	9									
06	210	N	15	-0-	-195	-0-	1	1	8	3	N	5					6
							6	9									
07	62	N	7	-0-	-55	-0-	6	3	1	9	N	1	3	1			4
08	62	N	39	-0-	-23	-0-	3	1	35	3	N	1	2	1			3
							1	9									
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					3
10	7	N	NO RPT	-0-	-7	-0-					N	NO RPT					3

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
05	341	N	146	-0-	-195	-0-	9	1	107	2	N	-0-					-0-
							30	3									
06	330	N	143	-0-	-187	-0-	10	1	124	2	N	-0-					-0-
							9	3									
07	341	N	196	-0-	-145	-0-	11	1	80	2	N	-0-					-0-
							105	3									
08	215	N	215	-0-	-0-	-0-	12	1	203	3	N	-0-					-0-
*09	221	N	221	-0-	-0-	-0-	11	1	210	3	N	-0-					-0-
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
05	682	N	675	-0-	-7	-0-	68	1	607	3	Y	-0-					1
06	690	N	645	-0-	-45	-0-	67	1	577	3	Y	1					2
							1	9									
07	682	N	669	-0-	-13	-0-	69	1	600	3	Y	-0-	1	1			1
08	682	N	645	-0-	-37	-0-	68	1	577	3	Y	-0-					1
09	660	N	612	-0-	-48	-0-	51	1	561	3	Y	-0-	1	1			-0-
10	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHANNON 51 WELL #: 16 RRCID -> 238639 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6496 - 7630

05	372	N	138	-0-	-234	-0-	14	1	124	3	Y	-0-					-0-
06	360	N	269	-0-	-91	-0-	28	1	241	3	Y	-0-					-0-
07	473	N	473	-0-	-0-	-0-	49	1	424	3	Y	-0-					-0-
08	163	N	163	-0-	-0-	-0-	17	1	146	3	Y	-0-					-0-
*09	452	N	452	-0-	-0-	-0-	38	1	414	3	Y	-0-					-0-
10	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHANNON 51 WELL #: 15 RRCID -> 238650 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 8109 PERF. 6507 - 7790

05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	16	1	145	3	Y	-0-					-0-
06	156	N	156	-0-	-0-	-0-	16	1	140	3	Y	-0-					-0-
07	164	N	164	-0-	-0-	-0-	17	1	147	3	Y	-0-					-0-
08	162	N	162	-0-	-0-	-0-	17	1	145	3	Y	-0-					-0-
*09	156	N	156	-0-	-0-	-0-	13	1	143	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

POWELL 23 WELL #: 6 RRCID -> 238826 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7190 - 8280

05	1395	N	1394	-0-	-1	-0-	115	1	1250	3	Y	26	34	1			29
							29	9									
06	1380	N	1324	-0-	-56	-0-	106	1	1195	3	Y	21	18	1			32
							23	9									
07	1395	N	1355	-0-	-40	-0-	104	1	1225	3	Y	24	16	1			40
							26	9									
08	1395	N	1352	-0-	-43	-0-	146	1	1183	3	Y	21	25	1			36
							23	9									
09	1320	N	1310	-0-	-10	-0-	118	1	1170	3	Y	20	8	1			48
							22	9									
10	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					Y	NO RPT					48

HILL-MAYER, MINNIE HC WELL #: 6 RRCID -> 238836 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6452 - 7174

05	155	N	134	-0-	-21	-0-	9	1	125	3	N	-0-					-0-
06	138	N	138	-0-	-0-	-0-	8	1	130	3	N	-0-					-0-
07	140	N	140	-0-	-0-	-0-	8	1	132	3	N	-0-					-0-
08	141	N	141	-0-	-0-	-0-	6	1	135	3	N	-0-					-0-
09	150	N	134	-0-	-16	-0-	6	1	128	3	N	-0-					-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SHURLEY RR 10 WELL #: 4 RRCID -> 238838 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 6358 - 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
05	682	N	612	-0-	-70	-0-	51	1	558	3	N	3	10	1			12
							3	9									
06	630	N	594	-0-	-36	-0-	44	1	548	3	N	2	7	1			7
							2	9									
07	682	N	600	-0-	-82	-0-	40	1	557	3	N	3					10
							3	9									
08	620	N	600	-0-	-20	-0-	44	1	554	3	N	2	5	1			7
							2	9									
09	600	N	589	-0-	-11	-0-	39	1	547	3	N	3	4	1			6
							3	9									
10	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					6

SHURLEY RR 5 WELL #: 5 RRCID -> 238841 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5470 - 8026

05	620	N	533	-0-	-87	-0-	45	1	488	3	N	-0-					-0-
06	777	N	777	-0-	-0-	-0-	57	1	720	3	N	-0-					-0-
07	776	N	776	-0-	-0-	-0-	52	1	724	3	N	-0-					-0-
08	595	N	595	-0-	-0-	-0-	44	1	551	3	N	-0-					-0-
09	690	N	320	-0-	-370	-0-	21	1	299	3	N	-0-					-0-
10	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER, MINNIE H. KK 34 WELL #: 3 RRCID -> 238851 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 6454 - 7966

05	31	N	23	-0-	-8	-0-	2	1	21	3	N	-0-					-0-
06	30	N	22	-0-	-8	-0-	1	1	21	3	N	-0-					-0-
07	31	N	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	3	N	-0-					-0-
08	31	N	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	3	N	-0-					-0-
09	30	N	21	-0-	-9	-0-	1	1	20	3	N	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. AA WELL #: 4 RRCID -> 238889 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 8062 PERF. 6360 - 7774

05	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	137	1	1398	3	N	2	5	1			4
							2	9									
06	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	141	1	1362	3	N	3					7
							3	9									
07	1581	N	1540	-0-	-41	-0-	162	1	1375	3	N	3	3	1	1	8	6
							3	9									
08	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	246	1	1311	3	N	3	3	1			6
							3	9									
09	1500	N	1483	-0-	-17	-0-	161	1	1319	3	N	3	3	1			6
							3	9									
10	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					6

CANYON RANCH WELL #: 9011E RRCID -> 238892 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 7102 PERF. 4176 - 6638

05	2232	N	2158	-0-	-74	-0-	102	1	2056	3	N	-0-					1
06	2130	N	2061	-0-	-69	-0-	98	1	1963	3	N	-0-					1
07	2170	N	2091	-0-	-79	-0-	102	1	1989	3	N	-0-					1
08	2170	N	2016	-0-	-154	-0-	101	1	1915	3	N	-0-					1
09	2070	N	1934	-0-	-136	-0-	98	1	1836	3	N	-0-					1
10	2077	N	NO RPT	-0-	-2077	-0-					N	NO RPT					1

SHURLEY RR 1A WELL #: 16 RRCID -> 238901 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 5690 - 8819

05	395	N	395	-0-	-0-	-0-	33	1	362	3	N	-0-					-0-
06	360	N	358	-0-	-2	-0-	26	1	332	3	N	-0-					-0-
07	434	N	385	-0-	-49	-0-	26	1	359	3	N	-0-					-0-
08	403	N	355	-0-	-48	-0-	26	1	329	3	N	-0-					-0-
09	360	N	228	-0-	-132	-0-	15	1	213	3	N	-0-					-0-
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SHURLEY RR 1A WELL #: 11 RRCID -> 238908 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 5728 - 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
05	372	N	332	-0-	-40	-0-	28	1	304	3	N	-0-					-0-
06	312	N	312	-0-	-0-	-0-	23	1	289	3	N	-0-					-0-
07	372	N	300	-0-	-72	-0-	20	1	280	3	N	-0-					-0-
08	341	N	324	-0-	-17	-0-	24	1	299	3	N	1					1
							1	9									
*09	305	N	305	-0-	-0-	-0-	20	1	285	3	N	-0-					1
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					1

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "D" WELL #: 6X RRCID -> 238931 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 8209 PERF. 6680 - 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
05	31	N	17	-0-	-14	-0-	2	1	15	3	N	-0-					1
06	30	N	16	-0-	-14	-0-	2	1	14	3	N	-0-					1
07	31	N	16	-0-	-15	-0-	2	1	14	3	N	-0-	1	1			-0-
08	31	N	16	-0-	-15	-0-	2	1	14	3	N	-0-					-0-
09	30	N	15	-0-	-15	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

CANYON RANCH 114 WELL #: 15S RRCID -> 238962 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 4664 - 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
05	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
06	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	3			N	-0-					-0-
07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
08	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-					-0-
09	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	3			N	-0-					-0-
10	13	N	NO RPT	-0-	-13	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	471	N	471	-0-	-0-	-0-	32	1	439	3	N	-0-					1
06	459	N	459	-0-	-0-	-0-	26	1	433	3	N	-0-					1
07	456	N	456	-0-	-0-	-0-	26	1	430	3	N	-0-	1	1			-0-
08	434	N	434	-0-	-0-	-0-	20	1	414	3	N	-0-					-0-
*09	425	N	425	-0-	-0-	-0-	18	1	407	3	N	-0-					-0-
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-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
05	425	N	425	-0-	-0-	-0-	36	1	389	3	N	-0-					-0-
06	540	N	463	-0-	-77	-0-	34	1	429	3	N	-0-					-0-
07	584	N	584	-0-	-0-	-0-	39	1	545	3	N	-0-					-0-
08	584	N	584	-0-	-0-	-0-	43	1	541	3	N	-0-					-0-
*09	513	N	513	-0-	-0-	-0-	34	1	479	3	N	-0-					-0-
10	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	716	N	716	-0-	-0-	-0-	45	1	671	3	Y	-0-					-0-
06	690	N	641	-0-	-49	-0-	41	1	600	3	Y	-0-					-0-
07	775	N	673	-0-	-102	-0-	42	1	631	3	Y	-0-					-0-
08	713	N	657	-0-	-56	-0-	41	1	616	3	Y	-0-					-0-
09	630	N	622	-0-	-8	-0-	40	1	582	3	Y	-0-					-0-
10	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
05	496 N	488	-0-	-8	-0-	41	1	447	3	N	-0-					-0-
06	479 N	479	-0-	-0-	-0-	35	1	444	3	N	-0-					-0-
07	496 N	481	-0-	-15	-0-	32	1	449	3	N	-0-					-0-
08	496 N	491	-0-	-5	-0-	36	1	455	3	N	-0-					-0-
09	480 N	469	-0-	-11	-0-	31	1	438	3	N	-0-					-0-
10	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-

CANYON RANCH 114 WELL #: 16S RRCID -> 239525 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 6727 PERF. 4444 - 6210

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUKE WILSON 189 WELL #: 23 RRCID -> 239531 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 5772 - 7658

05	163 N	163	-0-	-0-	-0-	10	1	152	3	N	1	1	1			1
						1	9									
06	150 N	62	-0-	-88	-0-	4	1	58	3	N	-0-					1
07	207 N	207	-0-	-0-	-0-	14	1	193	3	N	-0-	1	1			-0-
08	155 N	124	-0-	-31	-0-	9	1	115	3	N	-0-					-0-
*09	96 N	96	-0-	-0-	-0-	6	1	90	3	N	-0-					-0-
10	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

DUKE WILSON 173 WELL #: 13 RRCID -> 239535 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 9004 PERF. 5712 - 7558

05	403 N	325	-0-	-78	-0-	20	1	305	3	N	-0-					-0-
06	360 N	290	-0-	-70	-0-	19	1	271	3	N	-0-					-0-
07	341 N	278	-0-	-63	-0-	19	1	259	3	N	-0-					-0-
08	310 N	257	-0-	-53	-0-	18	1	239	3	N	-0-					-0-
09	300 N	233	-0-	-67	-0-	15	1	218	3	N	-0-					-0-
10	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, DUKE 174 WELL #: 8 RRCID -> 239551 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 5640 - 7500

05	302 N	302	-0-	-0-	-0-	18	1	280	3	N	4	2	1			4
						4	9									
06	300 N	267	-0-	-33	-0-	17	1	248	3	N	2					6
						2	9									
07	248 N	242	-0-	-6	-0-	17	1	224	3	N	1	2	1			5
						1	9									
08	310 N	269	-0-	-41	-0-	19	1	250	3	N	-0-	2	1			3
09	270 N	227	-0-	-43	-0-	15	1	212	3	N	-0-					3
10	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					3

SAWYER-JONES 190 WELL #: 11 RRCID -> 239554 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 9021 PERF. 5760 - 7290

05	403 N	384	-0-	-19	-0-	384	3			N	-0-					-0-
06	390 N	362	-0-	-28	-0-	362	3			N	-0-					-0-
07	403 N	370	-0-	-33	-0-	370	3			N	-0-					-0-
08	372 N	282	-0-	-90	-0-	282	3			N	-0-					-0-
09	360 N	19	-0-	-341	-0-	19	3			N	-0-					-0-
10	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
05	248	N	213	-0-	-35	-0-	13	1	156	2	Y	-0-					-0-
							44	3									
06	240	N	236	-0-	-4	-0-	17	1	205	2	Y	-0-					-0-
							14	3									
07	280	N	280	-0-	-0-	-0-	16	1	114	2	Y	-0-					-0-
							150	3									
08	276	N	276	-0-	-0-	-0-	16	1	260	3	Y	-0-					-0-
*09	264	N	264	-0-	-0-	-0-	14	1	250	3	Y	-0-					-0-
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-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
05	577	N	577	-0-	-0-	-0-	36	1	541	3	Y	-0-					1
06	570	N	547	-0-	-23	-0-	35	1	512	3	Y	-0-					1
07	589	N	560	-0-	-29	-0-	35	1	525	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	589	N	561	-0-	-28	-0-	35	1	526	3	Y	-0-					-0-
09	540	N	528	-0-	-12	-0-	34	1	494	3	Y	-0-					-0-
10	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	124	N	121	-0-	-3	-0-	8	1	113	2	Y	-0-					-0-
06	120	N	110	-0-	-10	-0-	7	1	103	2	Y	-0-					-0-
07	124	N	115	-0-	-9	-0-	9	1	106	2	Y	-0-					-0-
08	124	N	111	-0-	-13	-0-	7	1	104	2	Y	-0-					-0-
09	120	N	100	-0-	-20	-0-	6	1	94	2	Y	-0-					-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	8	N	4	-0-	-4	-0-	4	3			N	-0-					-0-
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
07	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	3			N	-0-					-0-
08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
09	9	N	7	-0-	-2	-0-	7	3			N	-0-					-0-
10	6	N	NO RPT	-0-	-6	-0-					N	NO RPT					-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
05	713	N	529	-0-	-184	-0-	49	1	462	3	N	16	5	1			15
							18	9									
06	540	N	502	-0-	-38	-0-	53	1	435	3	N	13	16	1			12
							14	9									
07	558	N	527	-0-	-31	-0-	55	1	472	3	N	-0-					12
08	532	N	532	-0-	-0-	-0-	53	1	478	3	N	1	5	1			8
							1	9									
*09	558	N	558	-0-	-0-	-0-	51	1	507	3	N	-0-	5	1			3
10	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					3

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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
05	62	N	44	-0-	-18	-0-	4	1	40	3	N	-0-					-0-
06	60	N	50	-0-	-10	-0-	5	1	45	3	N	-0-					-0-
07	62	N	51	-0-	-11	-0-	5	1	46	3	N	-0-					-0-
08	50	N	50	-0-	-0-	-0-	8	1	42	3	N	-0-					-0-
09	60	N	47	-0-	-13	-0-	5	1	42	3	N	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-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
05	384	N	384	-0-	-0-	-0-	12	1	372	3	Y	-0-					30
06	392	N	392	-0-	-0-	-0-	12	1	380	3	Y	-0-					30
07	463	N	463	-0-	-0-	-0-	16	1	447	3	Y	-0-					30
08	600	N	600	-0-	-0-	-0-	20	1	580	3	Y	-0-					30
*09	519	N	519	-0-	-0-	-0-	18	1	501	3	Y	-0-					30
10	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					30

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
05	713	N	711	-0-	-2	-0-	43	1	668	3	N	-0-					1
06	690	N	686	-0-	-4	-0-	44	1	642	3	N	-0-					1
07	713	N	702	-0-	-11	-0-	48	1	654	3	N	-0-					1
08	713	N	697	-0-	-16	-0-	50	1	647	3	N	-0-					1
09	690	N	663	-0-	-27	-0-	43	1	620	3	N	-0-					1
10	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					1

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
05	389	N	389	-0-	-0-	-0-	24	1	364	3	N	1	2	1			2
							1	9									
06	373	N	373	-0-	-0-	-0-	24	1	349	3	N	-0-					2
07	403	N	384	-0-	-19	-0-	26	1	357	3	N	1	1	1			2
							1	9									
08	403	N	382	-0-	-21	-0-	27	1	355	3	N	-0-	1	1			1
*09	370	N	370	-0-	-0-	-0-	24	1	346	3	N	-0-					1
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					1

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
05	757	N	757	-0-	-0-	-0-	46	1	711	3	N	-0-					-0-
06	1020	N	720	-0-	-300	-0-	47	1	673	3	N	-0-					-0-
07	775	N	717	-0-	-58	-0-	49	1	668	3	N	-0-					-0-
08	744	N	703	-0-	-41	-0-	50	1	653	3	N	-0-					-0-
09	720	N	677	-0-	-43	-0-	44	1	633	3	N	-0-					-0-
10	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	899	N	721	-0-	-178	-0-	72	1	648	3	Y	1					1
							1	9									
06	750	N	690	-0-	-60	-0-	72	1	618	3	Y	-0-					1
07	685	N	685	-0-	-0-	-0-	71	1	613	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	713	N	686	-0-	-27	-0-	72	1	614	3	Y	-0-					1
09	690	N	635	-0-	-55	-0-	53	1	582	3	Y	-0-	1	1			-0-
10	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
05	434 N	225	-0-	-209	-0-	14	1	211	3	N	-0-			-0-
06	330 N	165	-0-	-165	-0-	11	1	154	3	N	-0-			-0-
07	310 N	303	-0-	-7	-0-	21	1	282	3	N	-0-			-0-
08	217 N	109	-0-	-108	-0-	8	1	101	3	N	-0-			-0-
09	180 N	159	-0-	-21	-0-	10	1	149	3	N	-0-			-0-
10	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT			-0-

WILSON, DUKE 189 WELL #: 25 RRCID -> 239647 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 8809 PERF. 5708 - 8700

05	935 N	935	-0-	-0-	-0-	57	1	878	3	N	-0-			-0-
06	902 N	902	-0-	-0-	-0-	58	1	844	3	N	-0-			-0-
07	930 N	915	-0-	-15	-0-	63	1	852	3	N	-0-			-0-
08	930 N	914	-0-	-16	-0-	65	1	849	3	N	-0-			-0-
09	900 N	890	-0-	-10	-0-	58	1	832	3	N	-0-			-0-
10	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT			-0-

WILSON, DUKE 40 WELL #: 20 RRCID -> 239662 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 5496 - 8050

05	1054 N	827	-0-	-227	-0-	50	1	777	3	N	-0-			-0-
06	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	66	1	956	3	N	-0-			-0-
07	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	74	1	1007	3	N	-0-			-0-
08	970 N	970	-0-	-0-	-0-	69	1	901	3	N	-0-			-0-
09	1020 N	854	-0-	-166	-0-	55	1	799	3	N	-0-			-0-
10	1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT			-0-

MEADOR 57 WELL #: 3 RRCID -> 239665 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 764 - 7712

05	535 N	535	-0-	-0-	-0-	17	1	516	3	Y	2			28
						2	9							
06	626 N	626	-0-	-0-	-0-	19	1	606	3	Y	1			29
						1	9							
07	651 N	617	-0-	-34	-0-	21	1	595	3	Y	1			30
						1	9							
08	570 N	570	-0-	-0-	-0-	20	1	550	3	Y	-0-			30
09	630 N	357	-0-	-273	-0-	12	1	343	3	Y	2			32
						2	9							
10	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT			32

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "FF" WELL #: 3 RRCID -> 239667 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 8196 PERF. 6498 - 6766

05	312 N	312	-0-	-0-	-0-	21	1	291	3	N	-0-			-0-
06	301 N	301	-0-	-0-	-0-	17	1	284	3	N	-0-			-0-
07	310 N	310	-0-	-0-	-0-	18	1	292	3	N	-0-			-0-
08	320 N	320	-0-	-0-	-0-	14	1	306	3	N	-0-			-0-
*09	302 N	302	-0-	-0-	-0-	13	1	289	3	N	-0-			-0-
10	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT			-0-

CANYON RANCH 114 WELL #: 13S RRCID -> 239671 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 4458 - 6192

05	14B2 EXT	7	-0-	7	172	7	3			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	12	-0-	12	184	12	3			N	-0-			-0-
07	192 X	8	-0-	-184	-0-	8	3			N	-0-			-0-
08	7 N	5	-0-	-2	-0-	5	3			N	-0-			-0-
09	12 N	10	-0-	-2	-0-	10	3			N	-0-			-0-
10	8 N	NO RPT	-0-	-8	-0-					N	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
05	713	N	698	-0-	-15	-0-	42	1	656	3	N	-0-					1
06	690	N	671	-0-	-19	-0-	43	1	628	3	N	-0-					1
07	713	N	686	-0-	-27	-0-	47	1	639	3	N	-0-	1	1			-0-
08	713	N	681	-0-	-32	-0-	48	1	633	3	N	-0-					-0-
09	660	N	652	-0-	-8	-0-	42	1	610	3	N	-0-					-0-
10	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	31	N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	3	N	-0-					-0-
06	30	N	26	-0-	-4	-0-	1	1	25	3	N	-0-					-0-
07	31	N	26	-0-	-5	-0-	1	1	25	3	N	-0-					-0-
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	3	N	-0-					-0-
*09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	1	1	36	3	N	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-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
05	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
06	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
07	186	N	152	-0-	-34	-0-	152	3			N	-0-					-0-
08	186	N	147	-0-	-39	-0-	147	3			N	-0-					-0-
09	180	N	140	-0-	-40	-0-	140	3			N	-0-					-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	558	N	551	-0-	-7	-0-	33	1	518	3	N	-0-					-0-
06	540	N	510	-0-	-30	-0-	33	1	477	3	N	-0-					-0-
07	558	N	527	-0-	-31	-0-	36	1	491	3	N	-0-					-0-
08	558	N	498	-0-	-60	-0-	35	1	463	3	N	-0-					-0-
*09	535	N	535	-0-	-0-	-0-	35	1	500	3	N	-0-					-0-
10	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-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
05	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
06	136	N	136	-0-	-0-	-0-	9	1	113	3	N	13	7	1			6
							14	9									
07	500	N	500	-0-	-0-	-0-	34	1	466	3	N	-0-					6
08	788	N	788	-0-	-0-	-0-	58	1	730	3	N	-0-	3	1			3
*09	801	N	801	-0-	-0-	-0-	53	1	748	3	N	-0-	2	1			1
10	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					1

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
05	434	N	434	-0-	-0-	-0-	36	1	398	3	N	-0-					-0-
06	405	N	405	-0-	-0-	-0-	30	1	375	3	N	-0-					-0-
07	434	N	389	-0-	-45	-0-	26	1	363	3	N	-0-					-0-
08	434	N	364	-0-	-70	-0-	27	1	337	3	N	-0-					-0-
09	420	N	333	-0-	-87	-0-	22	1	311	3	N	-0-					-0-
10	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
05	248	N	247	-0-	-1	-0-	15	1	232	3	N	-0-					-0-
06	240	N	235	-0-	-5	-0-	15	1	220	3	N	-0-					-0-
07	248	N	235	-0-	-13	-0-	16	1	219	3	N	-0-					-0-
08	248	N	245	-0-	-3	-0-	17	1	228	3	N	-0-					-0-
09	240	N	233	-0-	-7	-0-	15	1	218	3	N	-0-					-0-
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-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
05	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	76	1	1181	3	N	-0-					2
06	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	79	1	1137	3	N	-0-					2
07	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	85	1	1155	3	N	-0-					2
08	1240	N	1167	-0-	-73	-0-	83	1	1084	3	N	-0-					2
09	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	78	1	1122	3	N	-0-					2
10	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					2

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
05	542	N	542	-0-	-0-	-0-	54	1	488	3	Y	-0-					-0-
06	562	N	562	-0-	-0-	-0-	59	1	502	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	589	N	541	-0-	-48	-0-	56	1	484	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	597	N	597	-0-	-0-	-0-	63	1	534	3	Y	-0-					-0-
09	570	N	515	-0-	-55	-0-	43	1	469	3	Y	3	2	1	1	8	-0-
							3	9									
10	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAYER, MINNIE H. "JJ" WELL #: 3303 RRCID -> 239712 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
05	258	N	258	-0-	-0-	-0-	195	1	63	3	N	-0-					-0-
06	240	N	69	-0-	-171	-0-	4	1	65	3	N	-0-					-0-
07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	4	1	66	3	N	-0-					-0-
08	259	N	259	-0-	-0-	-0-	194	1	65	3	N	-0-					-0-
*09	247	N	247	-0-	-0-	-0-	187	1	60	3	N	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

KELLY 125 WELL #: 36 RRCID -> 239722 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5304 - 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
05	310	N	310	-0-	-0-	-0-	24	1	285	3	Y	1					2
							1	9									
06	270	N	266	-0-	-4	-0-	30	1	235	3	Y	1					3
							1	9									
07	372	N	259	-0-	-113	-0-	28	1	231	3	Y	-0-	3	1			-0-
08	310	N	250	-0-	-60	-0-	29	1	220	3	Y	1					1
							1	9									
09	270	N	226	-0-	-44	-0-	24	1	202	3	Y	-0-					1
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

SIMMONS 71 WELL #: 13 RRCID -> 239777 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6424 - 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
05	899	N	899	-0-	-0-	-0-	90	1	809	3	Y	-0-					1
06	880	N	880	-0-	-0-	-0-	92	1	787	3	Y	1					2
							1	9									
07	917	N	917	-0-	-0-	-0-	95	1	821	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
08	899	N	874	-0-	-25	-0-	92	1	782	3	Y	-0-					1
09	870	N	823	-0-	-47	-0-	69	1	754	3	Y	-0-	1	1			-0-
10	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					-0-

SIMMONS 72 WELL #: 13 RRCID -> 239784 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
05	351	N	351	-0-	-0-	-0-	35	1	316	3	Y	-0-					-0-
06	337	N	337	-0-	-0-	-0-	35	1	302	3	Y	-0-					-0-
07	341	N	317	-0-	-24	-0-	33	1	284	3	Y	-0-					-0-
08	343	N	343	-0-	-0-	-0-	36	1	307	3	Y	-0-					-0-
09	330	N	321	-0-	-9	-0-	27	1	294	3	Y	-0-					-0-
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 2111 RRCID -> 239801 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
05	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	89	1	1384	3	N	-0-					-0-
06	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	89	1	1286	3	N	-0-					-0-
07	1457	N	1368	-0-	-89	-0-	94	1	1274	3	N	-0-					-0-
08	1457	N	1407	-0-	-50	-0-	100	1	1307	3	N	-0-					-0-
09	1380	N	1340	-0-	-40	-0-	87	1	1253	3	N	-0-					-0-
10	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	868	N	798	-0-	-70	-0-	48	1	750	3	N	-0-					-0-
06	971	N	971	-0-	-0-	-0-	63	1	908	3	N	-0-					-0-
07	868	N	802	-0-	-66	-0-	55	1	747	3	N	-0-					-0-
08	806	N	335	-0-	-471	-0-	24	1	311	3	N	-0-					-0-
09	840	N	742	-0-	-98	-0-	48	1	694	3	N	-0-					-0-
10	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	1426	N	1322	-0-	-104	-0-	80	1	1242	3	N	-0-					-0-
06	1290	N	1280	-0-	-10	-0-	83	1	1197	3	N	-0-					-0-
07	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	93	1	1264	3	N	-0-					-0-
08	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	99	1	1298	3	N	-0-					-0-
*09	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	84	1	1216	3	N	-0-					-0-
10	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	559	N	559	-0-	-0-	-0-	34	1	525	3	N	-0-					1
06	504	N	504	-0-	-0-	-0-	33	1	471	3	N	-0-					1
07	541	N	541	-0-	-0-	-0-	37	1	504	3	N	-0-	1	1			-0-
08	558	N	525	-0-	-33	-0-	37	1	488	3	N	-0-					-0-
09	510	N	356	-0-	-154	-0-	23	1	333	3	N	-0-					-0-
10	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
05	217	N	215	-0-	-2	-0-	13	1	202	3	N	-0-					1
06	210	N	203	-0-	-7	-0-	13	1	190	3	N	-0-					1
07	217	N	212	-0-	-5	-0-	15	1	197	3	N	-0-					1
08	217	N	205	-0-	-12	-0-	15	1	190	3	N	-0-					1
09	210	N	189	-0-	-21	-0-	12	1	177	3	N	-0-					1
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					1

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
05	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	213	1	1056	3	N	-0-					-0-
06	878	N	878	-0-	-0-	-0-	188	1	689	3	N	1					1
							1	9									
07	849	N	849	-0-	-0-	-0-	193	1	656	3	N	-0-					1
08	1085	N	838	-0-	-247	-0-	194	1	644	3	N	-0-					1
09	870	N	821	-0-	-49	-0-	184	1	637	3	N	-0-					1
10	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					1

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
05	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-
06	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-					-0-
07	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
08	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	3			N	-0-					-0-
*09	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	3			N	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 2085S RRCID -> 239847 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 5885 PERF. 4294 - 4775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1068E RRCID -> 239848 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 6747 PERF. 4395 - 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1					N	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 116S RRCID -> 239850 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 2464 - 5120

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

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CANYON RANCH 207 WELL #: 18S RRCID -> 239853 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 4370 - 6088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
06	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					-0-
07	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
08	279	N	177	-0-	-102	-0-	177	3			N	-0-					-0-
09	420	N	344	-0-	-76	-0-	344	3			N	-0-					-0-
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 39S RRCID -> 239855 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 5747 PERF. 2724 - 5066

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHURLEY 139 WELL #: 5 RRCID -> 239857 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 5178 - 6600

05	579	N	579	-0-	-0-	-0-	45	1	533	3	Y	1					2
							1	9									
06	585	N	585	-0-	-0-	-0-	66	1	518	3	Y	1					3
							1	9									
07	599	N	599	-0-	-0-	-0-	65	1	533	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
08	629	N	629	-0-	-0-	-0-	73	1	556	3	Y	-0-					1
*09	605	N	605	-0-	-0-	-0-	64	1	541	3	Y	-0-					1
10	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					1

WILSON, DUKE 171 WELL #: 17 RRCID -> 239874 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 8801 PERF. 6064 - 8342

05	248	N	242	-0-	-6	-0-	15	1	227	3	N	-0-					-0-
06	240	N	227	-0-	-13	-0-	15	1	212	3	N	-0-					-0-
07	248	N	226	-0-	-22	-0-	16	1	210	3	N	-0-					-0-
08	248	N	217	-0-	-31	-0-	15	1	202	3	N	-0-					-0-
09	240	N	203	-0-	-37	-0-	13	1	190	3	N	-0-					-0-
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, DUKE 189 WELL #: 22 RRCID -> 239875 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 9001 PERF. 5774 - 7958

05	1364	N	1185	-0-	-179	-0-	72	1	1113	3	N	-0-					-0-
06	1290	N	1250	-0-	-40	-0-	81	1	1169	3	N	-0-					-0-
07	1271	N	1195	-0-	-76	-0-	82	1	1113	3	N	-0-					-0-
08	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	87	1	1140	3	N	-0-					-0-
09	1260	N	1139	-0-	-121	-0-	74	1	1065	3	N	-0-					-0-
10	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, DUKE 188 WELL #: 24 RRCID -> 239876 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 5616 - 7924

05	866	N	866	-0-	-0-	-0-	53	1	813	3	N	-0-					1
06	690	N	623	-0-	-67	-0-	40	1	583	3	N	-0-					1
07	651	N	615	-0-	-36	-0-	42	1	573	3	N	-0-	1	1			-0-
08	868	N	606	-0-	-262	-0-	43	1	563	3	N	-0-					-0-
09	630	N	605	-0-	-25	-0-	39	1	566	3	N	-0-					-0-
10	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
05	653	N	653	-0-	-0-	-0-	49	1	1	2	N	7	6	1			8
							595	3	8	9							
06	625	N	625	-0-	-0-	-0-	49	1	3	2	N	5	6	1			7
							567	3	6	9							
07	635	N	635	-0-	-0-	-0-	52	1	1	2	N	6	6	1			7
							575	3	7	9							
08	651	N	617	-0-	-34	-0-	51	1	3	2	N	4	5	1			6
							559	3	4	9							
09	630	N	572	-0-	-58	-0-	49	1	517	3	N	5	5	1			6
							6	9									
10	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					6

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "O" WELL #: 6 RRCID -> 239878 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 6632 - 6998

05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	12	1	113	3	N	-0-					-0-
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	13	1	110	3	N	-0-					-0-
07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	13	1	113	3	N	-0-					-0-
08	124	N	120	-0-	-4	-0-	12	1	108	3	N	-0-					-0-
*09	127	N	127	-0-	-0-	-0-	12	1	115	3	N	-0-					-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, DUKE 188 WELL #: 20 RRCID -> 239879 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 8809 PERF. 5638 - 8472

05	1488	N	1276	-0-	-212	-0-	77	1	1199	3	N	-0-					2
06	1440	N	1315	-0-	-125	-0-	85	1	1230	3	N	-0-					2
07	1550	N	1405	-0-	-145	-0-	97	1	1308	3	N	-0-					2
08	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	114	1	1484	3	N	-0-					2
*09	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	94	1	1350	3	N	-0-					2
10	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					2

WILSON, DUKE 188 WELL #: 23 RRCID -> 239880 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 8452 PERF. 5634 - 7956

05	397	N	397	-0-	-0-	-0-	24	1	373	3	N	-0-					1
06	371	N	371	-0-	-0-	-0-	24	1	347	3	N	-0-					1
07	386	N	386	-0-	-0-	-0-	27	1	359	3	N	-0-	1	1			-0-
08	403	N	376	-0-	-27	-0-	27	1	349	3	N	-0-					-0-
09	360	N	340	-0-	-20	-0-	22	1	318	3	N	-0-					-0-
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

RYAN WELL #: 2202 RRCID -> 239881 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7422 - 7472

05	775	N	687	-0-	-88	-0-	57	1	617	3	Y	12	16	1			13
							13	9									
06	644	N	644	-0-	-0-	-0-	52	1	581	3	Y	10	8	1			15
							11	9									
07	744	N	661	-0-	-83	-0-	51	1	598	3	Y	11	7	1			19
							12	9									
08	682	N	656	-0-	-26	-0-	71	1	574	3	Y	10	12	1			17
							11	9									
*09	632	N	632	-0-	-0-	-0-	57	1	565	3	Y	9	4	1			22
							10	9									
10	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					22

WILSON, DUKE 188 WELL #: 21 RRCID -> 239882 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 9002 PERF. 5710 - 8756

05	811	N	811	-0-	-0-	-0-	49	1	762	3	N	-0-					-0-
06	934	N	934	-0-	-0-	-0-	60	1	874	3	N	-0-					-0-
07	817	N	817	-0-	-0-	-0-	56	1	761	3	N	-0-					-0-
08	944	N	944	-0-	-0-	-0-	67	1	877	3	N	-0-					-0-
09	930	N	782	-0-	-148	-0-	51	1	731	3	N	-0-					-0-
10	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

SHURLEY 166 WELL #: 25 RRCID -> 239884 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 5578 - 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
05	31 N	26	-0-	-5	-0-	2	1	24	3	N	-0-					-0-
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	N	-0-					-0-
07	134 N	134	-0-	-0-	-0-	103	1	31	3	N	-0-					-0-
08	132 N	132	-0-	-0-	-0-	103	1	29	3	N	-0-					-0-
*09	33 N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	3	N	-0-					-0-
10	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	279 N	262	-0-	-17	-0-	18	1	244	3	N	-0-					-0-
06	270 N	249	-0-	-21	-0-	14	1	235	3	N	-0-					-0-
07	279 N	238	-0-	-41	-0-	13	1	225	3	N	-0-					-0-
08	248 N	223	-0-	-25	-0-	15	1	208	3	N	-0-					-0-
09	240 N	198	-0-	-42	-0-	3	1	195	3	N	-0-					-0-
10	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-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
05	9 N	4	-0-	-5	-0-	4	3			N	-0-					-0-
06	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
07	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
08	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	3			N	-0-					-0-
*09	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
10	4 N	NO RPT	-0-	-4	-0-					N	NO RPT					-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
05	248 N	223	-0-	-25	-0-	17	1	206	3	Y	-0-					-0-
06	223 N	223	-0-	-0-	-0-	25	1	198	3	Y	-0-					-0-
07	238 N	238	-0-	-0-	-0-	26	1	212	3	Y	-0-					-0-
08	240 N	240	-0-	-0-	-0-	28	1	212	3	Y	-0-					-0-
*09	226 N	226	-0-	-0-	-0-	24	1	202	3	Y	-0-					-0-
10	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-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
05	93 N	14	-0-	-79	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
06	90 N	10	-0-	-80	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
07	31 N	16	-0-	-15	-0-	2	1	14	3	Y	-0-					-0-
08	30 N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	3	Y	-0-					-0-
*09	19 N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	3	Y	-0-					-0-
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
05	372	N	372	-0-	-0-	-0-	37	1	335	3	Y	-0-					21
06	390	N	365	-0-	-25	-0-	38	1	326	3	Y	1	1	8			21
							1	9									
07	386	N	386	-0-	-0-	-0-	40	1	346	3	Y	-0-					21
08	372	N	370	-0-	-2	-0-	39	1	331	3	Y	-0-					21
09	360	N	332	-0-	-28	-0-	28	1	303	3	Y	1					22
							1	9									
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					22

CANYON RANCH 207 WELL #: 19S RRCID -> 239948 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 4328 - 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
05	186	N	139	-0-	-47	-0-	139	3			Y	-0-					-0-
06	180	N	100	-0-	-80	-0-	100	3			Y	-0-					-0-
07	155	N	9	-0-	-146	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
08	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			Y	-0-					-0-
*09	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			Y	-0-					-0-
10	9	N	NO RPT	-0-	-9	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1135S RRCID -> 239955 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4646 - 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
05	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	3			N	-0-					-0-
06	210	N	196	-0-	-14	-0-	196	3			N	-0-					-0-
07	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	3			N	-0-					-0-
08	217	N	200	-0-	-17	-0-	200	3			N	-0-					-0-
09	210	N	192	-0-	-18	-0-	192	3			N	-0-					-0-
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

KELLY 124 WELL #: 32 RRCID -> 239961 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 5061 - 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
05	559	N	559	-0-	-0-	-0-	29	1	530	3	Y	-0-					-0-
06	548	N	548	-0-	-0-	-0-	28	1	520	3	Y	-0-					-0-
07	561	N	561	-0-	-0-	-0-	29	1	532	3	Y	-0-					-0-
08	558	N	557	-0-	-1	-0-	30	1	527	3	Y	-0-					-0-
09	540	N	498	-0-	-42	-0-	498	3			Y	-0-					-0-
10	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					-0-

SIMMONS 72 WELL #: 14 RRCID -> 239974 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 6248 - 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
05	155	N	132	-0-	-23	-0-	13	1	117	3	Y	2					3
							2	9									
06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	13	1	112	3	Y	3					6
							3	9									
07	155	N	132	-0-	-23	-0-	13	1	115	3	Y	4	5	1			5
							4	9									
08	124	N	98	-0-	-26	-0-	10	1	88	3	Y	-0-					5
09	120	N	67	-0-	-53	-0-	6	1	61	3	Y	-0-	4	1			1
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

SIMMONS 72 WELL #: 9 RRCID -> 239976 COMPL. DATE 12/25/2007 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6382 - 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
05	492	N	492	-0-	-0-	-0-	49	1	442	3	Y	1					1
							1	9									
06	480	N	472	-0-	-8	-0-	49	1	423	3	Y	-0-					1
07	496	N	462	-0-	-34	-0-	48	1	413	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	496	N	433	-0-	-63	-0-	46	1	387	3	Y	-0-					1
09	480	N	435	-0-	-45	-0-	36	1	399	3	Y	-0-	1	1			-0-
10	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	93	N	85	-0-	-8	-0-	9	1	76	3	Y	-0-					-0-
06	83	N	83	-0-	-0-	-0-	9	1	74	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	86	-0-	-7	-0-	9	1	77	3	Y	-0-					-0-
08	93	N	85	-0-	-8	-0-	9	1	76	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	3	-0-	-87	-0-	2	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-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
05	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	91	1	948	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	102	1	1040	3	Y	-0-					-0-
07	1271	N	962	-0-	-309	-0-	81	1	881	3	Y	-0-					-0-
08	1054	N	1014	-0-	-40	-0-	85	1	929	3	Y	-0-					-0-
09	1140	N	1002	-0-	-138	-0-	91	1	911	3	Y	-0-					-0-
10	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT					-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
05	290	N	290	-0-	-0-	-0-	18	1	212	2	N	-0-					-0-
							60	3									
06	281	N	281	-0-	-0-	-0-	20	1	244	2	N	-0-					-0-
							17	3									
07	289	N	289	-0-	-0-	-0-	17	1	118	2	N	-0-					-0-
							154	3									
08	283	N	283	-0-	-0-	-0-	16	1	267	3	N	-0-					-0-
*09	270	N	270	-0-	-0-	-0-	14	1	256	3	N	-0-					-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-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
05	62	N	51	-0-	-11	-0-	3	1	48	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	50	-0-	-10	-0-	3	1	47	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	55	-0-	-7	-0-	3	1	52	3	Y	-0-					-0-
08	62	N	58	-0-	-4	-0-	3	1	46	3	Y	8					8
							9	9									
09	60	N	47	-0-	-13	-0-	3	1	44	3	Y	-0-					8
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					8

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
05	800	N	800	-0-	-0-	-0-	71	1	729	3	N	-0-	1	1			1
06	732	N	732	-0-	-0-	-0-	69	1	662	3	N	1					2
							1	9									
07	775	N	621	-0-	-154	-0-	65	1	555	3	N	1	1	1	1	8	1
							1	9									
08	806	N	721	-0-	-85	-0-	114	1	606	3	N	1	1	1			1
							1	9									
09	720	N	548	-0-	-172	-0-	60	1	487	3	N	1	1	1			1
							1	9									
10	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					1

CANYON RANCH WELL #: 9010E RRCID -> 240025 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 4366 - 6616

05	1395	N	1368	-0-	-27	-0-	1368	3			N	-0-					1
06	1350	N	1305	-0-	-45	-0-	1305	3			N	-0-					1
07	1364	N	1357	-0-	-7	-0-	1357	3			N	-0-					1
08	1364	N	1349	-0-	-15	-0-	1349	3			N	-0-					1
09	1320	N	1305	-0-	-15	-0-	1305	3			N	-0-					1
10	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT					1

CANYON RANCH WELL #: 905E RRCID -> 240026 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 4108 - 5490

05	310	N	257	-0-	-53	-0-	257	3			N	-0-					-0-
06	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
07	248	N	247	-0-	-1	-0-	247	3			N	-0-					-0-
08	248	N	239	-0-	-9	-0-	239	3			N	-0-					-0-
*09	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITEHEAD 1 WELL #: 3 RRCID -> 240030 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 6300 - 7538

05	775	N	737	-0-	-38	-0-	46	1	539	2	Y	-0-					-0-
							152	3									
06	750	N	623	-0-	-127	-0-	44	1	542	2	Y	-0-					-0-
							37	3									
07	744	N	697	-0-	-47	-0-	40	1	285	2	Y	-0-					-0-
							372	3									
08	744	N	713	-0-	-31	-0-	41	1	672	3	Y	-0-					-0-
*09	706	N	706	-0-	-0-	-0-	37	1	669	3	Y	-0-					-0-
10	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					-0-

DIEBITSCH 70 WELL #: 12 RRCID -> 240032 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6442 - 7692

05	713	N	708	-0-	-5	-0-	71	1	637	3	Y	-0-					1
06	720	N	693	-0-	-27	-0-	72	1	621	3	Y	-0-					1
07	744	N	727	-0-	-17	-0-	75	1	651	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	713	N	620	-0-	-93	-0-	65	1	555	3	Y	-0-					1
09	690	N	522	-0-	-168	-0-	44	1	478	3	Y	-0-	1	1			-0-
10	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 4019 RRCID -> 240037 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 9109 PERF. 5574 - 8950

05	685	N	685	-0-	-0-	-0-	42	1	643	3	N	-0-					-0-
06	651	N	651	-0-	-0-	-0-	42	1	609	3	N	-0-					-0-
07	668	N	668	-0-	-0-	-0-	46	1	622	3	N	-0-					-0-
08	669	N	669	-0-	-0-	-0-	48	1	621	3	N	-0-					-0-
*09	645	N	645	-0-	-0-	-0-	42	1	603	3	N	-0-					-0-
10	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WILSON, DUKE WELL #: 2113 RRCID -> 240073 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
05	3023	N	3023	-0-	-0-	-0-	183	1	2840	3	N	-0-					-0-
06	2918	N	2918	-0-	-0-	-0-	189	1	2729	3	N	-0-					-0-
07	2904	N	2904	-0-	-0-	-0-	200	1	2704	3	N	-0-					-0-
08	2825	N	2825	-0-	-0-	-0-	201	1	2624	3	N	-0-					-0-
*09	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	169	1	2444	3	N	-0-					-0-
10	2604	N	NO RPT	-0-	-2604	-0-					N	NO RPT					-0-

KELLY 125 WELL #: 31 RRCID -> 240078 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 5110 - 6540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	77	-0-	-16	-0-	4	1	73	3	Y	-0-					-0-
06	76	N	76	-0-	-0-	-0-	4	1	72	3	Y	-0-					-0-
07	78	N	78	-0-	-0-	-0-	4	1	74	3	Y	-0-					-0-
08	78	N	78	-0-	-0-	-0-	4	1	74	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	71	-0-	-19	-0-	71	3			Y	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANYON RANCH 207 WELL #: 15S RRCID -> 240080 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 4566 - 5062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANYON RANCH 207 WELL #: 20S RRCID -> 240081 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
05	620	N	597	-0-	-23	-0-	597	3			N	-0-					-0-
06	600	N	522	-0-	-78	-0-	522	3			N	-0-					-0-
07	620	N	489	-0-	-131	-0-	489	3			N	-0-					-0-
08	589	N	562	-0-	-27	-0-	562	3			N	-0-					-0-
09	510	N	469	-0-	-41	-0-	469	3			N	-0-					-0-
10	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-

NICKS, GERALD 5 WELL #: 2 RRCID -> 240083 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 7290 - 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
05	992	N	974	-0-	-18	-0-	62	1	912	3	Y	-0-					5
06	1020	N	955	-0-	-65	-0-	61	1	893	3	Y	1					6
							1	9									
07	1054	N	937	-0-	-117	-0-	59	1	878	3	Y	-0-	5	1			1
08	961	N	449	-0-	-512	-0-	28	1	421	3	Y	-0-					1
09	960	N	359	-0-	-601	-0-	23	1	336	3	Y	-0-					1
10	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
RICHARDSON 6 WELL #: 9 RRCID -> 240086 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 6224 - 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
05	31 N	27	-0-	-4	-0-	2	1	25	3	Y	-0-					-0-
06	503 N	503	-0-	-0-	-0-	45	1	458	3	Y	-0-					-0-
07	673 N	673	-0-	-0-	-0-	57	1	612	3	Y	4					4
						4	9									
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	9	1	8			12
09	210 N	8	-0-	-202	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					12
10	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					12

KELLY 125 WELL #: 35 RRCID -> 240210 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 6892 PERF. 5148 - 6580

05	310 N	276	-0-	-34	-0-	86	1	189	3	Y	1					2
						1	9									
06	300 N	263	-0-	-37	-0-	89	1	173	3	Y	1					3
						1	9									
07	279 N	271	-0-	-8	-0-	91	1	179	3	Y	1	3	1			1
						1	9									
08	280 N	280	-0-	-0-	-0-	94	1	185	3	Y	1					2
						1	9									
*09	274 N	274	-0-	-0-	-0-	89	1	184	3	Y	1					3
						1	9									
10	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					3

KELLY 125 WELL #: 33 RRCID -> 240213 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 5030 - 6396

05	294 N	294	-0-	-0-	-0-	23	1	269	3	Y	2					3
						2	9									
06	292 N	292	-0-	-0-	-0-	33	1	259	3	Y	-0-					3
07	310 N	307	-0-	-3	-0-	33	1	273	3	Y	1	3	1			1
						1	9									
08	326 N	326	-0-	-0-	-0-	38	1	288	3	Y	-0-					1
09	300 N	293	-0-	-7	-0-	31	1	261	3	Y	1					2
						1	9									
10	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					2

EPPS, H.C. 49 WELL #: 6 RRCID -> 240217 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 4422 - 6676

05	217 N	183	-0-	-34	-0-	18	1	164	3	Y	1					1
						1	9									
06	210 N	164	-0-	-46	-0-	16	1	148	3	Y	-0-					1
07	186 N	147	-0-	-39	-0-	16	1	131	3	Y	-0-					1
08	186 N	151	-0-	-35	-0-	16	1	135	3	Y	-0-					1
09	150 N	136	-0-	-14	-0-	15	1	121	3	Y	-0-					1
10	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					1

KELLY 125 WELL #: 32 RRCID -> 240219 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 6732 PERF. 5094 - 6470

05	441 N	441	-0-	-0-	-0-	23	1	418	3	Y	-0-					-0-
06	439 N	439	-0-	-0-	-0-	23	1	416	3	Y	-0-					-0-
07	449 N	449	-0-	-0-	-0-	23	1	426	3	Y	-0-					-0-
08	448 N	448	-0-	-0-	-0-	24	1	424	3	Y	-0-					-0-
09	450 N	364	-0-	-86	-0-	364	3			Y	-0-					-0-
10	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
05	868	N	761	-0-	-107	-0-	59	1	701	3	Y	1					2
							1	9									
06	750	N	727	-0-	-23	-0-	82	1	645	3	Y	-0-					2
07	775	N	747	-0-	-28	-0-	81	1	666	3	Y	-0-	2	1			-0-
08	775	N	762	-0-	-13	-0-	88	1	673	3	Y	1					1
							1	9									
09	720	N	655	-0-	-65	-0-	70	1	585	3	Y	-0-					1
10	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					1

KELLY 125 WELL #: 28 RRCID -> 240224 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 5214 - 6602

05	248	N	210	-0-	-38	-0-	11	1	199	3	Y	-0-					-0-
06	198	N	198	-0-	-0-	-0-	10	1	188	3	Y	-0-					-0-
07	202	N	202	-0-	-0-	-0-	10	1	192	3	Y	-0-					-0-
08	217	N	199	-0-	-18	-0-	11	1	188	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	173	-0-	-37	-0-	173	3			Y	-0-					-0-
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

KELLY 124 WELL #: 29 RRCID -> 240226 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 5179 - 6350

05	124	N	4	-0-	-120	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
08	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
*09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JONES RANCH WELL #: 309 RRCID -> 240230 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 7978 PERF. 6464 - 6744

05	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3			Y	-0-					3
06	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	3			Y	-0-					3
07	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3			Y	-0-					3
08	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3			Y	-0-					3
09	60	N	42	-0-	-18	-0-	42	3			Y	-0-					3
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					3

JONES 118 WELL #: 31 RRCID -> 240233 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 6401 PERF. 4967 - 6210

05	56	N	56	-0-	-0-	-0-	3	1	53	3	Y	-0-					-0-
06	57	N	57	-0-	-0-	-0-	3	1	54	3	Y	-0-					-0-
07	57	N	57	-0-	-0-	-0-	3	1	54	3	Y	-0-					-0-
08	62	N	55	-0-	-7	-0-	3	1	52	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

JONES 118 WELL #: 30 RRCID -> 240236 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 6488 PERF. 5239 - 6284

05	62	N	39	-0-	-23	-0-	2	1	37	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	16	-0-	-44	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					-0-
07	44	N	44	-0-	-0-	-0-	13	1	31	3	Y	-0-					-0-
08	47	N	47	-0-	-0-	-0-	26	1	21	3	Y	-0-					-0-
09	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
JONES 118 WELL #: 28 RRCID -> 240239 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 5029 - 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
05	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	3	Y	-0-					-0-
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	Y	-0-					-0-
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	Y	-0-					-0-
08	31	N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	3	Y	-0-					-0-
09	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

JEFFERS 28 "B" WELL #: 3 RRCID -> 240243 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 7440 - 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
05	341	N	297	-0-	-44	-0-	25	1	266	3	Y	5	7	1			6
							6	9									
06	300	N	262	-0-	-38	-0-	21	1	237	3	Y	4	4	1			6
							4	9									
07	421	N	421	-0-	-0-	-0-	32	1	380	3	Y	8	4	1			10
							9	9									
08	377	N	377	-0-	-0-	-0-	41	1	330	3	Y	5	6	1			9
							6	9									
*09	342	N	342	-0-	-0-	-0-	31	1	305	3	Y	5	2	1			12
							6	9									
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					12

ESPY 57 WELL #: 14 RRCID -> 240248 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 5420 - 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
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	1					1
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	62	X	35	-0-	-27	-0-	3	1	32	3	Y	-0-					-0-
08	62	X	43	-0-	-19	-0-	4	1	38	3	Y	1					1
							1	9									
09	60	X	41	-0-	-19	-0-	4	1	37	3	Y	-0-					1
10	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					1

ESPY 56 WELL #: 21 RRCID -> 240250 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5134 - 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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	721	N	721	-0-	-0-	-0-	168	1	553	3	Y	-0-					-0-
06	648	N	648	-0-	-0-	-0-	153	1	495	3	Y	-0-					-0-
07	788	N	788	-0-	-0-	-0-	208	1	580	3	Y	-0-					-0-
08	758	N	758	-0-	-0-	-0-	200	1	558	3	Y	-0-					-0-
*09	717	N	717	-0-	-0-	-0-	195	1	522	3	Y	-0-					-0-
10	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					-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
05	124	N	112	-0-	-12	-0-	11	1	101	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	106	-0-	-14	-0-	11	1	95	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	88	-0-	-5	-0-	9	1	79	3	Y	-0-					-0-
08	124	N	39	-0-	-85	-0-	4	1	35	3	Y	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	5	4	1			1
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
05	52	N	52	-0-	-0-	-0-	5	1	46	3	Y	1					1
							1	9									
06	49	N	49	-0-	-0-	-0-	5	1	44	3	Y	-0-					1
07	62	N	51	-0-	-11	-0-	5	1	45	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	62	N	47	-0-	-15	-0-	5	1	42	3	Y	-0-					1
09	60	N	45	-0-	-15	-0-	4	1	41	3	Y	-0-	1	1			-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-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
05	558	N	451	-0-	-107	-0-	40	1	410	3	N	1	2	1			1
							1	9									
06	432	N	432	-0-	-0-	-0-	40	1	391	3	N	1					2
							1	9									
07	527	N	440	-0-	-87	-0-	46	1	393	3	N	1	1	1			2
							1	9									
08	465	N	441	-0-	-24	-0-	70	1	370	3	N	1	1	1			2
							1	9									
09	420	N	404	-0-	-16	-0-	44	1	359	3	N	1	1	1			2
							1	9									
10	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					2

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
05	1023	N	1015	-0-	-8	-0-	70	1	945	3	Y	-0-					-0-
06	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	88	1	933	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	961	N	909	-0-	-52	-0-	71	1	838	3	Y	-0-					-0-
08	1023	N	923	-0-	-100	-0-	64	1	859	3	Y	-0-					-0-
09	1020	N	854	-0-	-166	-0-	58	1	795	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					-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
05	547	N	547	-0-	-0-	-0-	38	1	508	3	Y	1					1
							1	9									
06	523	N	523	-0-	-0-	-0-	45	1	478	3	Y	-0-					1
07	557	N	557	-0-	-0-	-0-	43	1	513	3	Y	1					2
							1	9									
08	558	N	546	-0-	-12	-0-	38	1	508	3	Y	-0-					2
*09	515	N	515	-0-	-0-	-0-	35	1	480	3	Y	-0-	2	1			-0-
10	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					-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
05	724	N	724	-0-	-0-	-0-	73	1	651	3	Y	-0-					-0-
06	701	N	701	-0-	-0-	-0-	73	1	628	3	Y	-0-					-0-
07	744	N	732	-0-	-12	-0-	76	1	656	3	Y	-0-					-0-
08	713	N	701	-0-	-12	-0-	74	1	627	3	Y	-0-					-0-
09	690	N	667	-0-	-23	-0-	56	1	611	3	Y	-0-					-0-
10	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
05	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	150	1	1340	3	Y	1					2
							1	9									
06	1470	N	1453	-0-	-17	-0-	152	1	1300	3	Y	1					3
							1	9									
07	1519	N	1518	-0-	-1	-0-	157	1	1360	3	Y	1	2	1			2
							1	9									
08	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	161	1	1368	3	Y	-0-					2
*09	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	124	1	1356	3	Y	-0-	2	1			-0-
10	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					Y	NO RPT					-0-

HILL-MAYER, EDWINS S. JR "J" WELL #: 6 RRCID -> 240467 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 6404 - 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
05	155	N	19	-0-	-136	-0-	2	1	17	3	N	-0-	9	1			5
06	150	N	27	-0-	-123	-0-	2	1	24	3	N	1					6
							1	9									
07	137	N	137	-0-	-0-	-0-	14	1	116	3	N	6	3	1			9
							7	9									
08	152	N	152	-0-	-0-	-0-	23	1	122	3	N	6	4	1			11
							7	9									
*09	153	N	153	-0-	-0-	-0-	16	1	128	3	N	8	5	1			14
							9	9									
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					14

SHANNON 52 WELL #: 22 RRCID -> 240470 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6476 - 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
05	427	N	427	-0-	-0-	-0-	250	1	177	3	Y	-0-					-0-
06	415	N	415	-0-	-0-	-0-	243	1	172	3	Y	-0-					-0-
07	434	N	429	-0-	-5	-0-	251	1	178	3	Y	-0-					-0-
08	434	N	425	-0-	-9	-0-	251	1	174	3	Y	-0-					-0-
09	420	N	408	-0-	-12	-0-	238	1	170	3	Y	-0-					-0-
10	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					-0-

KELLY 35 WELL #: 3A RRCID -> 240473 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 8299 PERF. 5484 - 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
05	434	N	352	-0-	-82	-0-	27	1	325	3	Y	-0-					-0-
06	360	N	331	-0-	-29	-0-	37	1	294	3	Y	-0-					-0-
07	372	N	329	-0-	-43	-0-	36	1	293	3	Y	-0-					-0-
08	341	N	334	-0-	-7	-0-	39	1	295	3	Y	-0-					-0-
09	330	N	321	-0-	-9	-0-	34	1	287	3	Y	-0-					-0-
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 8218S RRCID -> 240490 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 4302 - 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
05	10	N	6	-0-	-4	-0-	6	3			N	-0-					-0-
06	11	N	2	-0-	-9	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	7	N	3	-0-	-4	-0-	3	3			N	-0-					-0-
08	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	3			N	-0-					-0-
*09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
10	3	N	NO RPT	-0-	-3	-0-					N	NO RPT					-0-

CANYON RANCH 207 WELL #: 16S RRCID -> 240493 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 4584 - 4978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
06	7	N	2	-0-	-5	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
08	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	3			N	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
05	899	N	859	-0-	-40	-0-	52	1	807	3	N	-0-					-0-
06	973	N	973	-0-	-0-	-0-	63	1	910	3	N	-0-					-0-
07	979	N	979	-0-	-0-	-0-	67	1	912	3	N	-0-					-0-
08	868	N	759	-0-	-109	-0-	54	1	705	3	N	-0-					-0-
09	900	N	623	-0-	-277	-0-	40	1	583	3	N	-0-					-0-
10	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					-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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
05	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	3			N	-0-					-0-
06	12	N	8	-0-	-4	-0-	8	3			N	-0-					-0-
07	12	N	9	-0-	-3	-0-	9	3			N	-0-					-0-
08	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
*09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
10	9	N	NO RPT	-0-	-9	-0-					N	NO RPT					-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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
05	1178	N	959	-0-	-219	-0-	58	1	901	3	N	-0-					2
06	727	N	727	-0-	-0-	-0-	47	1	680	3	N	-0-					2
07	992	N	823	-0-	-169	-0-	57	1	766	3	N	-0-					2
08	961	N	791	-0-	-170	-0-	56	1	735	3	N	-0-					2
09	720	N	701	-0-	-19	-0-	45	1	656	3	N	-0-					2
10	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					2

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
05	248	N	128	-0-	-120	-0-	11	1	117	3	N	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
05	1023	N	1003	-0-	-20	-0-	63	1	733	2	Y	-0-					-0-
							207	3									
06	990	N	912	-0-	-78	-0-	64	1	793	2	Y	-0-					-0-
							55	3									
07	1023	N	974	-0-	-49	-0-	56	1	398	2	Y	-0-					-0-
							520	3									
08	992	N	969	-0-	-23	-0-	55	1	914	3	Y	-0-					-0-
*09	935	N	935	-0-	-0-	-0-	48	1	887	3	Y	-0-					-0-
10	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT					-0-

ESPY 56 WELL #: 20 RRCID -> 240582 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 6061 PERF. 4728 - 5797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	647	N	647	-0-	-0-	-0-	161	1	482	3	Y	4					8
							4	9									
06	600	N	409	-0-	-191	-0-	90	1	317	3	Y	2	9	1			1
							2	9									
07	717	N	717	-0-	-0-	-0-	178	1	535	3	Y	4					5
							4	9									
08	712	N	712	-0-	-0-	-0-	196	1	513	3	Y	3					8
							3	9									
*09	676	N	676	-0-	-0-	-0-	190	1	480	3	Y	5	1	8			12
							6	9									
10	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					12

WILSON, DUKE 189 WELL #: 28 RRCID -> 240586 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5862 - 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
05	217	N	154	-0-	-63	-0-	9	1	145	3	N	-0-					-0-
06	213	N	213	-0-	-0-	-0-	14	1	199	3	N	-0-					-0-
07	217	N	189	-0-	-28	-0-	13	1	176	3	N	-0-					-0-
08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	15	1	202	3	N	-0-					-0-
09	210	N	199	-0-	-11	-0-	13	1	186	3	N	-0-					-0-
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES 118 WELL #: 33 RRCID -> 240587 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 6366 PERF. 5104 - 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
05	136	N	136	-0-	-0-	-0-	7	1	129	3	Y	-0-					-0-
06	135	N	135	-0-	-0-	-0-	7	1	128	3	Y	-0-					-0-
07	140	N	140	-0-	-0-	-0-	7	1	133	3	Y	-0-					-0-
08	132	N	132	-0-	-0-	-0-	7	1	125	3	Y	-0-					-0-
09	150	N	123	-0-	-27	-0-	123	3			Y	-0-					-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHURLEY RR 4B WELL #: 5 RRCID -> 240741 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 7551 PERF. 5476 - 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
05	248	N	240	-0-	-8	-0-	20	1	220	3	N	-0-					-0-
06	256	N	256	-0-	-0-	-0-	19	1	237	3	N	-0-					-0-
07	248	N	212	-0-	-36	-0-	14	1	198	3	N	-0-					-0-
08	248	N	223	-0-	-25	-0-	16	1	207	3	N	-0-					-0-
09	240	N	182	-0-	-58	-0-	12	1	170	3	N	-0-					-0-
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES 118 WELL #: 29 RRCID -> 240751 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 6452 PERF. 5154 - 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
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	3	Y	-0-					-0-
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	4	1	66	3	Y	-0-					-0-
07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	4	1	67	3	Y	-0-					-0-
08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	4	1	64	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	3			Y	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
FRIEND, JOE ESTATE WELL #: 5027 RRCID -> 240759 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 9218 PERF. 8684 - 9154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	682	N	516	-0-	-166	-0-	84	1	432	2	Y	-0-					-0-
06	668	N	668	-0-	-0-	-0-	102	1	566	2	Y	-0-					-0-
07	589	N	496	-0-	-93	-0-	63	1	433	2	Y	-0-					-0-
08	606	N	606	-0-	-0-	-0-	76	1	530	2	Y	-0-					-0-
09	660	N	594	-0-	-66	-0-	77	1	517	2	Y	-0-					-0-
10	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	899	N	865	-0-	-34	-0-	84	1	780	3	Y	1					2
							1	9									
06	870	N	814	-0-	-56	-0-	78	1	735	3	Y	1					3
							1	9									
07	868	N	742	-0-	-126	-0-	82	1	659	3	Y	1					4
							1	9									
08	868	N	810	-0-	-58	-0-	84	1	726	3	Y	-0-					4
09	810	N	683	-0-	-127	-0-	74	1	608	3	Y	1					5
							1	9									
10	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					5

MAYER, MINNIE H. D. 38 WELL #: 4 RRCID -> 240775 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
05	155	N	148	-0-	-7	-0-	10	1	138	3	N	-0-					-0-
06	180	N	143	-0-	-37	-0-	8	1	135	3	N	-0-					-0-
07	155	N	146	-0-	-9	-0-	8	1	138	3	N	-0-					-0-
08	155	N	145	-0-	-10	-0-	7	1	138	3	N	-0-					-0-
*09	169	N	169	-0-	-0-	-0-	38	1	131	3	N	-0-					-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

REED 116 WELL #: 26 RRCID -> 240777 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 4946 - 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
05	135	N	135	-0-	-0-	-0-	11	1	124	3	Y	-0-					-0-
06	210	N	138	-0-	-72	-0-	12	1	126	3	Y	-0-					-0-
07	232	N	232	-0-	-0-	-0-	114	1	118	3	Y	-0-					-0-
08	228	N	228	-0-	-0-	-0-	114	1	114	3	Y	-0-					-0-
*09	210	N	210	-0-	-0-	-0-	109	1	101	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1128E RRCID -> 240779 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 6857 PERF. 4078 - 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 2095E RRCID -> 240802 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 6785 PERF. 4290 - 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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SHURLEY RR 1A WELL #: 10 RRCID -> 240803 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 5556 - 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
05	93	N	86	-0-	-7	-0-	7	1	79	3	N	-0-					-0-
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	7	1	84	3	N	-0-					-0-
07	93	N	75	-0-	-18	-0-	5	1	70	3	N	-0-					-0-
08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	7	1	92	3	N	-0-					-0-
09	90	N	80	-0-	-10	-0-	5	1	75	3	N	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	62	N	55	-0-	-7	-0-	5	1	47	3	N	3	1	1			2
							3	9									
06	60	N	55	-0-	-5	-0-	5	1	43	3	N	6	3	1			5
							7	9									
07	62	N	52	-0-	-10	-0-	5	1	44	3	N	3					8
							3	9									
08	62	N	52	-0-	-10	-0-	5	1	44	3	N	3	3	1			8
							3	9									
09	60	N	56	-0-	-4	-0-	4	1	44	3	N	7	7	1			8
							8	9									
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					8

CANYON RANCH 107 WELL #: 14E RRCID -> 240807 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 4162 - 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARD 114 WELL #: 24 RRCID -> 240835 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
05	465	N	404	-0-	-61	-0-	26	1	378	3	N	-0-	1	1			-0-
06	420	N	372	-0-	-48	-0-	23	1	349	3	N	-0-					-0-
07	434	N	362	-0-	-72	-0-	22	1	340	3	N	-0-					-0-
08	403	N	322	-0-	-81	-0-	21	1	301	3	N	-0-					-0-
09	360	N	281	-0-	-79	-0-	20	1	261	3	N	-0-					-0-
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

WARD 114 WELL #: 25 RRCID -> 240841 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
05	544	N	544	-0-	-0-	-0-	35	1	509	3	N	-0-	1	1			-0-
06	510	N	475	-0-	-35	-0-	29	1	446	3	N	-0-					-0-
07	558	N	518	-0-	-40	-0-	31	1	485	3	N	2					2
							2	9									
08	558	N	491	-0-	-67	-0-	31	1	459	3	N	1	3	1			-0-
							1	9									
09	480	N	468	-0-	-12	-0-	33	1	435	3	N	-0-					-0-
10	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-

WARD, JOHN "A" WELL #: 10 RRCID -> 240845 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 8928 PERF. 5574 - 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
05	608	N	608	-0-	-0-	-0-	52	1	556	3	N	-0-					2
06	593	N	593	-0-	-0-	-0-	53	1	540	3	N	-0-					2
07	620	N	606	-0-	-14	-0-	55	1	551	3	N	-0-	2	1			-0-
08	620	N	589	-0-	-31	-0-	51	1	538	3	N	-0-					-0-
09	600	N	576	-0-	-24	-0-	48	1	528	3	N	-0-					-0-
10	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER 20A WELL #: 12 RRCID -> 240851 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 8811 PERF. 6440 - 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
05	248	N	239	-0-	-9	-0-	15	1	223	2	N	1					1
							1	9									
06	248	N	248	-0-	-0-	-0-	16	1	231	2	N	1	1	1			1
							1	9									
07	253	N	253	-0-	-0-	-0-	19	1	234	2	N	-0-	1	1			-0-
08	251	N	251	-0-	-0-	-0-	16	1	235	2	N	-0-					-0-
09	240	N	240	-0-	-0-	-0-	14	1	226	2	N	-0-					-0-
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	Y	32	32	8			1
							35	9									
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	Y	-0-					1
07	62	N	51	-0-	-11	-0-	4	1	47	3	Y	-0-					1
08	62	N	32	-0-	-30	-0-	2	1	29	3	Y	1					2
							1	9									
*09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	3	Y	-0-	1	1			1
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					1

HILL-MAYER "ZZ" WELL #: 5 RRCID -> 240865 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6443 - 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
05	253	N	253	-0-	-0-	-0-	17	1	236	3	N	-0-					-0-
06	249	N	249	-0-	-0-	-0-	14	1	235	3	N	-0-					-0-
07	253	N	253	-0-	-0-	-0-	14	1	239	3	N	-0-					-0-
08	248	N	240	-0-	-8	-0-	11	1	229	3	N	-0-					-0-
09	240	N	233	-0-	-7	-0-	10	1	223	3	N	-0-					-0-
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD 33 WELL #: 24 RRCID -> 240867 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 8572 PERF. 7100 - 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
05	555	N	555	-0-	-0-	-0-	38	1	517	3	Y	-0-					-0-
06	480	N	347	-0-	-133	-0-	30	1	317	3	Y	-0-					-0-
07	713	N	560	-0-	-153	-0-	44	1	516	3	Y	-0-					-0-
08	575	N	575	-0-	-0-	-0-	40	1	535	3	Y	-0-					-0-
*09	533	N	533	-0-	-0-	-0-	36	1	497	3	Y	-0-					-0-
10	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					-0-

WARD, JOHN "A" WELL #: 9 RRCID -> 240869 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 8616 PERF. 5562 - 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGLESBY 5 WELL #: 3 RRCID -> 240910 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
05	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-
06	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
07	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
08	341	N	313	-0-	-28	-0-	313	3			N	-0-					-0-
09	330	N	295	-0-	-35	-0-	295	3			N	-0-					-0-
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
POWELL 7 WELL #: 703 RRCID -> 240912 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7372 - 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
05	496	N	214	-0-	-282	-0-	18	1	196	3	Y	-0-					1
06	482	N	482	-0-	-0-	-0-	39	1	443	3	Y	-0-					1
07	469	N	469	-0-	-0-	-0-	37	1	432	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	511	N	511	-0-	-0-	-0-	56	1	455	3	Y	-0-					-0-
09	480	N	450	-0-	-30	-0-	41	1	409	3	Y	-0-					-0-
10	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	186	N	183	-0-	-3	-0-	15	1	156	3	N	11	23	1			18
							12	9									
06	180	N	175	-0-	-5	-0-	15	1	150	3	N	9					27
							10	9									
07	186	N	174	-0-	-12	-0-	17	1	147	3	N	9	11	1			25
							10	9									
08	186	N	176	-0-	-10	-0-	26	1	140	3	N	9	10	1			24
							10	9									
*09	188	N	188	-0-	-0-	-0-	18	1	150	3	N	18	10	1	4	8	28
							20	9									
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					28

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
05	849	N	849	-0-	-0-	-0-	81	1	767	3	N	1	1	1	1	8	2
							1	9									
06	827	N	827	-0-	-0-	-0-	90	1	735	3	N	2	2	1	1	8	1
							2	9									
07	842	N	842	-0-	-0-	-0-	87	1	754	3	N	1					2
							1	9									
08	829	N	829	-0-	-0-	-0-	83	1	746	3	N	-0-	1	1			1
*09	773	N	773	-0-	-0-	-0-	70	1	702	3	N	1	1	1			1
							1	9									
10	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					1

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
05	589	N	580	-0-	-9	-0-	55	1	525	3	N	-0-	1	1			1
06	570	N	550	-0-	-20	-0-	60	1	488	3	N	2	1	1	1	8	1
							2	9									
07	589	N	553	-0-	-36	-0-	57	1	496	3	N	-0-					1
08	589	N	542	-0-	-47	-0-	54	1	488	3	N	-0-					1
09	540	N	515	-0-	-25	-0-	47	1	468	3	N	-0-					1
10	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					1

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
05	543	N	543	-0-	-0-	-0-	140	1	401	3	Y	2					6
							2	9									
06	503	N	503	-0-	-0-	-0-	138	1	363	3	Y	2	7	1			1
							2	9									
07	527	N	523	-0-	-4	-0-	137	1	383	3	Y	3					4
							3	9									
08	558	N	503	-0-	-55	-0-	132	1	369	3	Y	2					6
							2	9									
09	510	N	495	-0-	-15	-0-	136	1	356	3	Y	3	1	8			8
							3	9									
10	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					8

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
05	310	N	289	-0-	-21	-0-	32	1	257	3	Y	-0-					-0-
06	300	N	273	-0-	-27	-0-	26	1	247	3	Y	-0-					-0-
07	287	N	287	-0-	-0-	-0-	25	1	262	3	Y	-0-					-0-
08	283	N	283	-0-	-0-	-0-	26	1	257	3	Y	-0-					-0-
*09	274	N	274	-0-	-0-	-0-	25	1	249	3	Y	-0-					-0-
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-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
05	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	58	1	1048	3	Y	8	4	1			4
							9	9									
06	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	56	1	1025	3	Y	1	2	1			3
							1	9									
07	1116	N	1080	-0-	-36	-0-	55	1	1025	3	Y	-0-	2	1			1
08	1116	N	1060	-0-	-56	-0-	56	1	1003	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	1080	N	934	-0-	-146	-0-	933	3	1	9	Y	1	1	1			1
10	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT					1

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
05	862	N	862	-0-	-0-	-0-	95	1	759	3	Y	7	126	1			49
							8	9									
06	810	N	628	-0-	-182	-0-	59	1	563	3	Y	5					54
							6	9									
07	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	182	1	841	3	Y	10					64
							11	9									
08	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	183	1	812	3	Y	15					79
							17	9									
*09	856	N	856	-0-	-0-	-0-	77	1	773	3	Y	5					84
							6	9									
10	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT					84

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
05	645	N	645	-0-	-0-	-0-	46	1	599	3	Y	-0-					1
06	600	N	567	-0-	-33	-0-	45	1	522	3	Y	-0-					1
07	651	N	561	-0-	-90	-0-	49	1	512	3	Y	-0-					1
08	651	N	570	-0-	-81	-0-	46	1	524	3	Y	-0-					1
09	570	N	570	-0-	-0-	-0-	43	1	527	3	Y	-0-					1
10	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					1

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
05	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					-0-
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-
07	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-
08	31	N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-
09	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
10	15	N	NO RPT	-0-	-15	-0-					Y	NO RPT					-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
05	2139	N	1751	-0-	-388	-0-	106	1	1645	3	N	-0-	4	1			4
06	2040	N	1167	-0-	-873	-0-	75	1	1092	3	N	-0-					4
07	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	123	1	1669	3	N	-0-	2	1			2
08	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	125	1	1626	3	N	-0-	1	1			1
*09	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	109	1	1570	3	N	-0-					1
10	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT					1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
05	527	N	526	-0-	-1	-0-	33	1	384	2	Y	-0-					-0-
							109	3									
06	510	N	437	-0-	-73	-0-	31	1	380	2	Y	-0-					-0-
							26	3									
07	527	N	489	-0-	-38	-0-	28	1	200	2	Y	-0-					-0-
							261	3									
08	527	N	490	-0-	-37	-0-	28	1	462	3	Y	-0-					-0-
09	450	N	371	-0-	-79	-0-	19	1	352	3	Y	-0-					-0-
10	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	129	1	1222	3	N	-0-	1	1			2
06	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	146	1	1189	3	N	1	2	1			1
							1	9									
07	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	140	1	1214	3	N	1					2
							1	9									
08	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	129	1	1153	3	N	-0-	1	1			1
09	1230	N	1174	-0-	-56	-0-	107	1	1066	3	N	1	1	1			1
							1	9									
10	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					1

MEADOR 189 WELL #: 4 RRCID -> 240968 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 6544 - 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
05	668	N	668	-0-	-0-	-0-	22	1	644	3	Y	2	1	8			15
							2	9									
06	678	N	678	-0-	-0-	-0-	21	1	657	3	Y	-0-					15
07	688	N	688	-0-	-0-	-0-	24	1	664	3	Y	-0-					15
08	682	N	650	-0-	-32	-0-	22	1	627	3	Y	1					16
							1	9									
09	690	N	556	-0-	-134	-0-	20	1	536	3	Y	-0-					16
10	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					16

CANYON RANCH 114 WELL #: 18S RRCID -> 240969 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 6804 PERF. 4432 - 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
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
09	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	3			N	-0-					-0-
10	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "B" WELL #: 6 RRCID -> 240971 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
05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	13	1	121	3	N	-0-					1
06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	14	1	116	3	N	-0-					1
07	133	N	133	-0-	-0-	-0-	14	1	119	3	N	-0-	1	1			-0-
08	132	N	132	-0-	-0-	-0-	13	1	119	3	N	-0-					-0-
*09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	11	1	114	3	N	-0-					-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-MAYER, MINNIE H. "B" WELL #: 6 RRCID -> 240983 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 6254 - 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
05	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	3			N	-0-					-0-
06	12	N	3	-0-	-9	-0-	3	3			N	-0-					-0-
07	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	3			N	-0-					-0-
08	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	3			N	-0-					-0-
09	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-					-0-
10	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MEADOR 57 WELL #: 5 RRCID -> 240988 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6918 - 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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

CANYON RANCH 105 WELL #: 17S RRCID -> 240995 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 7016 PERF. 3632 - 6450

05	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
06	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-
07	372 N	358	-0-	-14	-0-	358	3			N	-0-					-0-
08	403 N	351	-0-	-52	-0-	351	3			N	-0-					-0-
09	360 N	304	-0-	-56	-0-	304	3			N	-0-					-0-
10	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

REED 116 WELL #: 29 RRCID -> 241002 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 5337 - 6362

05	72 N	72	-0-	-0-	-0-	6	1	66	3	Y	-0-					-0-
06	60 N	54	-0-	-6	-0-	5	1	49	3	Y	-0-					-0-
07	148 N	148	-0-	-0-	-0-	106	1	42	3	Y	-0-					-0-
08	139 N	139	-0-	-0-	-0-	105	1	34	3	Y	-0-					-0-
*09	125 N	125	-0-	-0-	-0-	101	1	24	3	Y	-0-					-0-
10	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

CUSENBARY 58 WELL #: 9 RRCID -> 241005 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 5922 PERF. 4254 - 5676

05	606 N	606	-0-	-0-	-0-	71	1	535	3	N	-0-					3
06	570 N	267	-0-	-303	-0-	35	1	219	3	N	12	6	1			9
						13	9									
07	527 N	451	-0-	-76	-0-	60	1	385	3	N	5					14
						6	9									
08	620 N	471	-0-	-149	-0-	64	1	405	3	N	2					16
						2	9									
*09	432 N	432	-0-	-0-	-0-	58	1	372	3	N	2					18
						2	9									
10	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					18

STEWART WELL #: 205 RRCID -> 241006 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 5502 PERF. 2952 - 4170

05	248 N	79	-0-	-169	-0-	3	1	76	3	N	-0-					-0-
06	30 N	22	-0-	-8	-0-	1	1	21	3	N	-0-					-0-
07	62 N	35	-0-	-27	-0-	2	1	33	3	N	-0-					-0-
08	93 N	16	-0-	-77	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 2078S RRCID -> 241052 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 6809 PERF. 4264 - 6570

05	1023 N	736	-0-	-287	-0-	102	1	634	3	Y	-0-					-0-
06	900 N	636	-0-	-264	-0-	98	1	538	3	Y	-0-					-0-
07	868 N	610	-0-	-258	-0-	102	1	508	3	Y	-0-					-0-
08	744 N	667	-0-	-77	-0-	102	1	565	3	Y	-0-					-0-
09	630 N	434	-0-	-196	-0-	98	1	336	3	Y	-0-					-0-
10	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
05	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	3			N	-0-					-0-
07	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-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
05	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
06	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
07	403	N	351	-0-	-52	-0-	351	3			N	-0-					-0-
08	372	N	166	-0-	-206	-0-	166	3			N	-0-					-0-
09	360	N	261	-0-	-99	-0-	261	3			N	-0-					-0-
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
07	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	3			N	-0-					-0-
08	186	N	125	-0-	-61	-0-	125	3			N	-0-					-0-
09	120	N	111	-0-	-9	-0-	111	3			N	-0-					-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

GALBREATH 66 WELL #: 19 RRCID -> 241062 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 6119 PERF. 4854 - 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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GENINI 31 WELL #: 22 RRCID -> 241066 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 5413 - 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
05	620	N	590	-0-	-30	-0-	42	1	548	3	Y	-0-					2
06	600	N	552	-0-	-48	-0-	44	1	508	3	Y	-0-					2
07	589	N	561	-0-	-28	-0-	49	1	512	3	Y	-0-	1	1			1
08	589	N	576	-0-	-13	-0-	46	1	530	3	Y	-0-					1
*09	552	N	552	-0-	-0-	-0-	41	1	511	3	Y	-0-					1
10	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					1

GENINI 31 WELL #: 21 RRCID -> 241071 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 5364 - 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
05	646	N	646	-0-	-0-	-0-	46	1	600	3	Y	-0-					1
06	621	N	621	-0-	-0-	-0-	50	1	571	3	Y	-0-					1
07	713	N	664	-0-	-49	-0-	58	1	606	3	Y	-0-					1
08	651	N	648	-0-	-3	-0-	52	1	596	3	Y	-0-					1
09	630	N	298	-0-	-332	-0-	22	1	276	3	Y	-0-					1
10	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. F WELL #: 6 RRCID -> 241084 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6456 - 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
05	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	110	1	1117	3	N	1	3	1			2
							1	9									
06	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	110	1	1061	3	N	1					3
							1	9									
07	1240	N	1175	-0-	-65	-0-	124	1	1050	3	N	1	1	1			3
							1	9									
08	1240	N	1172	-0-	-68	-0-	185	1	986	3	N	1	1	1			3
							1	9									
09	1170	N	1109	-0-	-61	-0-	121	1	987	3	N	1	1	1			3
							1	9									
10	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					3

HILL-MAYER, EDWIN S. JR "J" WELL #: 7 RRCID -> 241089 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
05	461	N	461	-0-	-0-	-0-	41	1	419	3	N	1	1	1			1
							1	9									
06	409	N	409	-0-	-0-	-0-	38	1	371	3	N	-0-					1
07	465	N	424	-0-	-41	-0-	45	1	379	3	N	-0-					1
08	465	N	460	-0-	-5	-0-	73	1	387	3	N	-0-					1
*09	455	N	455	-0-	-0-	-0-	50	1	405	3	N	-0-					1
10	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					1

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
05	414	N	414	-0-	-0-	-0-	37	1	376	3	N	1	1	1			1
							1	9									
06	391	N	391	-0-	-0-	-0-	37	1	354	3	N	-0-					1
07	403	N	398	-0-	-5	-0-	42	1	356	3	N	-0-					1
08	408	N	408	-0-	-0-	-0-	64	1	344	3	N	-0-					1
09	390	N	375	-0-	-15	-0-	41	1	334	3	N	-0-					1
10	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					1

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "K" WELL #: 6 RRCID -> 241102 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
05	232	N	232	-0-	-0-	-0-	21	1	211	3	N	-0-	1	1			-0-
06	221	N	221	-0-	-0-	-0-	21	1	199	3	N	1					1
							1	9									
07	248	N	226	-0-	-22	-0-	24	1	202	3	N	-0-					1
08	221	N	221	-0-	-0-	-0-	35	1	186	3	N	-0-					1
09	210	N	206	-0-	-4	-0-	22	1	184	3	N	-0-					1
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					1

HOLMAN WELL #: 267 RRCID -> 241124 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 4583 - 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
05	643	N	643	-0-	-0-	-0-	126	1	515	3	N	2	2	1			1
							2	9									
06	630	N	594	-0-	-36	-0-	117	1	477	3	N	-0-					1
07	620	N	615	-0-	-5	-0-	118	1	497	3	N	-0-					1
08	651	N	589	-0-	-62	-0-	119	1	470	3	N	-0-					1
09	600	N	500	-0-	-100	-0-	107	1	393	3	N	-0-					1
10	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					1

KELLY 35 WELL #: 8 RRCID -> 241127 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 5584 - 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
05	245	N	245	-0-	-0-	-0-	19	1	226	3	Y	-0-					-0-
06	253	N	253	-0-	-0-	-0-	29	1	224	3	Y	-0-					-0-
07	274	N	274	-0-	-0-	-0-	30	1	244	3	Y	-0-					-0-
08	292	N	292	-0-	-0-	-0-	34	1	258	3	Y	-0-					-0-
*09	284	N	284	-0-	-0-	-0-	30	1	254	3	Y	-0-					-0-
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER, EDWIN S. JR. "B" 38 WELL #: 5 RRCID -> 241130 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
05	896	N	896	-0-	-0-	-0-	125	1	1	2	N	-0-					-0-
							770	3									
06	874	N	874	-0-	-0-	-0-	113	1	6	2	N	-0-					-0-
							755	3									
07	910	N	910	-0-	-0-	-0-	118	1	1	2	N	-0-					-0-
							791	3									
08	899	N	879	-0-	-20	-0-	117	1	5	2	N	-0-					-0-
							757	3									
09	870	N	857	-0-	-13	-0-	129	1	728	3	N	-0-					-0-
10	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR "B" WELL #: 7 RRCID -> 241134 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6502 - 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
05	558	N	512	-0-	-46	-0-	49	1	461	3	N	2	1	1	2	8	1
							2	9									
06	510	N	493	-0-	-17	-0-	54	1	438	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	527	N	501	-0-	-26	-0-	52	1	449	3	N	-0-					1
08	527	N	476	-0-	-51	-0-	48	1	428	3	N	-0-					1
09	480	N	424	-0-	-56	-0-	39	1	385	3	N	-0-					1
10	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					1

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
05	620	N	557	-0-	-63	-0-	34	1	523	3	N	-0-					-0-
06	600	N	537	-0-	-63	-0-	35	1	502	3	N	-0-					-0-
07	551	N	551	-0-	-0-	-0-	38	1	513	3	N	-0-					-0-
08	558	N	517	-0-	-41	-0-	37	1	480	3	N	-0-					-0-
*09	553	N	553	-0-	-0-	-0-	36	1	517	3	N	-0-					-0-
10	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, DUKE 171 WELL #: 25 RRCID -> 241160 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
05	775	N	765	-0-	-10	-0-	46	1	719	3	N	-0-	1	1			1
06	750	N	728	-0-	-22	-0-	47	1	681	3	N	-0-					1
07	775	N	743	-0-	-32	-0-	51	1	692	3	N	-0-	1	1			-0-
08	775	N	742	-0-	-33	-0-	53	1	689	3	N	-0-					-0-
09	720	N	712	-0-	-8	-0-	46	1	663	3	N	3	1	8			2
							3	9									
10	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					2

WHITEHEAD 6 WELL #: 5 RRCID -> 241162 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 9093 PERF. 7042 - 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
05	465	N	463	-0-	-2	-0-	29	1	338	2	Y	-0-					-0-
							96	3									
06	450	N	406	-0-	-44	-0-	29	1	353	2	Y	-0-					-0-
							24	3									
07	465	N	457	-0-	-8	-0-	26	1	187	2	Y	-0-					-0-
							244	3									
08	465	N	444	-0-	-21	-0-	25	1	419	3	Y	-0-					-0-
*09	431	N	431	-0-	-0-	-0-	22	1	409	3	Y	-0-					-0-
10	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
VANDERSTUCKEN, JOE M. WELL #: 15 RRCID -> 241163 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 6292 - 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
05	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	86	1	1003	2	N	-0-					-0-
							284	3									
06	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	87	1	1075	2	N	-0-					-0-
							74	3									
07	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	78	1	547	2	N	-0-					-0-
							715	3									
08	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	75	1	1230	3	N	-0-					-0-
*09	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	66	1	1201	3	N	-0-					-0-
10	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMMONS 73 WELL #: 9 RRCID -> 241165 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 6244 - 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
05	403	N	296	-0-	-107	-0-	30	1	266	3	Y	-0-					-0-
06	407	N	407	-0-	-0-	-0-	42	1	364	3	Y	1					1
							1	9									
07	425	N	425	-0-	-0-	-0-	44	1	380	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	320	N	320	-0-	-0-	-0-	34	1	286	3	Y	-0-					1
09	420	N	276	-0-	-144	-0-	23	1	253	3	Y	-0-	1	1			-0-
10	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHURLEY RR 4B WELL #: 4 RRCID -> 241189 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 5360 - 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
05	341	N	315	-0-	-26	-0-	26	1	289	3	N	-0-					-0-
06	330	N	301	-0-	-29	-0-	22	1	279	3	N	-0-					-0-
07	341	N	91	-0-	-250	-0-	6	1	85	3	N	-0-					-0-
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	808	N	808	-0-	-0-	-0-	65	1	713	3	N	27	16	1			18
							30	9									
06	723	N	723	-0-	-0-	-0-	53	1	670	3	N	-0-	10	1			8
07	775	N	713	-0-	-62	-0-	48	1	665	3	N	-0-					8
08	775	N	741	-0-	-34	-0-	53	1	665	3	N	21	14	1			15
							23	9									
09	720	N	719	-0-	-1	-0-	45	1	627	3	N	43	22	1	9	8	27
							47	9									
10	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					27

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
05	186	N	134	-0-	-52	-0-	13	1	119	3	Y	2					2
							2	9									
06	180	N	157	-0-	-23	-0-	16	1	137	3	Y	4					6
							4	9									
07	186	N	176	-0-	-10	-0-	17	1	152	3	Y	6	5	1			7
							7	9									
08	162	N	162	-0-	-0-	-0-	17	1	145	3	Y	-0-					7
09	150	N	123	-0-	-27	-0-	10	1	113	3	Y	-0-	6	1			1
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
05	242	N	242	-0-	-0-	-0-	21	1	219	3	N	2	2	1			2
							2	9									
06	193	N	193	-0-	-0-	-0-	18	1	174	3	N	1	1	8			2
							1	9									
07	247	N	247	-0-	-0-	-0-	26	1	220	3	N	1	1	1			2
							1	9									
08	255	N	255	-0-	-0-	-0-	40	1	214	3	N	1	1	1			2
							1	9									
*09	249	N	249	-0-	-0-	-0-	27	1	220	3	N	2	1	1			3
							2	9									
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					3

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
05	1705	N	1530	-0-	-175	-0-	112	1	1417	3	N	1	1	1			2
							1	9									
06	1770	N	1669	-0-	-101	-0-	132	1	2	2	N	1	1	1			2
							1534	3	1	9							
07	1643	N	1437	-0-	-206	-0-	116	1	1313	3	N	7	2	1			7
							8	9									
08	1519	N	1304	-0-	-215	-0-	107	1	1	2	N	6	6	1			7
							1189	3	7	9							
*09	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	159	1	1615	3	N	10	9	1			8
							11	9									
10	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					8

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
05	434	N	425	-0-	-9	-0-	29	1	396	3	N	-0-					-0-
06	420	N	409	-0-	-11	-0-	23	1	386	3	N	-0-					-0-
07	434	N	421	-0-	-13	-0-	24	1	397	3	N	-0-					-0-
08	434	N	409	-0-	-25	-0-	18	1	391	3	N	-0-					-0-
09	420	N	385	-0-	-35	-0-	16	1	369	3	N	-0-					-0-
10	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	527	N	495	-0-	-32	-0-	47	1	448	3	N	-0-					1
06	570	N	434	-0-	-136	-0-	47	1	387	3	N	-0-	1	1			-0-
07	589	N	541	-0-	-48	-0-	56	1	484	3	N	1					1
							1	9									
08	496	N	417	-0-	-79	-0-	42	1	375	3	N	-0-					1
09	420	N	387	-0-	-33	-0-	35	1	352	3	N	-0-					1
10	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					1

SHANNON 51 WELL #: 17 RRCID -> 241220 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 6882 - 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
05	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	111	1	996	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	113	1	970	3	Y	-0-					-0-
07	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	116	1	1005	3	Y	-0-					-0-
08	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	116	1	985	3	Y	-0-					-0-
*09	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	88	1	960	3	Y	6	5	1			1
							7	9									
10	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT					1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SHURLEY RR IF WELL #: 8 RRCID -> 241245 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 9039 PERF. 5566 - 8878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	N	238	-0-	-10	-0-	20	1	218	3	N	-0-					-0-
06	240	N	228	-0-	-12	-0-	17	1	211	3	N	-0-					-0-
07	248	N	235	-0-	-13	-0-	16	1	219	3	N	-0-					-0-
08	248	N	224	-0-	-24	-0-	16	1	208	3	N	-0-					-0-
09	240	N	221	-0-	-19	-0-	15	1	206	3	N	-0-					-0-
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWART WELL #: 305 RRCID -> 241254 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 5492 PERF. 2692 - 4988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWART WELL #: 309 RRCID -> 241256 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 5536 PERF. 2914 - 4956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
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	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	2387	N	2096	-0-	-291	-0-	127	1	1969	3	N	-0-					3
06	2070	N	1846	-0-	-224	-0-	119	1	1727	3	N	-0-					3
07	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	141	1	1914	3	N	-0-					3
08	2108	N	2025	-0-	-83	-0-	144	1	1881	3	N	-0-					3
09	1860	N	1638	-0-	-222	-0-	106	1	1532	3	N	-0-					3
10	2046	N	NO RPT	-0-	-2046	-0-					N	NO RPT					3

REED 116 WELL #: 31 RRCID -> 241267 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 4986 - 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
05	532	N	532	-0-	-0-	-0-	43	1	485	3	Y	4					4
							4	9									
06	413	N	413	-0-	-0-	-0-	36	1	370	3	Y	6	4	1			6
							7	9									
07	316	N	316	-0-	-0-	-0-	31	1	283	3	Y	2	7	1			1
							2	9									
08	527	N	274	-0-	-253	-0-	27	1	244	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
09	420	N	237	-0-	-183	-0-	24	1	212	3	Y	1					1
							1	9									
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					1

CANYON RANCH WELL #: 838X RRCID -> 241269 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 3724 - 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
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	33	1	4	3	Y	-0-					-0-
07	52	N	52	-0-	-0-	-0-	39	1	13	3	Y	-0-					-0-
08	81	N	81	-0-	-0-	-0-	72	1	9	3	Y	-0-					-0-
*09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	98	1	4	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER, EDWIN S. JR. "B" 38 WELL #: 6 RRCID -> 241270 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7274 - 8392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	143	-0-	-12	-0-	20	1	123	3	N	-0-					-0-
06	150	N	137	-0-	-13	-0-	18	1	1	2	N	-0-					-0-
							118	3									
07	155	N	139	-0-	-16	-0-	18	1	121	3	N	-0-					-0-
08	155	N	141	-0-	-14	-0-	19	1	1	2	N	-0-					-0-
							121	3									
09	150	N	136	-0-	-14	-0-	20	1	116	3	N	-0-					-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

CANYON RANCH 107 WELL #: 16E RRCID -> 241295 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 6753 PERF. 6296 - 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
05	403	N	202	-0-	-201	-0-	202	3			N	-0-					1
06	450	N	11	-0-	-439	-0-	11	3			N	-0-					1
07	434	N	3	-0-	-431	-0-	3	3			N	-0-					1
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					1
09	11	N	3	-0-	-8	-0-	3	3			N	-0-					1
10	3	N	NO RPT	-0-	-3	-0-					N	NO RPT					1

CANYON RANCH WELL #: 117S RRCID -> 241296 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 5401 PERF. 3764 - 5212

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

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
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-1	-0-					Y	NO RPT					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "Y" WELL #: 3 RRCID -> 241301 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
05	341	N	293	-0-	-48	-0-	26	1	261	3	N	5	12	1			9
							6	9									
06	300	N	270	-0-	-30	-0-	25	1	241	3	N	4					13
							4	9									
07	310	N	157	-0-	-153	-0-	16	1	138	3	N	3	5	1	1	8	10
							3	9									
08	279	N	190	-0-	-89	-0-	30	1	157	3	N	3	4	1			9
							3	9									
09	270	N	167	-0-	-103	-0-	18	1	147	3	N	2	3	1			8
							2	9									
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					8

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SIMMONS 73 WELL #: 12 RRCID -> 241303 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 6330 - 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
05	117	N	117	-0-	-0-	-0-	12	1	104	3	Y	1					2
							1	9									
06	113	N	113	-0-	-0-	-0-	12	1	99	3	Y	2					4
							2	9									
07	114	N	114	-0-	-0-	-0-	12	1	100	3	Y	2	3	1			3
							2	9									
08	124	N	111	-0-	-13	-0-	12	1	99	3	Y	-0-					3
09	120	N	99	-0-	-21	-0-	8	1	91	3	Y	-0-	3	1			-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILSON, DUKE 189 WELL #: 26 RRCID -> 241332 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 9029 PERF. 5691 - 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
05	335	N	335	-0-	-0-	-0-	20	1	315	3	N	-0-					-0-
06	321	N	321	-0-	-0-	-0-	24	1	296	3	N	1					1
							1	9									
07	318	N	318	-0-	-0-	-0-	22	1	296	3	N	-0-					1
08	363	N	363	-0-	-0-	-0-	86	1	277	3	N	-0-					1
09	330	N	98	-0-	-232	-0-	98	1			N	-0-					1
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					1

CANYON RANCH 207 WELL #: 22S RRCID -> 241338 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 6828 PERF. 4620 - 5086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	N	3	-0-	-462	-0-	3	3			N	-0-					-0-
06	330	N	13	-0-	-317	-0-	13	3			N	-0-					-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
*09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

CANYON RANCH 207 WELL #: 24S RRCID -> 241341 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 4592 - 5026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					1
06	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					1
07	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					1
08	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					1
09	60	N	34	-0-	-26	-0-	34	3			N	-0-					1
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					1

CANYON RANCH WELL #: 1079EX RRCID -> 241362 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 7147 PERF. 4108 - 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
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
09	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
10	3	N	NO RPT	-0-	-3	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	484	N	484	-0-	-0-	-0-	43	1	441	3	Y	-0-					-0-
06	623	N	623	-0-	-0-	-0-	82	1	541	3	Y	-0-					-0-
07	702	N	702	-0-	-0-	-0-	92	1	610	3	Y	-0-					-0-
08	543	N	543	-0-	-0-	-0-	61	1	482	3	Y	-0-					-0-
09	630	N	515	-0-	-115	-0-	48	1	465	3	Y	2					2
							2	9									
10	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
05	198 N	198	-0-	-0-	-0-	22	1	176	3	Y	-0-					-0-
06	194 N	194	-0-	-0-	-0-	22	1	172	3	Y	-0-					-0-
07	200 N	200	-0-	-0-	-0-	21	1	179	3	Y	-0-					-0-
08	193 N	193	-0-	-0-	-0-	19	1	174	3	Y	-0-					-0-
*09	184 N	184	-0-	-0-	-0-	18	1	166	3	Y	-0-					-0-
10	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-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
05	837 N	666	-0-	-171	-0-	131	1	533	3	Y	2	1	8			3
						2	9									
06	901 N	901	-0-	-0-	-0-	219	1	675	3	Y	6	2	8			7
						7	9									
07	826 N	826	-0-	-0-	-0-	193	1	624	3	Y	8	6	1	3	8	6
						9	9									
08	807 N	807	-0-	-0-	-0-	191	1	616	3	Y	-0-					6
09	900 N	705	-0-	-195	-0-	179	1	526	3	Y	-0-	5	1			1
10	837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT					1

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
05	496 N	324	-0-	-172	-0-	20	1	304	3	N	-0-	1	1			1
06	484 N	484	-0-	-0-	-0-	31	1	453	3	N	-0-					1
07	467 N	467	-0-	-0-	-0-	32	1	435	3	N	-0-					1
08	400 N	400	-0-	-0-	-0-	28	1	372	3	N	-0-					1
09	480 N	312	-0-	-168	-0-	20	1	283	3	N	8	2	8			7
						9	9									
10	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					7

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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	93 N	90	-0-	-3	-0-	7	1	83	3	Y	-0-					-0-
06	90 N	78	-0-	-12	-0-	7	1	71	3	Y	-0-					-0-
07	93 N	71	-0-	-22	-0-	7	1	64	3	Y	-0-					-0-
08	93 N	71	-0-	-22	-0-	7	1	64	3	Y	-0-					-0-
09	90 N	61	-0-	-29	-0-	6	1	55	3	Y	-0-					-0-
10	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-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
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
05	44 N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	3	N	-0-			-0-
06	37 N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	N	-0-			-0-
07	31 N	27	-0-	-4	-0-	2	1	25	3	N	-0-			-0-
08	31 N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	3	N	-0-			-0-
*09	74 N	74	-0-	-0-	-0-	5	1	69	3	N	-0-			-0-
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-

CANYON RANCH 207 WELL #: 26S RRCID -> 241511 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 6788 PERF. 4628 - 5922

05	496 N	470	-0-	-26	-0-	470	3			N	-0-			1
06	480 N	459	-0-	-21	-0-	459	3			N	-0-			1
07	496 N	482	-0-	-14	-0-	482	3			N	-0-			1
08	465 N	290	-0-	-175	-0-	290	3			N	-0-			1
*09	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-			1
10	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT			1

REED 116 WELL #: 30 RRCID -> 241512 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 6574 PERF. 4882 - 6294

05	279 N	239	-0-	-40	-0-	19	1	220	3	Y	-0-			-0-
06	330 N	195	-0-	-135	-0-	17	1	178	3	Y	-0-			-0-
07	305 N	305	-0-	-0-	-0-	121	1	184	3	Y	-0-			-0-
08	320 N	320	-0-	-0-	-0-	123	1	197	3	Y	-0-			-0-
*09	323 N	323	-0-	-0-	-0-	121	1	202	3	Y	-0-			-0-
10	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT			-0-

STEWART WELL #: 7858 RRCID -> 241513 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 5336 PERF. 2754 - 4376

05	157 N	157	-0-	-0-	-0-	6	1	151	3	N	-0-			-0-
06	154 N	154	-0-	-0-	-0-	6	1	148	3	N	-0-			-0-
07	158 N	158	-0-	-0-	-0-	7	1	151	3	N	-0-			-0-
08	188 N	188	-0-	-0-	-0-	6	1	182	3	N	-0-			-0-
*09	188 N	188	-0-	-0-	-0-	6	1	182	3	N	-0-			-0-
10	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT			-0-

MEADOR 178 WELL #: 9 RRCID -> 241517 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 7904 PERF. 6202 - 6712

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

EPPS, H. C. 39 WELL #: 12 RRCID -> 241519 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 7102 PERF. 4488 - 6496

05	84 N	84	-0-	-0-	-0-	8	1	76	3	Y	-0-			-0-
06	79 N	79	-0-	-0-	-0-	8	1	71	3	Y	-0-			-0-
07	79 N	79	-0-	-0-	-0-	9	1	70	3	Y	-0-			-0-
08	93 N	89	-0-	-4	-0-	9	1	80	3	Y	-0-			-0-
09	90 N	84	-0-	-6	-0-	9	1	74	3	Y	1			1
						1	9							
10	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT			1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
05	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	224	1	1125	3	N	105	106	1			94
							116	9									
06	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	209	1	1058	3	N	2					96
							2	9									
07	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	206	1	1085	3	N	4	1	8			99
							4	9									
08	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	192	1	818	3	N	-0-					99
*09	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	207	1	1109	3	N	3	1	8			101
							3	9									
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					101

CANYON RANCH WELL #: 2165S RRCID -> 241535 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 4246 - 4802

05	341	N	264	-0-	-77	-0-	264	3			Y	-0-					-0-
06	270	N	197	-0-	-73	-0-	197	3			Y	-0-					-0-
07	279	N	197	-0-	-82	-0-	197	3			Y	-0-					-0-
08	279	N	275	-0-	-4	-0-	275	3			Y	-0-					-0-
09	210	N	193	-0-	-17	-0-	193	3			Y	-0-					-0-
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

GENINI WELL #: 3132 RRCID -> 241541 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 5556 - 8347

05	376	N	376	-0-	-0-	-0-	27	1	349	3	Y	-0-					1
06	330	N	279	-0-	-51	-0-	22	1	257	3	Y	-0-					1
07	347	N	347	-0-	-0-	-0-	30	1	317	3	Y	-0-					1
08	372	N	307	-0-	-65	-0-	25	1	282	3	Y	-0-					1
*09	336	N	336	-0-	-0-	-0-	25	1	311	3	Y	-0-					1
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					1

GENINI 39 WELL #: 25 RRCID -> 241547 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 5476 - 8608

05	465	N	367	-0-	-98	-0-	26	1	341	3	Y	-0-					2
06	420	N	342	-0-	-78	-0-	27	1	315	3	Y	-0-					2
07	403	N	329	-0-	-74	-0-	29	1	300	3	Y	-0-					2
08	372	N	323	-0-	-49	-0-	26	1	297	3	Y	-0-					2
09	330	N	329	-0-	-1	-0-	25	1	304	3	Y	-0-					2
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					2

GENINI 39 WELL #: 16 RRCID -> 241552 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 8659 PERF. 5303 - 8534

05	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	3	Y	-0-	1	1			3
06	171	N	171	-0-	-0-	-0-	14	1	157	3	Y	-0-					3
07	753	N	753	-0-	-0-	-0-	66	1	687	3	Y	-0-					3
08	656	N	656	-0-	-0-	-0-	53	1	603	3	Y	-0-					3
*09	622	N	622	-0-	-0-	-0-	47	1	575	3	Y	-0-					3
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					3

NICKS, GERALD 5 WELL #: 11 RRCID -> 241619 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7272 - 8288

05	868	N	823	-0-	-45	-0-	52	1	771	3	Y	-0-					-0-
06	870	N	760	-0-	-110	-0-	49	1	711	3	Y	-0-					-0-
07	837	N	789	-0-	-48	-0-	50	1	739	3	Y	-0-					-0-
08	837	N	773	-0-	-64	-0-	49	1	724	3	Y	-0-					-0-
09	750	N	722	-0-	-28	-0-	46	1	676	3	Y	-0-					-0-
10	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
05	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	256	1	1156	3	Y	-0-	3	1			1
06	989	N	989	-0-	-0-	-0-	152	1	837	3	Y	-0-					1
07	1426	N	1246	-0-	-180	-0-	212	1	1034	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	1426	N	1307	-0-	-119	-0-	241	1	1055	3	Y	10	2	8			8
							11	9									
*09	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	238	1	977	3	Y	-0-					8
10	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT					8

RICHARDSON 6 WELL #: 10 RRCID -> 241623 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 6180 - 8084

05	589	N	578	-0-	-11	-0-	51	1	527	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	570	N	556	-0-	-14	-0-	50	1	506	3	Y	-0-					-0-
07	589	N	553	-0-	-36	-0-	47	1	506	3	Y	-0-					-0-
08	589	N	546	-0-	-43	-0-	46	1	500	3	Y	-0-					-0-
09	570	N	519	-0-	-51	-0-	47	1	472	3	Y	-0-					-0-
10	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILSON, DUKE 171 WELL #: 24 RRCID -> 241626 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 8574 PERF. 5534 - 8436

05	372	N	249	-0-	-123	-0-	15	1	234	3	N	-0-	1	1			1
06	437	N	437	-0-	-0-	-0-	28	1	408	3	N	1					2
							1	9									
07	524	N	524	-0-	-0-	-0-	36	1	487	3	N	1	1	1			2
							1	9									
08	318	N	318	-0-	-0-	-0-	23	1	295	3	N	-0-	1	1			1
09	450	N	75	-0-	-375	-0-	5	1	70	3	N	-0-					1
10	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					1

POWELL 3 WELL #: 1 RRCID -> 241958 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7396 - 7422

05	899	N	885	-0-	-14	-0-	75	1	810	3	Y	-0-	1	1			1
06	844	N	844	-0-	-0-	-0-	69	1	775	3	Y	-0-					1
07	912	N	912	-0-	-0-	-0-	71	1	841	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	899	N	831	-0-	-68	-0-	91	1	740	3	Y	-0-					-0-
09	840	N	839	-0-	-1	-0-	77	1	762	3	Y	-0-					-0-
10	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					-0-

NOBLES RANCH A WELL #: 3 RRCID -> 241965 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 9423 PERF. 6792 - 9096

05	460	N	460	-0-	-0-	-0-	86	1	374	2	Y	-0-					-0-
06	424	N	424	-0-	-0-	-0-	67	1	357	2	Y	-0-					-0-
07	465	N	455	-0-	-10	-0-	68	1	387	2	Y	-0-					-0-
08	467	N	467	-0-	-0-	-0-	70	1	397	2	Y	-0-					-0-
*09	453	N	453	-0-	-0-	-0-	70	1	383	2	Y	-0-					-0-
10	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					-0-

KELLY 102 WELL #: 26 RRCID -> 242239 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 6473 PERF. 4818 - 6270

05	725	N	725	-0-	-0-	-0-	59	1	666	3	Y	-0-					-0-
06	750	N	703	-0-	-47	-0-	62	1	641	3	Y	-0-					-0-
07	713	N	688	-0-	-25	-0-	68	1	620	3	Y	-0-					-0-
08	713	N	690	-0-	-23	-0-	68	1	622	3	Y	-0-					-0-
09	690	N	288	-0-	-402	-0-	29	1	259	3	Y	-0-					-0-
10	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
05	341	N	339	-0-	-2	-0-	28	1	311	3	Y	-0-					-0-
06	450	N	338	-0-	-112	-0-	30	1	308	3	Y	-0-					-0-
07	453	N	453	-0-	-0-	-0-	136	1	317	3	Y	-0-					-0-
08	447	N	447	-0-	-0-	-0-	136	1	311	3	Y	-0-					-0-
*09	424	N	424	-0-	-0-	-0-	131	1	293	3	Y	-0-					-0-
10	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					-0-

KELLY 102 WELL #: 30 RRCID -> 242245 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 6471 PERF. 5054 - 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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 311S RRCID -> 242246 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 6463 PERF. 2708 - 2752

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

SHURLEY 123 WELL #: 27 RRCID -> 242251 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 5134 - 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
05	620	N	493	-0-	-127	-0-	26	1	466	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	510	N	485	-0-	-25	-0-	25	1	459	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	496	N	484	-0-	-12	-0-	25	1	458	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	496	N	463	-0-	-33	-0-	25	1	438	3	Y	-0-					1
09	480	N	403	-0-	-77	-0-	402	3	1	9	Y	1	1	1			1
10	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					1

SHURLEY 123 WELL #: 28 RRCID -> 242259 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 6679 PERF. 5254 - 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
05	372	N	340	-0-	-32	-0-	18	1	322	3	Y	-0-					-0-
06	360	N	355	-0-	-5	-0-	18	1	336	3	Y	1					1
							1	9									
07	357	N	357	-0-	-0-	-0-	18	1	339	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	350	N	350	-0-	-0-	-0-	19	1	330	3	Y	1					1
							1	9									
09	360	N	310	-0-	-50	-0-	310	3			Y	-0-					1
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SIMMONS 72 WELL #: 16 RRCID -> 242272 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 6362 - 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
05	279	N	274	-0-	-5	-0-	27	1	245	3	Y	2					4
							2	9									
06	271	N	271	-0-	-0-	-0-	28	1	240	3	Y	3					7
							3	9									
07	286	N	286	-0-	-0-	-0-	29	1	253	3	Y	4	6	1			5
							4	9									
08	279	N	249	-0-	-30	-0-	26	1	223	3	Y	-0-					5
09	270	N	214	-0-	-56	-0-	18	1	195	3	Y	1	5	1			1
							1	9									
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					1

SIMMONS 72 WELL #: 15 RRCID -> 242276 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6356 - 7850

05	186	N	167	-0-	-19	-0-	17	1	150	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	155	-0-	-25	-0-	16	1	139	3	Y	-0-					-0-
07	162	N	162	-0-	-0-	-0-	17	1	145	3	Y	-0-					-0-
08	155	N	151	-0-	-4	-0-	16	1	135	3	Y	-0-					-0-
09	150	N	141	-0-	-9	-0-	12	1	129	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

RICHARDSON 138 WELL #: 18 RRCID -> 242278 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 6204 - 7770

05	233	N	233	-0-	-0-	-0-	20	1	213	3	Y	-0-					-0-
06	300	N	248	-0-	-52	-0-	22	1	226	3	Y	-0-					-0-
07	283	N	283	-0-	-0-	-0-	24	1	259	3	Y	-0-					-0-
08	267	N	267	-0-	-0-	-0-	22	1	245	3	Y	-0-					-0-
*09	253	N	253	-0-	-0-	-0-	23	1	230	3	Y	-0-					-0-
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1272S RRCID -> 242285 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 4498 - 6372

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "X" WELL #: 6 RRCID -> 242293 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6442 - 7812

05	310	N	295	-0-	-15	-0-	26	1	269	3	N	-0-	1	1			-0-
06	300	N	259	-0-	-41	-0-	24	1	234	3	N	1					1
							1	9									
07	310	N	250	-0-	-60	-0-	26	1	224	3	N	-0-					1
08	310	N	267	-0-	-43	-0-	42	1	225	3	N	-0-					1
*09	290	N	290	-0-	-0-	-0-	32	1	258	3	N	-0-					1
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					1

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "BB" WELL #: 6 RRCID -> 242297 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 8223 PERF. 6654 - 8000

05	135	N	135	-0-	-0-	-0-	13	1	122	3	N	-0-					-0-
06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	14	1	114	3	N	-0-					-0-
07	133	N	133	-0-	-0-	-0-	14	1	119	3	N	-0-					-0-
08	136	N	136	-0-	-0-	-0-	14	1	122	3	N	-0-					-0-
*09	132	N	132	-0-	-0-	-0-	12	1	120	3	N	-0-					-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
05	403	N	383	-0-	-20	-0-	32	1	351	3	Y	-0-					1
06	390	N	368	-0-	-22	-0-	30	1	338	3	Y	-0-					1
07	403	N	377	-0-	-26	-0-	29	1	348	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	382	N	382	-0-	-0-	-0-	42	1	340	3	Y	-0-					-0-
*09	366	N	366	-0-	-0-	-0-	34	1	332	3	Y	-0-					-0-
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					-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
05	372	N	350	-0-	-22	-0-	25	1	325	3	Y	-0-					1
06	360	N	333	-0-	-27	-0-	27	1	306	3	Y	-0-					1
07	347	N	347	-0-	-0-	-0-	30	1	317	3	Y	-0-					1
08	345	N	345	-0-	-0-	-0-	28	1	317	3	Y	-0-					1
*09	335	N	335	-0-	-0-	-0-	25	1	310	3	Y	-0-					1
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					1

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
05	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	89	1	1	2	N	14	12	1			16
							1076	3	15	9							
06	1140	N	1138	-0-	-2	-0-	88	1	6	2	N	11	12	1			15
							1032	3	12	9							
07	1178	N	1167	-0-	-11	-0-	96	1	1	2	N	9	11	1			13
							1060	3	10	9							
08	1178	N	1116	-0-	-62	-0-	93	1	5	2	N	8	10	1			11
							1009	3	9	9							
09	1140	N	922	-0-	-218	-0-	79	1	835	3	N	7	8	1			10
							8	9									
10	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					10

KELLY 102 WELL #: 27 RRCID -> 242392 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 4914 - 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
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	1			Y	-0-					-0-
08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	101	1	1	3	Y	-0-					-0-
*09	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	1			Y	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

STEWART WELL #: 307 RRCID -> 242417 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 2776 - 4778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	281	N	281	-0-	-0-	-0-	10	1	271	3	N	-0-					-0-
06	284	N	284	-0-	-0-	-0-	11	1	273	3	N	-0-					-0-
07	310	N	249	-0-	-61	-0-	11	1	238	3	N	-0-					-0-
08	316	N	316	-0-	-0-	-0-	11	1	305	3	N	-0-					-0-
09	270	N	266	-0-	-4	-0-	9	1	257	3	N	-0-					-0-
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWART WELL #: 308 RRCID -> 242418 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 5511 PERF. 3028 - 4846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
STEWART WELL #: 208 RRCID -> 242437 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 5512 PERF. 2246 - 4218

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REED 101 WELL #: 22 RRCID -> 242456 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 6234 PERF. 4908 - 6086

05	416 N	416	-0-	-0-	-0-	34	1	382	3	Y	-0-					-0-
06	420 N	376	-0-	-44	-0-	33	1	343	3	Y	-0-					-0-
07	465 N	465	-0-	-0-	-0-	138	1	327	3	Y	-0-					-0-
08	459 N	459	-0-	-0-	-0-	137	1	322	3	Y	-0-					-0-
*09	431 N	431	-0-	-0-	-0-	132	1	299	3	Y	-0-					-0-
10	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHURLEY 96 WELL #: 24 RRCID -> 242457 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 6253 PERF. 5054 - 6048

05	195 N	195	-0-	-0-	-0-	14	1	181	3	N	-0-					-0-
06	212 N	212	-0-	-0-	-0-	21	1	191	3	N	-0-					-0-
07	204 N	204	-0-	-0-	-0-	25	1	179	3	N	-0-					-0-
08	198 N	198	-0-	-0-	-0-	13	1	185	3	N	-0-					-0-
09	210 N	189	-0-	-21	-0-	13	1	176	3	N	-0-					-0-
10	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER RANCH "S" WELL #: 1702 RRCID -> 242459 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6476 - 7962

05	465 N	458	-0-	-7	-0-	31	1	427	3	N	-0-					-0-
06	450 N	443	-0-	-7	-0-	25	1	418	3	N	-0-					-0-
07	465 N	453	-0-	-12	-0-	26	1	427	3	N	-0-					-0-
08	465 N	449	-0-	-16	-0-	20	1	429	3	N	-0-					-0-
09	450 N	422	-0-	-28	-0-	18	1	404	3	N	-0-					-0-
10	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-

VALLIANT WELL #: 16 RRCID -> 242463 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 8616 PERF. 6260 - 7540

05	651 N	634	-0-	-17	-0-	40	1	463	2	N	-0-					-0-
						131	3									
06	630 N	614	-0-	-16	-0-	43	1	534	2	N	-0-					-0-
						37	3									
07	627 N	627	-0-	-0-	-0-	36	1	256	2	N	-0-					-0-
						335	3									
08	620 N	617	-0-	-3	-0-	35	1	582	3	N	-0-					-0-
09	600 N	591	-0-	-9	-0-	31	1	560	3	N	-0-					-0-
10	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY RR 7 WELL #: 4 RRCID -> 242466 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 6978 PERF. 5186 - 6586

05	620 N	387	-0-	-233	-0-	32	1	354	3	N	1	1	1			1
						1	9									
06	555 N	555	-0-	-0-	-0-	41	1	514	3	N	-0-					1
07	540 N	540	-0-	-0-	-0-	36	1	504	3	N	-0-	1	1			-0-
08	549 N	549	-0-	-0-	-0-	40	1	509	3	N	-0-					-0-
09	570 N	535	-0-	-35	-0-	36	1	499	3	N	-0-					-0-
10	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
05	589	N	569	-0-	-20	-0-	38	1	2	2	N	-0-					-0-
							529	3									
06	570	N	551	-0-	-19	-0-	30	1	5	2	N	-0-					-0-
							516	3									
07	589	N	573	-0-	-16	-0-	32	1	16	2	N	-0-					-0-
							525	3									
08	565	N	565	-0-	-0-	-0-	25	1	10	2	N	-0-					-0-
							530	3									
09	540	N	540	-0-	-0-	-0-	22	1	5	2	N	-0-					-0-
							513	3									
10	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-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
05	725	N	725	-0-	-0-	-0-	64	1	661	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	738	N	738	-0-	-0-	-0-	66	1	672	3	Y	-0-					-0-
07	718	N	718	-0-	-0-	-0-	61	1	657	3	Y	-0-					-0-
08	713	N	711	-0-	-2	-0-	60	1	651	3	Y	-0-					-0-
09	750	N	664	-0-	-86	-0-	60	1	604	3	Y	-0-					-0-
10	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	620	N	600	-0-	-20	-0-	53	1	547	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	600	N	432	-0-	-168	-0-	38	1	391	3	Y	3	1	1			2
							3	9									
07	620	N	454	-0-	-166	-0-	38	1	416	3	Y	-0-	2	1			-0-
08	589	N	557	-0-	-32	-0-	47	1	510	3	Y	-0-					-0-
*09	524	N	524	-0-	-0-	-0-	48	1	476	3	Y	-0-					-0-
10	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					-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
05	46	N	46	-0-	-0-	-0-	4	1	42	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	41	-0-	-49	-0-	4	1	37	3	Y	-0-					-0-
07	132	N	132	-0-	-0-	-0-	104	1	28	3	Y	-0-					-0-
08	127	N	127	-0-	-0-	-0-	104	1	23	3	Y	-0-					-0-
*09	118	N	118	-0-	-0-	-0-	100	1	18	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-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
05	360	N	360	-0-	-0-	-0-	23	1	263	2	N	-0-					-0-
							74	3									
06	382	N	382	-0-	-0-	-0-	27	1	332	2	N	-0-					-0-
							23	3									
07	508	N	508	-0-	-0-	-0-	29	1	208	2	N	-0-					-0-
							271	3									
08	466	N	466	-0-	-0-	-0-	27	1	439	3	N	-0-					-0-
*09	407	N	407	-0-	-0-	-0-	21	1	386	3	N	-0-					-0-
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-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
05	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
06	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					-0-
07	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					-0-
08	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-					-0-
*09	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-					-0-
10	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
05	1426	N	1380	-0-	-46	-0-	104	1	2	2	N	15	13	1			17
							1257	3	17	9							
06	1350	N	1324	-0-	-26	-0-	103	1	7	2	N	11	12	1			16
							1202	3	12	9							
07	1395	N	1322	-0-	-73	-0-	109	1	1	2	N	10	12	1			14
							1201	3	11	9							
08	1395	N	1320	-0-	-75	-0-	110	1	5	2	N	8	10	1			12
							1196	3	9	9							
09	1320	N	1256	-0-	-64	-0-	108	1	1137	3	N	10	10	1			12
							11	9									
10	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					12

LANCASTER 185 WELL #: 3 RRCID -> 243198 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 6344 - 7690

05	895	N	895	-0-	-0-	-0-	90	1	805	3	Y	-0-					1
06	870	N	861	-0-	-9	-0-	90	1	771	3	Y	-0-					1
07	899	N	887	-0-	-12	-0-	92	1	794	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	899	N	871	-0-	-28	-0-	92	1	779	3	Y	-0-					1
09	870	N	843	-0-	-27	-0-	71	1	772	3	Y	-0-	1	1			-0-
10	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: S 6 RRCID -> 243205 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 6594 - 7832

05	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	105	1	994	3	N	1	1	1	1	8	2
							1	9									
06	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	111	1	906	3	N	1	2	1			1
							1	9									
07	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	116	1	1001	3	N	2	1	8			2
							2	9									
08	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	111	1	994	3	N	1	1	1			2
							1	9									
*09	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	96	1	961	3	N	-0-	1	1			1
10	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					1

HILL-MAYER "ZZ" WELL #: 6 RRCID -> 243213 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6384 - 7858

05	684	N	684	-0-	-0-	-0-	46	1	638	3	N	-0-					-0-
06	669	N	669	-0-	-0-	-0-	37	1	632	3	N	-0-					-0-
07	682	N	649	-0-	-33	-0-	37	1	612	3	N	-0-					-0-
08	682	N	601	-0-	-81	-0-	27	1	574	3	N	-0-					-0-
*09	674	N	674	-0-	-0-	-0-	28	1	646	3	N	-0-					-0-
10	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					-0-

SAYER, EDWIN S. JR WELL #: 603 RRCID -> 243661 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 6678 - 8040

05	465	N	463	-0-	-2	-0-	44	1	419	3	N	-0-					1
06	456	N	456	-0-	-0-	-0-	50	1	405	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	460	N	460	-0-	-0-	-0-	48	1	412	3	N	-0-					1
08	465	N	454	-0-	-11	-0-	46	1	408	3	N	-0-					1
09	450	N	438	-0-	-12	-0-	40	1	398	3	N	-0-					1
10	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BROWN RANCH A-139 WELL #: 2 RRCID -> 243668 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
05	248	N	234	-0-	-14	-0-	44	1	190	2	N	-0-					-0-
06	240	N	227	-0-	-13	-0-	36	1	191	2	N	-0-					-0-
07	248	N	238	-0-	-10	-0-	35	1	203	2	N	-0-					-0-
08	248	N	236	-0-	-12	-0-	35	1	201	2	N	-0-					-0-
09	240	N	228	-0-	-12	-0-	35	1	193	2	N	-0-					-0-
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	144	1	2	2	N	23	19	1			27
							1740	3	25	9							
06	1860	N	1812	-0-	-48	-0-	141	1	9	2	N	17	19	1	1	8	24
							1643	3	19	9							
07	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	156	1	2	2	N	17	19	1			22
							1720	3	19	9							
08	1922	N	1881	-0-	-41	-0-	157	1	8	2	N	14	16	1			20
							1701	3	15	9							
*09	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	155	1	1632	3	N	16	16	1			20
							18	9									
10	1891	N	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT					20

ROUSSELOT, DORIS MAYER "A" WELL #: 16 RRCID -> 243677 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 6980 - 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER, MINNIE H. "D" WELL #: 305 RRCID -> 243702 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 6320 - 7078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	54	-0-	-39	-0-	4	1	50	3	N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	87	N	87	-0-	-0-	-0-	4	1	83	3	N	-0-					-0-
*09	86	N	86	-0-	-0-	-0-	4	1	82	3	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWART WELL #: 311 RRCID -> 243706 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 5335 PERF. 4089 - 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
05	625	N	625	-0-	-0-	-0-	22	1	603	3	N	-0-					-0-
06	622	N	622	-0-	-0-	-0-	23	1	599	3	N	-0-					-0-
07	651	N	580	-0-	-71	-0-	25	1	555	3	N	-0-					-0-
08	938	N	938	-0-	-0-	-0-	31	1	907	3	N	-0-					-0-
*09	973	N	973	-0-	-0-	-0-	33	1	940	3	N	-0-					-0-
10	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					-0-

GENINI WELL #: 3129 RRCID -> 243711 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 5176 - 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
05	527	N	449	-0-	-78	-0-	32	1	417	3	Y	-0-					1
06	480	N	419	-0-	-61	-0-	33	1	386	3	Y	-0-					1
07	465	N	446	-0-	-19	-0-	39	1	407	3	Y	-0-					1
08	461	N	461	-0-	-0-	-0-	37	1	424	3	Y	-0-					1
*09	447	N	447	-0-	-0-	-0-	34	1	413	3	Y	-0-					1
10	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WARD 114 WELL #: 22 RRCID -> 243716 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 5484 - 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
05	527	N	505	-0-	-22	-0-	33	1	471	3	N	1	2	1			-0-
							1	9									
06	510	N	483	-0-	-27	-0-	30	1	453	3	N	-0-					-0-
07	527	N	499	-0-	-28	-0-	30	1	465	3	N	4					4
							4	9									
08	496	N	473	-0-	-23	-0-	30	1	441	3	N	2	5	1			1
							2	9									
09	480	N	446	-0-	-34	-0-	31	1	415	3	N	-0-					1
10	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					1

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
05	689	N	689	-0-	-0-	-0-	171	1	518	3	N	-0-					3
06	720	N	681	-0-	-39	-0-	178	1	499	3	N	4	3	1			4
							4	9									
07	682	N	651	-0-	-31	-0-	176	1	474	3	N	1					5
							1	9									
08	801	N	801	-0-	-0-	-0-	197	1	603	3	N	1					6
							1	9									
*09	735	N	735	-0-	-0-	-0-	184	1	550	3	N	1					7
							1	9									
10	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					7

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
05	155	N	127	-0-	-28	-0-	11	1	114	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
06	150	N	35	-0-	-115	-0-	3	1	32	3	Y	-0-					2
07	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	125	1	1353	3	Y	1					3
							1	9									
08	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	108	1	1179	3	Y	7	1	8			9
							8	9									
*09	642	N	642	-0-	-0-	-0-	58	1	584	3	Y	-0-					9
10	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					Y	NO RPT					9

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
05	806	N	753	-0-	-53	-0-	62	1	676	3	Y	14	19	1			16
							15	9									
06	780	N	710	-0-	-70	-0-	57	1	641	3	Y	11	9	1			18
							12	9									
07	806	N	298	-0-	-508	-0-	23	1	271	3	Y	4	7	1	1	8	14
							4	9									
08	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	108	1	881	3	Y	14	10	1			18
							15	9									
*09	787	N	787	-0-	-0-	-0-	71	1	704	3	Y	11	4	1			25
							12	9									
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					25

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
05	288	N	288	-0-	-0-	-0-	24	1	260	3	Y	4	5	1			4
							4	9									
06	273	N	273	-0-	-0-	-0-	22	1	247	3	Y	4	3	1			5
							4	9									
07	341	N	270	-0-	-71	-0-	21	1	246	3	Y	3	2	1			6
							3	9									
08	279	N	260	-0-	-19	-0-	28	1	229	3	Y	3	4	1			5
							3	9									
09	270	N	249	-0-	-21	-0-	23	1	223	3	Y	3	1	1			7
							3	9									
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					7

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
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	5	1	65	3	Y	-0-					-0-
06	85	N	85	-0-	-0-	-0-	7	1	78	3	Y	-0-					-0-
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	8	1	87	3	Y	-0-					-0-
08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	8	1	87	3	Y	-0-					-0-
*09	94	N	94	-0-	-0-	-0-	7	1	87	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-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
05	710	N	710	-0-	-0-	-0-	49	1	660	3	Y	1					1
							1	9									
06	665	N	665	-0-	-0-	-0-	57	1	607	3	Y	1	1	8			1
							1	9									
07	744	N	683	-0-	-61	-0-	53	1	630	3	Y	-0-					1
08	713	N	671	-0-	-42	-0-	46	1	625	3	Y	-0-					1
09	660	N	649	-0-	-11	-0-	44	1	605	3	Y	-0-	1	1			-0-
10	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	900	N	900	-0-	-0-	-0-	62	1	834	3	Y	4	3	8			1
							4	9									
06	900	N	856	-0-	-44	-0-	74	1	782	3	Y	-0-					1
07	899	N	889	-0-	-10	-0-	69	1	819	3	Y	1					2
							1	9									
08	899	N	867	-0-	-32	-0-	60	1	807	3	Y	-0-					2
09	870	N	802	-0-	-68	-0-	55	1	747	3	Y	-0-	2	1			-0-
10	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					-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
05	576	N	576	-0-	-0-	-0-	19	1	557	3	Y	-0-					6
06	595	N	595	-0-	-0-	-0-	18	1	576	3	Y	1					7
							1	9									
07	592	N	592	-0-	-0-	-0-	21	1	571	3	Y	-0-					7
08	626	N	626	-0-	-0-	-0-	22	1	604	3	Y	-0-					7
*09	686	N	686	-0-	-0-	-0-	24	1	661	3	Y	1					8
							1	9									
10	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					8

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
05	91	N	91	-0-	-0-	-0-	3	1	88	3	N	-0-					-0-
06	107	N	107	-0-	-0-	-0-	4	1	103	3	N	-0-					-0-
07	124	N	108	-0-	-16	-0-	5	1	103	3	N	-0-					-0-
08	183	N	183	-0-	-0-	-0-	6	1	177	3	N	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

KELLY 35 WELL #: 9X RRCID -> 243769 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 7079 PERF. 5444 - 6680

05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	15	1	173	3	Y	-0-					-0-
06	188	N	188	-0-	-0-	-0-	21	1	167	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	167	-0-	-19	-0-	18	1	149	3	Y	-0-					-0-
08	186	N	179	-0-	-7	-0-	21	1	158	3	Y	-0-					-0-
09	180	N	175	-0-	-5	-0-	19	1	156	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAYER RANCH EE WELL #: 2904 RRCID -> 243770 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6454 - 7846

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHANNON 52 WELL #: 21 RRCID -> 243814 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6482 - 7634

05	133	N	133	-0-	-0-	-0-	13	1	120	3	Y	-0-					-0-
06	136	N	136	-0-	-0-	-0-	14	1	122	3	Y	-0-					-0-
07	143	N	143	-0-	-0-	-0-	15	1	128	3	Y	-0-					-0-
08	140	N	140	-0-	-0-	-0-	15	1	125	3	Y	-0-					-0-
*09	132	N	132	-0-	-0-	-0-	11	1	121	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANYON RANCH 207 WELL #: 21S RRCID -> 243817 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 7048 PERF. 4394 - 5060

05	434	N	388	-0-	-46	-0-	388	3			N	-0-					-0-
06	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
07	341	N	194	-0-	-147	-0-	194	3			N	-0-					-0-
08	403	N	204	-0-	-199	-0-	204	3			N	-0-					-0-
*09	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

CANYON RANCH 207 WELL #: 12S RRCID -> 243819 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4354 - 5964

05	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
06	60	N	35	-0-	-25	-0-	35	3			N	-0-					-0-
07	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					-0-
08	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	3			N	-0-					-0-
*09	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, DUKE STATE 152 WELL #: 3 RRCID -> 243858 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 5290 - 6320

05	379	N	379	-0-	-0-	-0-	23	1	356	3	N	-0-					-0-
06	361	N	361	-0-	-0-	-0-	23	1	338	3	N	-0-					-0-
07	372	N	368	-0-	-4	-0-	25	1	343	3	N	-0-					-0-
08	372	N	369	-0-	-3	-0-	26	1	343	3	N	-0-					-0-
09	360	N	342	-0-	-18	-0-	22	1	320	3	N	-0-					-0-
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SHURLEY 142 WELL #: 24 RRCID -> 243860 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5170 - 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
05	1426	N	1307	-0-	-119	-0-	87	1	1219	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	1320	N	1285	-0-	-35	-0-	74	1	1210	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	1333	N	1292	-0-	-41	-0-	73	1	1218	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	1302	N	1287	-0-	-15	-0-	85	1	1202	3	Y	-0-					1
09	1290	N	1185	-0-	-105	-0-	18	1	1167	3	Y	-0-	1	1			-0-
10	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					Y	NO RPT					-0-

MORRISS BROS. RANCH "M" 148 WELL #: 2 RRCID -> 243877 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6838 - 9400

05	17	N	17	-0-	-0-	-0-	3	1	14	2	Y	-0-					-0-
06	17	N	17	-0-	-0-	-0-	3	1	14	2	Y	-0-					-0-
07	22	N	22	-0-	-0-	-0-	3	1	19	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	20	-0-	-11	-0-	3	1	17	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	19	-0-	-11	-0-	3	1	16	2	Y	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHURLEY 165 WELL #: 17 RRCID -> 243907 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 5540 - 8678

05	403	N	343	-0-	-60	-0-	23	1	320	3	Y	-0-					-0-
06	336	N	336	-0-	-0-	-0-	19	1	317	3	Y	-0-					-0-
07	341	N	335	-0-	-6	-0-	19	1	316	3	Y	-0-					-0-
08	350	N	350	-0-	-0-	-0-	23	1	327	3	Y	-0-					-0-
09	330	N	302	-0-	-28	-0-	5	1	297	3	Y	-0-					-0-
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAYER RANCH "EE" WELL #: 2905 RRCID -> 243909 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 6456 - 7992

05	47	N	47	-0-	-0-	-0-	4	1	43	3	N	-0-					-0-
06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	3	N	-0-					-0-
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	3	N	-0-					-0-
08	62	N	35	-0-	-27	-0-	6	1	29	3	N	-0-					-0-
*09	38	N	38	-0-	-0-	-0-	1	3	37	9	N	34	5	1			29
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					29

MAYER RANCH N 13 WELL #: 3 RRCID -> 243947 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6572 - 7950

05	310	N	272	-0-	-38	-0-	24	1	247	3	N	1	1	1			1
							1	9									
06	300	N	248	-0-	-52	-0-	23	1	225	3	N	-0-					1
07	310	N	237	-0-	-73	-0-	25	1	212	3	N	-0-					1
08	279	N	254	-0-	-25	-0-	40	1	214	3	N	-0-					1
09	240	N	233	-0-	-7	-0-	25	1	208	3	N	-0-					1
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					1

WHITEHEAD 6 WELL #: 7 RRCID -> 243950 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6928 - 8970

05	620	N	591	-0-	-29	-0-	37	1	432	2	Y	-0-					-0-
							122	3									
06	570	N	529	-0-	-41	-0-	37	1	460	2	Y	-0-					-0-
							32	3									
07	589	N	331	-0-	-258	-0-	19	1	135	2	Y	-0-					-0-
							177	3									
08	754	N	754	-0-	-0-	-0-	43	1	711	3	Y	-0-					-0-
*09	597	N	597	-0-	-0-	-0-	31	1	566	3	Y	-0-					-0-
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
JERRY JOHNSON 3.9 WELL #: 1X RRCID -> 243953 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 9723 PERF. 6568 - 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
05	974	N	974	-0-	-0-	-0-	88	1	691	2	Y	-0-					-0-
							195	3									
06	930	N	867	-0-	-63	-0-	67	1	748	2	Y	-0-					-0-
							52	3									
07	992	N	987	-0-	-5	-0-	80	1	393	2	Y	-0-					-0-
							514	3									
08	961	N	957	-0-	-4	-0-	81	1	876	3	Y	-0-					-0-
*09	919	N	919	-0-	-0-	-0-	74	1	845	3	Y	-0-					-0-
10	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAYER RANCH "FFF" WELL #: 983 RRCID -> 243972 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6578 - 7845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	768	N	768	-0-	-0-	-0-	73	1	694	3	N	1	3	1			6
							1	9									
06	750	N	750	-0-	-0-	-0-	82	1	667	3	N	1	4	1	1	8	2
							1	9									
07	802	N	802	-0-	-0-	-0-	83	1	718	3	N	1					3
							1	9									
08	767	N	767	-0-	-0-	-0-	77	1	690	3	N	-0-	1	1			2
*09	756	N	756	-0-	-0-	-0-	69	1	686	3	N	1	1	1			2
							1	9									
10	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					2

MORRISS BROS. RANCH H 102 WELL #: 2 RRCID -> 243975 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
05	589	N	560	-0-	-29	-0-	105	1	455	2	Y	-0-					-0-
06	570	N	474	-0-	-96	-0-	75	1	399	2	Y	-0-					-0-
07	589	N	564	-0-	-25	-0-	84	1	480	2	Y	-0-					-0-
08	595	N	595	-0-	-0-	-0-	89	1	506	2	Y	-0-					-0-
*09	576	N	576	-0-	-0-	-0-	89	1	487	2	Y	-0-					-0-
10	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					-0-

SIMMONS 71 WELL #: 11 RRCID -> 243978 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6436 - 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
05	682	N	659	-0-	-23	-0-	66	1	592	3	Y	1					1
							1	9									
06	690	N	624	-0-	-66	-0-	65	1	559	3	Y	-0-					1
07	682	N	507	-0-	-175	-0-	52	1	454	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	651	N	539	-0-	-112	-0-	57	1	482	3	Y	-0-					1
09	630	N	530	-0-	-100	-0-	44	1	486	3	Y	-0-	1	1			-0-
10	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY RANCH A WELL #: 7303 RRCID -> 243982 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
05	411	N	411	-0-	-0-	-0-	37	1	374	2	N	-0-					-0-
06	480	N	321	-0-	-159	-0-	33	1	288	2	N	-0-					-0-
07	438	N	438	-0-	-0-	-0-	45	1	393	2	N	-0-					-0-
08	457	N	457	-0-	-0-	-0-	46	1	411	2	N	-0-					-0-
*09	384	N	384	-0-	-0-	-0-	36	1	348	2	N	-0-					-0-
10	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
STEWART WELL #: 3015 RRCID -> 244149 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 5522 PERF. 4120 - 4294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	62	N	53	-0-	-9	-0-	2	1	51	3	N	-0-			-0-
06	52	N	52	-0-	-0-	-0-	2	1	50	3	N	-0-			-0-
07	62	N	38	-0-	-24	-0-	2	1	36	3	N	-0-			-0-
08	62	N	57	-0-	-5	-0-	2	1	55	3	N	-0-			-0-
*09	72	N	72	-0-	-0-	-0-	2	1	70	3	N	-0-			-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-

SHURLEY 123 WELL #: 31 RRCID -> 244152 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 5210 - 6508

05	613	N	613	-0-	-0-	-0-	41	1	572	3	Y	-0-			-0-
06	630	N	610	-0-	-20	-0-	35	1	575	3	Y	-0-			-0-
07	620	N	614	-0-	-6	-0-	35	1	579	3	Y	-0-			-0-
08	620	N	615	-0-	-5	-0-	41	1	574	3	Y	-0-			-0-
09	600	N	554	-0-	-46	-0-	9	1	545	3	Y	-0-			-0-
10	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT			-0-

GENINI WELL #: 3128 RRCID -> 244155 COMPL. DATE 09/14/2008 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 5452 - 6666

05	403	N	372	-0-	-31	-0-	27	1	345	3	Y	-0-			1
06	450	N	427	-0-	-23	-0-	34	1	393	3	Y	-0-			1
07	503	N	503	-0-	-0-	-0-	44	1	459	3	Y	-0-			1
08	372	N	307	-0-	-65	-0-	25	1	282	3	Y	-0-			1
09	420	N	394	-0-	-26	-0-	30	1	364	3	Y	-0-			1
10	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT			1

GENINI WELL #: 3130 RRCID -> 244174 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 8329 PERF. 5708 - 8240

05	474	N	474	-0-	-0-	-0-	34	1	440	3	Y	-0-			1
06	450	N	434	-0-	-16	-0-	35	1	399	3	Y	-0-			1
07	465	N	465	-0-	-0-	-0-	41	1	424	3	Y	-0-			1
08	470	N	470	-0-	-0-	-0-	38	1	432	3	Y	-0-			1
*09	453	N	453	-0-	-0-	-0-	34	1	419	3	Y	-0-			1
10	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT			1

MORRISS BROS. C3 WELL #: 2 RRCID -> 244184 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6620 - 9216

05	298	N	298	-0-	-0-	-0-	56	1	242	2	Y	-0-			-0-
06	300	N	283	-0-	-17	-0-	45	1	238	2	Y	-0-			-0-
07	310	N	295	-0-	-15	-0-	44	1	251	2	Y	-0-			-0-
08	310	N	286	-0-	-24	-0-	43	1	243	2	Y	-0-			-0-
09	270	N	259	-0-	-11	-0-	40	1	219	2	Y	-0-			-0-
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT			-0-

JONES RANCH WELL #: 310 RRCID -> 244188 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 6464 - 7961

05	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	3			Y	-0-			7
06	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	3			Y	-0-			7
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-			7
08	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	3			Y	-0-			7
09	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-			7
10	8	N	NO RPT	-0-	-8	-0-					Y	NO RPT			7

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
05	589	N	568	-0-	-21	-0-	36	1	415	2	Y	-0-					-0-
							117	3									
06	540	N	517	-0-	-23	-0-	36	1	450	2	Y	-0-					-0-
							31	3									
07	558	N	529	-0-	-29	-0-	31	1	216	2	Y	-0-					-0-
							282	3									
08	558	N	530	-0-	-28	-0-	30	1	500	3	Y	-0-					-0-
*09	519	N	519	-0-	-0-	-0-	27	1	492	3	Y	-0-					-0-
10	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					-0-

BROWN, JACK W.A. WELL #: 8 RRCID -> 244197 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6870 - 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
05	597	N	597	-0-	-0-	-0-	112	1	485	2	Y	-0-					-0-
06	570	N	568	-0-	-2	-0-	90	1	478	2	Y	-0-					-0-
07	620	N	603	-0-	-17	-0-	90	1	513	2	Y	-0-					-0-
08	591	N	591	-0-	-0-	-0-	89	1	502	2	Y	-0-					-0-
09	570	N	559	-0-	-11	-0-	87	1	472	2	Y	-0-					-0-
10	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					-0-

BROWN, JACK "D" WELL #: 3 RRCID -> 244205 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7058 - 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
05	257	N	257	-0-	-0-	-0-	48	1	209	2	Y	-0-					-0-
06	246	N	246	-0-	-0-	-0-	39	1	207	2	Y	-0-					-0-
07	255	N	255	-0-	-0-	-0-	38	1	217	2	Y	-0-					-0-
08	253	N	253	-0-	-0-	-0-	38	1	215	2	Y	-0-					-0-
*09	242	N	242	-0-	-0-	-0-	38	1	204	2	Y	-0-					-0-
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-

JONES RANCH WELL #: 1868 RRCID -> 244217 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
05	713	N	694	-0-	-19	-0-	694	3			Y	-0-					10
06	690	N	675	-0-	-15	-0-	673	3	2	9	Y	2	1	8			11
07	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			Y	-0-					11
08	682	N	680	-0-	-2	-0-	680	3			Y	-0-					11
09	690	N	646	-0-	-44	-0-	646	3			Y	-0-					11
10	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					11

MAYER RANCH G WELL #: 703 RRCID -> 244222 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 8384 PERF. 6712 - 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
05	155	N	148	-0-	-7	-0-	14	1	134	3	N	-0-					1
06	150	N	145	-0-	-5	-0-	16	1	129	3	N	-0-					1
07	155	N	149	-0-	-6	-0-	15	1	134	3	N	-0-	1	1			-0-
08	155	N	147	-0-	-8	-0-	15	1	132	3	N	-0-					-0-
09	150	N	140	-0-	-10	-0-	13	1	127	3	N	-0-					-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMULLEN RANCH D 111 WELL #: 3 RRCID -> 244233 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 9002 PERF. 7405 - 8698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	558	N	545	-0-	-13	-0-	49	1	496	2	N	-0-					-0-
06	484	N	484	-0-	-0-	-0-	49	1	435	2	N	-0-					-0-
07	496	N	424	-0-	-72	-0-	44	1	380	2	N	-0-					-0-
08	558	N	505	-0-	-53	-0-	51	1	454	2	N	-0-					-0-
*09	483	N	483	-0-	-0-	-0-	46	1	437	2	N	-0-					-0-
10	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MCMULLEN RANCH D 111 WELL #: 4 RRCID -> 244239 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 9057 PERF. 7524 - 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
05	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	145	1	1472	2	N	-0-					-0-
06	1560	N	1489	-0-	-71	-0-	152	1	1337	2	N	-0-					-0-
07	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	157	1	1366	2	N	-0-					-0-
08	1612	N	1492	-0-	-120	-0-	151	1	1341	2	N	-0-					-0-
09	1500	N	1459	-0-	-41	-0-	138	1	1321	2	N	-0-					-0-
10	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT					-0-

NICKS, GERALD 8 WELL #: 4 RRCID -> 244241 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 8608 PERF. 7290 - 8314

05	496	N	469	-0-	-27	-0-	30	1	439	3	Y	-0-					2
06	480	N	389	-0-	-91	-0-	25	1	363	3	Y	1					3
							1	9									
07	465	N	340	-0-	-125	-0-	21	1	319	3	Y	-0-	3	1			-0-
08	465	N	303	-0-	-162	-0-	19	1	283	3	Y	1					1
							1	9									
09	390	N	76	-0-	-314	-0-	5	1	71	3	Y	-0-					1
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					1

POWELL 3 WELL #: 2 RRCID -> 244251 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 7426 - 8270

05	713	N	673	-0-	-40	-0-	57	1	615	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	660	N	639	-0-	-21	-0-	52	1	587	3	Y	-0-					1
07	682	N	645	-0-	-37	-0-	50	1	595	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	682	N	652	-0-	-30	-0-	71	1	581	3	Y	-0-					-0-
09	630	N	630	-0-	-0-	-0-	58	1	572	3	Y	-0-					-0-
10	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					-0-

SIMMONS 71 WELL #: 16 RRCID -> 244253 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6470 - 7954

05	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	105	1	938	3	Y	1					1
							1	9									
06	1020	N	957	-0-	-63	-0-	100	1	857	3	Y	-0-					1
07	1054	N	988	-0-	-66	-0-	102	1	885	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	1054	N	982	-0-	-72	-0-	104	1	878	3	Y	-0-					1
*09	989	N	989	-0-	-0-	-0-	83	1	906	3	Y	-0-	1	1			-0-
10	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILSON, DUKE 171 WELL #: 18 RRCID -> 244262 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 5682 - 8454

05	62	N	57	-0-	-5	-0-	3	1	54	3	N	-0-					-0-
06	60	N	56	-0-	-4	-0-	4	1	52	3	N	-0-					-0-
07	62	N	57	-0-	-5	-0-	4	1	53	3	N	-0-					-0-
08	62	N	56	-0-	-6	-0-	4	1	52	3	N	-0-					-0-
09	60	N	53	-0-	-7	-0-	3	1	50	3	N	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
05	527	N	502	-0-	-25	-0-	31	1	367	2	N	-0-					-0-
							104	3									
06	510	N	429	-0-	-81	-0-	30	1	373	2	N	-0-					-0-
							26	3									
07	496	N	482	-0-	-14	-0-	28	1	197	2	N	-0-					-0-
							257	3									
08	496	N	489	-0-	-7	-0-	28	1	461	3	N	-0-					-0-
*09	474	N	474	-0-	-0-	-0-	25	1	449	3	N	-0-					-0-
10	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	713	N	662	-0-	-51	-0-	55	1	593	3	Y	13	17	1			14
							14	9									
06	690	N	628	-0-	-62	-0-	50	1	567	3	Y	10	9	1			15
							11	9									
07	682	N	642	-0-	-40	-0-	49	1	580	3	Y	12	8	1			19
							13	9									
08	651	N	642	-0-	-9	-0-	69	1	562	3	Y	10	12	1			17
							11	9									
09	630	N	383	-0-	-247	-0-	35	1	341	3	Y	6	3	1			20
							7	9									
10	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					20

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
05	589	N	564	-0-	-25	-0-	47	1	505	3	Y	11	14	1			12
							12	9									
06	570	N	540	-0-	-30	-0-	43	1	488	3	Y	8	7	1			13
							9	9									
07	560	N	560	-0-	-0-	-0-	43	1	507	3	Y	9	6	1			16
							10	9									
08	560	N	560	-0-	-0-	-0-	60	1	490	3	Y	9	10	1			15
							10	9									
09	540	N	525	-0-	-15	-0-	47	1	469	3	Y	8	3	1			20
							9	9									
10	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					20

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	11					Y	NO RPT					-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
05	465	N	465	-0-	-0-	-0-	29	1	340	2	N	-0-					-0-
							96	3									
06	450	N	440	-0-	-10	-0-	31	1	383	2	N	-0-					-0-
							26	3									
07	465	N	455	-0-	-10	-0-	26	1	186	2	N	-0-					-0-
							243	3									
08	465	N	444	-0-	-21	-0-	25	1	419	3	N	-0-					-0-
09	450	N	424	-0-	-26	-0-	22	1	402	3	N	-0-					-0-
10	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
05	70 N	70	-0-	-0-	-0-	5	1	65	3	N	-0-					-0-
06	67 N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	63	3	N	-0-					-0-
07	68 N	68	-0-	-0-	-0-	4	1	64	3	N	-0-					-0-
08	68 N	68	-0-	-0-	-0-	3	1	65	3	N	-0-					-0-
*09	65 N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	3	N	-0-					-0-
10	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	465 N	465	-0-	-0-	-0-	44	1	412	3	N	8	16	1			34
						9	9									
06	485 N	485	-0-	-0-	-0-	52	1	422	3	N	10	25	1			19
						11	9									
07	373 N	373	-0-	-0-	-0-	38	1	328	3	N	6					25
						7	9									
08	398 N	398	-0-	-0-	-0-	39	1	352	3	N	6	10	1			21
						7	9									
*09	311 N	311	-0-	-0-	-0-	28	1	282	3	N	1	12	1			10
						1	9									
10	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					10

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
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
05	496 N	445	-0-	-51	-0-	35	1	410	3	Y	-0-					-0-
06	441 N	441	-0-	-0-	-0-	50	1	391	3	Y	-0-					-0-
07	456 N	456	-0-	-0-	-0-	50	1	406	3	Y	-0-					-0-
08	470 N	470	-0-	-0-	-0-	54	1	416	3	Y	-0-					-0-
*09	451 N	451	-0-	-0-	-0-	48	1	403	3	Y	-0-					-0-
10	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					-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
05	476 N	476	-0-	-0-	-0-	34	1	442	3	Y	-0-					1
06	427 N	427	-0-	-0-	-0-	34	1	393	3	Y	-0-					1
07	465 N	457	-0-	-8	-0-	40	1	417	3	Y	-0-					1
08	482 N	482	-0-	-0-	-0-	39	1	443	3	Y	-0-					1
*09	474 N	474	-0-	-0-	-0-	36	1	438	3	Y	-0-					1
10	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
05	1209	N	1173	-0-	-36	-0-	74	1	857	2	N	-0-					-0-
							242	3									
06	1200	N	1081	-0-	-119	-0-	76	1	940	2	N	-0-					-0-
							65	3									
07	1240	N	1199	-0-	-41	-0-	69	1	490	2	N	-0-					-0-
							640	3									
08	1178	N	1173	-0-	-5	-0-	67	1	1106	3	N	-0-					-0-
*09	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	59	1	1074	3	N	-0-					-0-
10	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, DUKE 171 WELL #: 28 RRCID -> 244439 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5650 - 8318

05	465	N	456	-0-	-9	-0-	28	1	428	3	N	-0-					-0-
06	450	N	435	-0-	-15	-0-	28	1	407	3	N	-0-					-0-
07	465	N	447	-0-	-18	-0-	31	1	416	3	N	-0-					-0-
08	465	N	439	-0-	-26	-0-	31	1	408	3	N	-0-					-0-
09	450	N	423	-0-	-27	-0-	27	1	396	3	N	-0-					-0-
10	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWART WELL #: 3013 RRCID -> 245183 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 5521 PERF. 2892 - 4954

05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
08	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORRISS 62 WELL #: 7 RRCID -> 245184 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 4698 - 5666

05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
06	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
07	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
08	121	N	121	-0-	-0-	-0-	9	1	112	3	Y	-0-					-0-
*09	194	N	194	-0-	-0-	-0-	15	1	179	3	Y	-0-					-0-
10	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-					Y	NO RPT					-0-

SIMMONS 72 WELL #: 17 RRCID -> 245186 COMPL. DATE 11/29/2008 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6410 - 7822

05	248	N	242	-0-	-6	-0-	24	1	214	3	Y	4					5
							4	9									
06	240	N	201	-0-	-39	-0-	20	1	175	3	Y	5					10
							6	9									
07	217	N	182	-0-	-35	-0-	18	1	158	3	Y	5	8	1			7
							6	9									
08	248	N	215	-0-	-33	-0-	23	1	192	3	Y	-0-					7
09	210	N	184	-0-	-26	-0-	15	1	169	3	Y	-0-	6	1			1
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					1

MORRISS 63 WELL #: 8 RRCID -> 245227 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4594 - 5594

05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	7	1	86	3	Y	-0-					-0-
06	84	N	84	-0-	-0-	-0-	6	1	78	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	87	-0-	-6	-0-	7	1	80	3	Y	-0-					-0-
08	93	N	82	-0-	-11	-0-	6	1	76	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	76	-0-	-14	-0-	6	1	70	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WARD 114 WELL #: 23 RRCID -> 245229 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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMMONS 72 WELL #: 18 RRCID -> 245235 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6354 - 7733

05	93 N	83	-0-	-10	-0-	8	1	74	3	Y	1					1
						1	9									
06	90 N	86	-0-	-4	-0-	9	1	76	3	Y	1					2
						1	9									
07	93 N	87	-0-	-6	-0-	9	1	76	3	Y	2	2	1			2
						2	9									
08	93 N	88	-0-	-5	-0-	9	1	79	3	Y	-0-					2
09	90 N	59	-0-	-31	-0-	5	1	54	3	Y	-0-	2	1			-0-
10	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

SIMMONS 71 WELL #: 15 RRCID -> 245238 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6398 - 7897

05	496 N	470	-0-	-26	-0-	47	1	423	3	Y	-0-					-0-
06	649 N	649	-0-	-0-	-0-	68	1	580	3	Y	1					1
						1	9									
07	594 N	594	-0-	-0-	-0-	61	1	532	3	Y	1	1	1			1
						1	9									
08	567 N	567	-0-	-0-	-0-	60	1	507	3	Y	-0-					1
09	660 N	545	-0-	-115	-0-	46	1	499	3	Y	-0-	1	1			-0-
10	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					-0-

STEWART WELL #: 3012 RRCID -> 245625 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 5519 PERF. 2857 - 4730

05	217 N	157	-0-	-60	-0-	6	1	151	3	N	-0-					-0-
06	180 N	147	-0-	-33	-0-	5	1	142	3	N	-0-					-0-
07	155 N	152	-0-	-3	-0-	7	1	145	3	N	-0-					-0-
08	228 N	228	-0-	-0-	-0-	8	1	220	3	N	-0-					-0-
*09	253 N	253	-0-	-0-	-0-	9	1	244	3	N	-0-					-0-
10	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY RR 1A WELL #: 15 RRCID -> 245631 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 5704 - 7728

05	595 N	595	-0-	-0-	-0-	50	1	545	3	N	-0-					-0-
06	690 N	601	-0-	-89	-0-	44	1	557	3	N	-0-					-0-
07	682 N	615	-0-	-67	-0-	41	1	574	3	N	-0-					-0-
08	589 N	536	-0-	-53	-0-	39	1	497	3	N	-0-					-0-
09	600 N	549	-0-	-51	-0-	37	1	512	3	N	-0-					-0-
10	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-0-

KELLY 115 WELL #: 28 RRCID -> 245636 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 4882 - 6318

05	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
07	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	33 N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	Y	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
05	341	N	341	-0-	-0-	-0-	28	1	313	3	Y	-0-					-0-
06	330	N	269	-0-	-61	-0-	24	1	245	3	Y	-0-					-0-
07	341	N	334	-0-	-7	-0-	33	1	301	3	Y	-0-					-0-
08	341	N	340	-0-	-1	-0-	34	1	306	3	Y	-0-					-0-
*09	307	N	307	-0-	-0-	-0-	31	1	276	3	Y	-0-					-0-
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					-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
05	372	N	341	-0-	-31	-0-	33	1	308	3	N	-0-					1
06	367	N	367	-0-	-0-	-0-	40	1	326	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	386	N	386	-0-	-0-	-0-	40	1	346	3	N	-0-					1
08	396	N	396	-0-	-0-	-0-	40	1	356	3	N	-0-					1
*09	375	N	375	-0-	-0-	-0-	34	1	341	3	N	-0-					1
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					1

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
05	589	N	570	-0-	-19	-0-	138	1	432	3	Y	-0-					-0-
06	570	N	556	-0-	-14	-0-	150	1	406	3	Y	-0-					-0-
07	579	N	579	-0-	-0-	-0-	153	1	426	3	Y	-0-					-0-
08	605	N	605	-0-	-0-	-0-	159	1	446	3	Y	-0-					-0-
*09	576	N	576	-0-	-0-	-0-	149	1	427	3	Y	-0-					-0-
10	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					-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
05	899	N	849	-0-	-50	-0-	58	1	791	3	N	-0-	2	1			2
06	870	N	642	-0-	-228	-0-	36	1	606	3	N	-0-					2
07	899	N	608	-0-	-291	-0-	35	1	573	3	N	-0-	1	1			1
08	837	N	755	-0-	-82	-0-	34	1	721	3	N	-0-					1
*09	757	N	757	-0-	-0-	-0-	32	1	725	3	N	-0-					1
10	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					1

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
05	635	N	635	-0-	-0-	-0-	119	1	516	2	N	-0-					-0-
06	619	N	619	-0-	-0-	-0-	98	1	521	2	N	-0-					-0-
07	974	N	974	-0-	-0-	-0-	145	1	829	2	N	-0-					-0-
08	633	N	633	-0-	-0-	-0-	95	1	538	2	N	-0-					-0-
09	630	N	603	-0-	-27	-0-	94	1	509	2	N	-0-					-0-
10	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					-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
05	619	N	619	-0-	-0-	-0-	59	1	558	3	N	2	1	1	1	8	2
							2	9									
06	480	N	479	-0-	-1	-0-	52	1	426	3	N	1	1	1	1	8	1
							1	9									
07	515	N	515	-0-	-0-	-0-	53	1	461	3	N	1	1	8			1
							1	9									
08	496	N	487	-0-	-9	-0-	49	1	437	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*09	544	N	544	-0-	-0-	-0-	49	1	494	3	N	1	1	1			1
							1	9									
10	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	11	1	85	3	N	-0-					-0-
06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	11	1	82	3	N	-0-					-0-
07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	10	1	84	3	N	-0-					-0-
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	9	1	84	3	N	-0-					-0-
09	90	N	86	-0-	-4	-0-	8	1	78	3	N	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	192	1	1	2	N	25	15	1			32
							2431	3	28	9							
06	2580	N	2572	-0-	-8	-0-	203	1	3	2	N	15	24	1			23
							2349	3	17	9							
07	2666	N	2377	-0-	-289	-0-	193	1	2182	3	N	2	11	1			14
							2	9									
08	2666	N	2289	-0-	-377	-0-	189	1	2	2	N	-0-	8	1			6
							2098	3									
09	2580	N	2181	-0-	-399	-0-	195	1	1985	3	N	1	5	1			2
							1	9									
10	2387	N	NO RPT	-0-	-2387	-0-					N	NO RPT					2

MORRISS BROS. RANCH "B" 120 WELL #: 3 RRCID -> 246230 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6890 - 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
05	558	N	479	-0-	-79	-0-	90	1	389	2	Y	-0-					-0-
06	540	N	382	-0-	-158	-0-	61	1	321	2	Y	-0-					-0-
07	624	N	624	-0-	-0-	-0-	93	1	531	2	Y	-0-					-0-
08	611	N	611	-0-	-0-	-0-	92	1	519	2	Y	-0-					-0-
*09	572	N	572	-0-	-0-	-0-	89	1	483	2	Y	-0-					-0-
10	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					-0-

SIMMONS 71 WELL #: 17 RRCID -> 246305 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6384 - 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
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
09	7	N	6	-0-	-1	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-
10	7	N	NO RPT	-0-	-7	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANYON RANCH SWD WELL #: 115 RRCID -> 246521 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6625 - 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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BROWN, JACK W. A. WELL #: 4 RRCID -> 246733 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6870 - 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
05	937	N	937	-0-	-0-	-0-	59	1	684	2	Y	-0-					-0-
							194	3									
06	900	N	850	-0-	-50	-0-	60	1	739	2	Y	-0-					-0-
							51	3									
07	930	N	921	-0-	-9	-0-	53	1	376	2	Y	-0-					-0-
							492	3									
08	930	N	911	-0-	-19	-0-	52	1	859	3	Y	-0-					-0-
*09	879	N	879	-0-	-0-	-0-	46	1	833	3	Y	-0-					-0-
10	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					-0-

BROWN, JACK W.A. WELL #: 5 RRCID -> 246741 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6906 - 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
05	651	N	630	-0-	-21	-0-	40	1	460	2	Y	-0-					-0-
							130	3									
06	630	N	597	-0-	-33	-0-	42	1	519	2	Y	-0-					-0-
							36	3									
07	651	N	617	-0-	-34	-0-	36	1	252	2	Y	-0-					-0-
							329	3									
08	620	N	606	-0-	-14	-0-	35	1	571	3	Y	-0-					-0-
09	600	N	566	-0-	-34	-0-	29	1	537	3	Y	-0-					-0-
10	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	1147	N	1145	-0-	-2	-0-	79	1	1066	3	Y	-0-					1
06	1110	N	1093	-0-	-17	-0-	94	1	998	3	Y	1					2
							1	9									
07	1147	N	1125	-0-	-22	-0-	88	1	1037	3	Y	-0-					2
08	1147	N	1116	-0-	-31	-0-	77	1	1038	3	Y	1					3
							1	9									
*09	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	74	1	1008	3	Y	-0-	3	1			-0-
10	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	93	1	1255	3	Y	-0-					-0-
06	818	N	818	-0-	-0-	-0-	70	1	748	3	Y	-0-					-0-
07	694	N	694	-0-	-0-	-0-	54	1	640	3	Y	-0-					-0-
08	1333	N	532	-0-	-801	-0-	37	1	495	3	Y	-0-					-0-
09	810	N	656	-0-	-154	-0-	45	1	611	3	Y	-0-					-0-
10	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					-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
05	713	N	688	-0-	-25	-0-	48	1	640	3	Y	-0-					-0-
06	660	N	649	-0-	-11	-0-	56	1	593	3	Y	-0-					-0-
07	661	N	661	-0-	-0-	-0-	51	1	610	3	Y	-0-					-0-
08	682	N	642	-0-	-40	-0-	44	1	598	3	Y	-0-					-0-
09	660	N	578	-0-	-82	-0-	40	1	538	3	Y	-0-					-0-
10	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
05	682	N	499	-0-	-183	-0-	32	1	466	2	N	1					1
							1	9									
06	660	N	473	-0-	-187	-0-	31	1	442	2	N	-0-	1	1			-0-
07	346	N	346	-0-	-0-	-0-	26	1	320	2	N	-0-					-0-
08	496	N	138	-0-	-358	-0-	9	1	129	2	N	-0-					-0-
09	480	N	39	-0-	-441	-0-	2	1	37	2	N	-0-					-0-
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-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
05	507	N	507	-0-	-0-	-0-	32	1	474	2	N	1					1
							1	9									
06	491	N	491	-0-	-0-	-0-	32	1	459	2	N	-0-	1	1			-0-
07	499	N	499	-0-	-0-	-0-	37	1	462	2	N	-0-					-0-
08	495	N	495	-0-	-0-	-0-	31	1	464	2	N	-0-					-0-
*09	466	N	466	-0-	-0-	-0-	26	1	440	2	N	-0-					-0-
10	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	565	N	565	-0-	-0-	-0-	46	1	519	3	Y	-0-					-0-
06	630	N	542	-0-	-88	-0-	48	1	494	3	Y	-0-					-0-
07	637	N	637	-0-	-0-	-0-	155	1	482	3	Y	-0-					-0-
08	580	N	580	-0-	-0-	-0-	149	1	431	3	Y	-0-					-0-
09	540	N	499	-0-	-41	-0-	139	1	360	3	Y	-0-					-0-
10	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WARD 127 WELL #: 13 RRCID -> 247127 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5674 - 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
05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	8	1	118	3	N	-0-					-0-
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	7	1	114	3	N	-0-					-0-
07	125	N	125	-0-	-0-	-0-	7	1	118	3	N	-0-					-0-
08	121	N	121	-0-	-0-	-0-	8	1	113	3	N	-0-					-0-
*09	115	N	115	-0-	-0-	-0-	8	1	107	3	N	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 25S RRCID -> 247128 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 4756 PERF. 2882 - 3316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	3	Y	-0-					-0-
06	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	3	Y	-0-					-0-
08	31	N	25	-0-	-6	-0-	1	1	24	3	Y	-0-					-0-
09	30	N	20	-0-	-10	-0-	1	1	19	3	Y	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
GENINI WELL #: 1622 RRCID -> 247132 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 7796 PERF. 5500 - 7504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	506	N	506	-0-	-0-	-0-	36	1	470	3	Y	-0-					1
06	480	N	430	-0-	-50	-0-	34	1	396	3	Y	-0-					1
07	466	N	466	-0-	-0-	-0-	41	1	425	3	Y	-0-					1
08	496	N	458	-0-	-38	-0-	37	1	421	3	Y	-0-					1
*09	534	N	534	-0-	-0-	-0-	40	1	494	3	Y	-0-					1
10	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					1

WILSON, DUKE 172 WELL #: 21 RRCID -> 247153 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 8916 PERF. 5722 - 8776

05	976	N	976	-0-	-0-	-0-	155	1	817	3	N	4	2	1			7
							4	9									
06	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	210	1	1012	3	N	5					12
							6	9									
07	1023	N	860	-0-	-163	-0-	194	1	662	3	N	4	4	1	1	8	11
							4	9									
08	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	209	1	840	3	N	-0-	3	1			8
09	990	N	846	-0-	-144	-0-	186	1	660	3	N	-0-					8
10	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					8

ROUSSELOT RANCH "A" WELL #: 113 RRCID -> 247155 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7474 - 8214

05	317	N	317	-0-	-0-	-0-	23	1	294	3	N	-0-					-0-
06	315	N	315	-0-	-0-	-0-	25	1	290	3	N	-0-					-0-
07	316	N	316	-0-	-0-	-0-	26	1	290	3	N	-0-					-0-
08	310	N	301	-0-	-9	-0-	25	1	276	3	N	-0-					-0-
09	330	N	282	-0-	-48	-0-	25	1	257	3	N	-0-					-0-
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY RR 1A WELL #: 14 RRCID -> 247177 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 5571 - 7525

05	310	N	274	-0-	-36	-0-	23	1	249	3	N	2	7	1			8
							2	9									
06	270	N	254	-0-	-16	-0-	19	1	233	3	N	2	5	1			5
							2	9									
07	310	N	239	-0-	-71	-0-	16	1	222	3	N	1					6
							1	9									
08	279	N	266	-0-	-13	-0-	19	1	244	3	N	3	4	1			5
							3	9									
09	240	N	229	-0-	-11	-0-	15	1	213	3	N	1	3	1			3
							1	9									
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					3

WILSON, DUKE 171 WELL #: 19 RRCID -> 247189 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 8526 PERF. 5416 - 8152

05	421	N	421	-0-	-0-	-0-	121	1	300	3	N	-0-					-0-
06	420	N	406	-0-	-14	-0-	118	1	288	3	N	-0-					-0-
07	412	N	412	-0-	-0-	-0-	123	1	289	3	N	-0-					-0-
08	434	N	409	-0-	-25	-0-	123	1	286	3	N	-0-					-0-
09	420	N	387	-0-	-33	-0-	117	1	270	3	N	-0-					-0-
10	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWART WELL #: 204 RRCID -> 247228 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 5491 - 6512

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CANYON RANCH WELL #: 1276S RRCID -> 247430 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 6753 PERF. 5744 - 5809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	22	-0-	-195	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			Y	-0-					-0-
07	186	N	157	-0-	-29	-0-	157	3			Y	-0-					-0-
08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-					-0-
09	90	N	25	-0-	-65	-0-	25	3			Y	-0-					-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

STEWART WELL #: 310 RRCID -> 247440 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 2892 - 4756

05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	8	1	209	3	N	-0-					-0-
06	210	N	192	-0-	-18	-0-	7	1	185	3	N	-0-					-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
08	217	N	190	-0-	-27	-0-	6	1	184	3	N	-0-					-0-
*09	304	N	304	-0-	-0-	-0-	10	1	294	3	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD 40 WELL #: 24 RRCID -> 247446 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 6132 - 8214

05	310	N	272	-0-	-38	-0-	19	1	253	3	Y	-0-					-0-
06	270	N	253	-0-	-17	-0-	22	1	231	3	Y	-0-					-0-
07	279	N	261	-0-	-18	-0-	20	1	241	3	Y	-0-					-0-
08	279	N	255	-0-	-24	-0-	18	1	237	3	Y	-0-					-0-
09	240	N	240	-0-	-0-	-0-	16	1	224	3	Y	-0-					-0-
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1277S RRCID -> 247449 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 6724 PERF. 4172 - 5804

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KELLY 115 WELL #: 29 RRCID -> 247451 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 4950 - 6368

05	610	N	610	-0-	-0-	-0-	50	1	560	3	Y	-0-					-0-
06	780	N	461	-0-	-319	-0-	41	1	420	3	Y	-0-					-0-
07	620	N	487	-0-	-133	-0-	118	1	369	3	Y	-0-					-0-
08	620	N	450	-0-	-170	-0-	114	1	336	3	Y	-0-					-0-
09	450	N	410	-0-	-40	-0-	109	1	301	3	Y	-0-					-0-
10	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					-0-

SIMMONS 72.5 WELL #: 4 RRCID -> 247452 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 6288 - 7778

05	248	N	248	-0-	-0-	-0-	25	1	223	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	240	-0-	-0-	-0-	25	1	214	3	Y	1					1
							1	9									
07	248	N	247	-0-	-1	-0-	26	1	221	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	248	N	241	-0-	-7	-0-	25	1	216	3	Y	-0-					-0-
09	240	N	234	-0-	-6	-0-	20	1	214	3	Y	-0-					-0-
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
JONES RANCH 157 WELL #: 1 RRCID -> 247454 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 7303 PERF. 6160 - 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
05	383	N	383	-0-	-0-	-0-	98	1	43	3	Y	220	290	1			183
							242	9									
06	363	N	363	-0-	-0-	-0-	98	1	32	3	Y	212	151	1			244
							233	9									
07	358	N	358	-0-	-0-	-0-	101	1	22	3	Y	214	284	1			174
							235	9									
08	356	N	356	-0-	-0-	-0-	101	1	24	3	Y	210	148	1	4	8	232
							231	9									
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	142	160	1			214
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					214

CANYON RANCH 114 WELL #: 20S RRCID -> 247455 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 4484 - 5104

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KELLY 115 WELL #: 27 RRCID -> 247457 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 6486 PERF. 5882 - 6028

05	124	N	41	-0-	-83	-0-	3	1	31	3	Y	6					6
							7	9									
06	150	N	27	-0-	-123	-0-	1	1	12	3	Y	13	7	1			12
							14	9									
07	89	N	89	-0-	-0-	-0-	78	1	7	3	Y	4	15	1			1
							4	9									
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	78	1	4	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
*09	79	N	79	-0-	-0-	-0-	75	1	2	3	Y	2					3
							2	9									
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					3

EPPS, H. C. #39 WELL #: 9 RRCID -> 247459 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 4164 - 7064

05	422	N	422	-0-	-0-	-0-	41	1	379	3	Y	2					2
							2	9									
06	420	N	398	-0-	-22	-0-	38	1	360	3	Y	-0-					2
07	403	N	372	-0-	-31	-0-	41	1	331	3	Y	-0-					2
08	434	N	407	-0-	-27	-0-	42	1	365	3	Y	-0-					2
09	390	N	387	-0-	-3	-0-	42	1	344	3	Y	1					3
							1	9									
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					3

MAYER, EDWIN S. JR. "U" WELL #: 14 RRCID -> 247645 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 6568 - 6936

05	533	N	533	-0-	-0-	-0-	48	1	485	3	N	-0-	1	1			1
06	515	N	515	-0-	-0-	-0-	48	1	467	3	N	-0-					1
07	558	N	531	-0-	-27	-0-	56	1	474	3	N	1	1	1			1
							1	9									
08	537	N	537	-0-	-0-	-0-	85	1	451	3	N	1	1	1			1
							1	9									
09	510	N	490	-0-	-20	-0-	53	1	436	3	N	1	1	1			1
							1	9									
10	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CANYON RANCH 114 WELL #: 21S RRCID -> 247647 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 3582 - 5102

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

CANYON RANCH WELL #: 8219S RRCID -> 247648 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 5552 PERF. 4166 - 5194

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STEWART WELL #: 105 RRCID -> 247707 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 5095 PERF. 3004 - 3880

05	7	N	2	-0-	-5	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	8	N	2	-0-	-6	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	3			N	-0-					-0-
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
10	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLMAN WELL #: 268 RRCID -> 247708 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 4140 - 6496

05	729	N	729	-0-	-0-	-0-	62	1	667	3	N	-0-	2	1			-0-
06	1020	N	873	-0-	-147	-0-	71	1	802	3	N	-0-					-0-
07	868	N	623	-0-	-245	-0-	47	1	576	3	N	-0-					-0-
08	744	N	549	-0-	-195	-0-	45	1	504	3	N	-0-					-0-
09	870	N	548	-0-	-322	-0-	42	1	506	3	N	-0-					-0-
10	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 9318S RRCID -> 247709 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 5624 PERF. 4482 - 5236

05	358	N	358	-0-	-0-	-0-	101	1	257	3	Y	-0-					-0-
06	377	N	377	-0-	-0-	-0-	98	1	279	3	Y	-0-					-0-
07	422	N	422	-0-	-0-	-0-	101	1	321	3	Y	-0-					-0-
08	407	N	407	-0-	-0-	-0-	101	1	306	3	Y	-0-					-0-
*09	487	N	487	-0-	-0-	-0-	98	1	389	3	Y	-0-					-0-
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. N WELL #: 13 RRCID -> 247711 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7438 - 7498

05	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	143	1	1813	3	N	4	3	1			5
							4	9									
06	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	152	1	2	2	N	4	4	1			5
							1765	3	4	9							
07	1953	N	1884	-0-	-69	-0-	152	1	1728	3	N	4	3	1			6
							4	9									
08	1953	N	1854	-0-	-99	-0-	153	1	2	2	N	2	4	1			4
							1697	3	2	9							
09	1920	N	1705	-0-	-215	-0-	152	1	1551	3	N	2	3	1			3
							2	9									
10	1891	N	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT					3

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CANYON RANCH 126 WELL #: 19S RRCID -> 247712 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 6594 PERF. 4516 - 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
05	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	13	N	6	-0-	-7	-0-	6	3			Y	-0-					1
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					1
*09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					1
10	6	N	NO RPT	-0-	-6	-0-					Y	NO RPT					1

CANYON RANCH WELL #: 8220S RRCID -> 247732 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4608 - 5168

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 9319S RRCID -> 247733 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 5627 PERF. 4304 - 5218

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CAUTHORN 16 WELL #: 7 RRCID -> 247734 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 4730 - 6240

05	592	N	592	-0-	-0-	-0-	83	1	509	3	Y	-0-					-0-
06	576	N	576	-0-	-0-	-0-	83	1	493	3	Y	-0-					-0-
07	599	N	599	-0-	-0-	-0-	88	1	511	3	Y	-0-					-0-
08	589	N	585	-0-	-4	-0-	82	1	503	3	Y	-0-					-0-
09	570	N	491	-0-	-79	-0-	70	1	421	3	Y	-0-					-0-
10	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAYER RANCH "BB" WELL #: 2603 RRCID -> 247736 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 6638 - 7782

05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	6	1	60	3	N	-0-					-0-
06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	7	1	59	3	N	-0-					-0-
07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	7	1	58	3	N	-0-					-0-
08	62	N	61	-0-	-1	-0-	6	1	55	3	N	-0-					-0-
09	60	N	55	-0-	-5	-0-	5	1	50	3	N	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

CANYON RANCH 105 WELL #: 16S RRCID -> 247801 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 6821 PERF. 4756 - 6414

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER 20A WELL #: 14 RRCID -> 247808 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 6430 - 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
05	284	N	284	-0-	-0-	-0-	18	1	265	2	N	1					2
							1	9									
06	275	N	275	-0-	-0-	-0-	18	1	257	2	N	-0-	1	1			1
07	282	N	282	-0-	-0-	-0-	21	1	261	2	N	-0-					1
08	280	N	280	-0-	-0-	-0-	18	1	262	2	N	-0-					1
09	270	N	268	-0-	-2	-0-	15	1	253	2	N	-0-					1
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					1

SIMMONS 72.5 WELL #: 5 RRCID -> 248158 COMPL. DATE 12/28/2008 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 6246 - 8014

05	12	X	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
06	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
07	84	N	84	-0-	-0-	-0-	9	1	75	3	Y	-0-					-0-
08	934	N	934	-0-	-0-	-0-	98	1	834	3	Y	2					2
							2	9									
*09	927	N	927	-0-	-0-	-0-	78	1	849	3	Y	-0-	2	1			-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHURLEY 123 WELL #: 32 RRCID -> 248478 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 5038 - 6406

05	46	N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	3	Y	-0-					-0-
06	45	N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	3	Y	-0-					-0-
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	Y	-0-					-0-
08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	Y	-0-					-0-
*09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 30 RRCID -> 248484 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 6720 - 7084

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANYON RANCH 107 WELL #: 10E RRCID -> 248485 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 4328 - 5546

05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
09	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	3			N	-0-					-0-
10	6	N	NO RPT	-0-	-6	-0-					N	NO RPT					-0-

BLOODWORTH 140 WELL #: 9 RRCID -> 248492 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 6204 - 8010

05	372	N	359	-0-	-13	-0-	42	1	317	3	Y	-0-					-0-
06	412	N	412	-0-	-0-	-0-	43	1	369	3	Y	-0-					-0-
07	407	N	407	-0-	-0-	-0-	46	1	361	3	Y	-0-					-0-
08	372	N	99	-0-	-273	-0-	14	1	85	3	Y	-0-					-0-
09	360	N	150	-0-	-210	-0-	15	1	135	3	Y	-0-					-0-
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
STEWART WELL #: 3014 RRCID -> 248510 COMPL. DATE 04/23/2011 TOTAL DEPTH 5491 PERF. 2886 - 4718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	208	N	208	-0-	-0-	-0-	7	1	201	3	N	-0-					-0-
06	90	N	74	-0-	-16	-0-	3	1	71	3	N	-0-					-0-
07	93	N	1	-0-	-92	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 9320S RRCID -> 248512 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 5627 PERF. 4600 - 5220

05	560	N	560	-0-	-0-	-0-	95	1	465	3	Y	-0-					-0-
06	523	N	523	-0-	-0-	-0-	92	1	431	3	Y	-0-					-0-
07	558	N	352	-0-	-206	-0-	95	1	257	3	Y	-0-					-0-
08	558	N	165	-0-	-393	-0-	95	1	70	3	Y	-0-					-0-
09	510	N	157	-0-	-353	-0-	92	1	65	3	Y	-0-					-0-
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANYON RANCH 107 WELL #: 18E RRCID -> 248533 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 7027 PERF. 4084 - 6366

05	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			Y	-0-					1
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	3			Y	-0-					1
07	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			Y	-0-					1
08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-					1
*09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-					1
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					1

CANYON RANCH 107 WELL #: 17E RRCID -> 248535 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 7002 PERF. 4178 - 6434

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAYER RANCH "DD" WELL #: 2805 RRCID -> 248538 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 8074 PERF. 6478 - 7782

05	348	N	348	-0-	-0-	-0-	33	1	315	3	N	-0-					1
06	336	N	336	-0-	-0-	-0-	37	1	299	3	N	-0-	1	1			-0-
07	344	N	344	-0-	-0-	-0-	36	1	307	3	N	1					1
							1	9									
08	341	N	334	-0-	-7	-0-	34	1	300	3	N	-0-					1
09	330	N	260	-0-	-70	-0-	24	1	236	3	N	-0-					1
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					1

CANYON RANCH 126 WELL #: 21S RRCID -> 248886 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 4352 - 5034

05	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	3			Y	-0-					-0-
06	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			Y	-0-					-0-
07	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			Y	-0-					-0-
08	496	N	464	-0-	-32	-0-	464	3			Y	-0-					-0-
09	480	N	436	-0-	-44	-0-	436	3			Y	-0-					-0-
10	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
05	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	112	1	1116	3	N	-0-					-0-
06	1440	N	986	-0-	-454	-0-	88	1	898	3	N	-0-					-0-
07	1240	N	867	-0-	-373	-0-	74	1	793	3	N	-0-					-0-
08	1240	N	776	-0-	-464	-0-	66	1	710	3	N	-0-					-0-
09	990	N	618	-0-	-372	-0-	55	1	563	3	N	-0-					-0-
10	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					-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
05	164	N	164	-0-	-0-	-0-	11	1	153	3	Y	-0-					-0-
06	158	N	158	-0-	-0-	-0-	14	1	144	3	Y	-0-					-0-
07	162	N	162	-0-	-0-	-0-	13	1	149	3	Y	-0-					-0-
08	160	N	160	-0-	-0-	-0-	11	1	149	3	Y	-0-					-0-
*09	155	N	155	-0-	-0-	-0-	11	1	144	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-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
05	284	N	284	-0-	-0-	-0-	18	1	207	2	N	-0-					-0-
							59	3									
06	270	N	256	-0-	-14	-0-	18	1	223	2	N	-0-					-0-
							15	3									
07	282	N	282	-0-	-0-	-0-	16	1	115	2	N	-0-					-0-
							151	3									
08	279	N	277	-0-	-2	-0-	16	1	261	3	N	-0-					-0-
*09	274	N	274	-0-	-0-	-0-	14	1	260	3	N	-0-					-0-
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-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
05	124	N	99	-0-	-25	-0-	99	3			N	-0-					-0-
06	120	N	91	-0-	-29	-0-	91	3			N	-0-					-0-
07	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	3			N	-0-					-0-
08	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	3			N	-0-					-0-
09	90	N	79	-0-	-11	-0-	79	3			N	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-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
05	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	672	1	2917	2	Y	-0-					-0-
06	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	547	1	2898	2	Y	-0-					-0-
07	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	567	1	3246	2	Y	-0-					-0-
08	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	552	1	3128	2	Y	-0-					-0-
09	3510	X	3162	-0-	-348	-0-	491	1	2671	2	Y	-0-					-0-
10	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					Y	NO RPT					-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
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	65	3	N	-0-					-0-
06	86	N	86	-0-	-0-	-0-	5	1	81	3	N	-0-					-0-
07	98	N	98	-0-	-0-	-0-	6	1	91	3	N	1					1
							1	9									
08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	6	1	88	3	N	-0-	1	1			-0-
09	90	N	89	-0-	-1	-0-	6	1	83	3	N	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
05	620	N	553	-0-	-67	-0-	553	3			N	-0-					-0-
06	570	N	561	-0-	-9	-0-	561	3			N	-0-					-0-
07	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					-0-
08	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					-0-
09	570	N	565	-0-	-5	-0-	565	3			N	-0-					-0-
10	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-

KELLY 102 WELL #: 28 RRCID -> 249262 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 4870 - 6252

05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	8	1	87	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	81	-0-	-69	-0-	7	1	74	3	Y	-0-					-0-
07	173	N	173	-0-	-0-	-0-	108	1	65	3	Y	-0-					-0-
08	172	N	172	-0-	-0-	-0-	108	1	64	3	Y	-0-					-0-
*09	174	N	174	-0-	-0-	-0-	106	1	68	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHURLEY WELL #: 149 RRCID -> 249274 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 6208 PERF. 5156 - 6006

05	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	3			N	-0-					-0-
06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
07	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY WELL #: 153 RRCID -> 249275 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 6236 PERF. 5140 - 6022

05	14B2 EXT		17	-0-	17	17	17	3			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		68	-0-	68	85	68	3			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		58	-0-	58	143	58	3			N	-0-					-0-
08	184	X	41	-0-	-143	-0-	41	3			N	-0-					-0-
09	60	N	43	-0-	-17	-0-	43	3			N	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMMONS 3 WELL #: 11 RRCID -> 249277 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 8208 PERF. 6338 - 7006

05	31	N	16	-0-	-15	-0-	2	1	14	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	16	-0-	-14	-0-	2	1	14	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	16	-0-	-15	-0-	2	1	14	3	Y	-0-					-0-
08	31	N	16	-0-	-15	-0-	2	1	14	3	Y	-0-					-0-
09	30	N	14	-0-	-16	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

STEWART WELL #: 106 RRCID -> 249278 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 2450 - 3859

05	62	N	55	-0-	-7	-0-	2	1	53	3	N	-0-					-0-
06	51	N	51	-0-	-0-	-0-	2	1	49	3	N	-0-					-0-
07	62	N	61	-0-	-1	-0-	3	1	58	3	N	-0-					-0-
08	87	N	87	-0-	-0-	-0-	3	1	84	3	N	-0-					-0-
*09	81	N	81	-0-	-0-	-0-	3	1	78	3	N	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

DUNBAR, NED WELL #: 83 RRCID -> 249297 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 6358 PERF. 5244 - 6162

05	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
06	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
07	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
08	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
*09	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HOLMAN WELL #: 266 RRCID -> 249318 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 4662 - 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
05	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	99	1	1058	3	N	1	2	1			1
							1	9									
06	1200	N	1125	-0-	-75	-0-	92	1	1033	3	N	-0-					1
07	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	88	1	1091	3	N	-0-					1
08	1147	N	1074	-0-	-73	-0-	88	1	986	3	N	-0-					1
09	1140	N	917	-0-	-223	-0-	70	1	847	3	N	-0-					1
10	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					1

EPPS, H.C. #38 WELL #: 10 RRCID -> 249441 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 7214 PERF. 4520 - 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
05	563	N	563	-0-	-0-	-0-	54	1	508	3	Y	1					2
							1	9									
06	527	N	527	-0-	-0-	-0-	51	1	475	3	Y	1					3
							1	9									
07	558	N	498	-0-	-60	-0-	55	1	442	3	Y	1					4
							1	9									
08	558	N	503	-0-	-55	-0-	52	1	451	3	Y	-0-					4
*09	544	N	544	-0-	-0-	-0-	59	1	484	3	Y	1					5
							1	9									
10	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					5

CAUTHORN 16 WELL #: 6 RRCID -> 249449 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 4312 - 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
05	413	N	413	-0-	-0-	-0-	145	1	268	3	Y	-0-	1	1			1
06	270	N	232	-0-	-38	-0-	117	1	114	3	Y	1					2
							1	9									
07	434	N	259	-0-	-175	-0-	124	1	134	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
08	403	N	241	-0-	-162	-0-	121	1	120	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	240	N	225	-0-	-15	-0-	116	1	108	3	Y	1					1
							1	9									
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					1

CANYON RANCH WELL #: 2164S RRCID -> 249450 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 4260 - 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
05	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			Y	-0-					-0-
06	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			Y	-0-					-0-
07	310	N	301	-0-	-9	-0-	301	3			Y	-0-					-0-
08	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			Y	-0-					-0-
*09	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			Y	-0-					-0-
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-

SIMMONS 3 WELL #: 5 RRCID -> 249462 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6332 - 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
05	1333	N	1309	-0-	-24	-0-	131	1	1177	3	Y	1					2
							1	9									
06	1320	N	1300	-0-	-20	-0-	136	1	1163	3	Y	1					3
							1	9									
07	1364	N	1214	-0-	-150	-0-	125	1	1086	3	Y	3	3	1	1	8	2
							3	9									
08	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	140	1	1185	3	Y	-0-					2
09	1290	N	1267	-0-	-23	-0-	106	1	1161	3	Y	-0-	2	1			-0-
10	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	31	-0-	31	31	31	3			Y	-0-					-0-
07	T. A.	30	-0-	30	61	30	3			Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	5	-0-	5	66	5	3			Y	-0-					-0-
*09	69 X	3	-0-	-66	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 8318S RRCID -> 249482 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 5738 PERF. 4698 - 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
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	31 N	22	-0-	-9	-0-	2	1	20	3	N	-0-					-0-
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

MITCHELL WELL #: 104 RRCID -> 249602 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 5988 PERF. 2264 - 4003

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-RAY, MAY M. "F" WELL #: 3 RRCID -> 249749 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8982 - 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
05	1271 N	962	-0-	-309	-0-	78	1	884	3	Y	-0-					-0-
06	1230 N	1153	-0-	-77	-0-	111	1	1042	3	Y	-0-					-0-
07	1209 N	1176	-0-	-33	-0-	120	1	1056	3	Y	-0-					-0-
08	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	138	1	1103	3	Y	-0-					-0-
09	1140 N	1022	-0-	-118	-0-	111	1	911	3	Y	-0-					-0-
10	1178 N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					Y	NO RPT					-0-

RAY, MAY M. MRS. WELL #: 4 RRCID -> 249761 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8370 - 9164

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	953 N	953	-0-	-0-	-0-	78	1	875	3	Y	-0-					-0-
06	810 N	745	-0-	-65	-0-	72	1	673	3	Y	-0-					-0-
07	868 N	791	-0-	-77	-0-	81	1	710	3	Y	-0-					-0-
08	961 N	537	-0-	-424	-0-	60	1	477	3	Y	-0-					-0-
09	750 N	513	-0-	-237	-0-	56	1	457	3	Y	-0-					-0-
10	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					-0-

CAUTHORN 17 WELL #: 4 RRCID -> 249790 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 4714 - 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
05	899 N	776	-0-	-123	-0-	108	1	667	3	Y	1	1	1			1
						1	9									
06	810 N	717	-0-	-93	-0-	103	1	614	3	Y	-0-					1
07	775 N	721	-0-	-54	-0-	105	1	615	3	Y	1	1	1			1
						1	9									
08	775 N	739	-0-	-36	-0-	104	1	635	3	Y	-0-					1
*09	848 N	848	-0-	-0-	-0-	120	1	728	3	Y	-0-					1
10	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CUSENBARY 58 WELL #: 8 RRCID -> 249795 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 4728 - 5723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	620	N	482	-0-	-138	-0-	57	1	425	3	N	-0-					6
06	600	N	435	-0-	-165	-0-	58	1	365	3	N	11	7	1			10
							12	9									
07	651	N	388	-0-	-263	-0-	52	1	332	3	N	4					14
							4	9									
08	496	N	395	-0-	-101	-0-	54	1	338	3	N	3	1	8			16
							3	9									
09	450	N	283	-0-	-167	-0-	38	1	244	3	N	1					17
							1	9									
10	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					17

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
05	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-					-0-
06	90	N	11	-0-	-79	-0-	11	3			N	-0-					-0-
07	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-					-0-
08	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
*09	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
10	10	N	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 2073S RRCID -> 249799 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 6236 PERF. 4304 - 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
05	713	N	534	-0-	-179	-0-	534	3			Y	-0-					1
06	660	N	135	-0-	-525	-0-	135	3			Y	-0-					1
07	620	N	135	-0-	-485	-0-	135	3			Y	-0-					1
08	527	N	211	-0-	-316	-0-	211	3			Y	-0-					1
09	150	N	116	-0-	-34	-0-	116	3			Y	-0-					1
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					1

MITCHELL WELL #: 803 RRCID -> 249840 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 5936 PERF. 2028 - 3934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	N	460	-0-	-5	-0-	42	1	418	3	N	-0-					-0-
06	450	N	427	-0-	-23	-0-	38	1	389	3	N	-0-					-0-
07	465	N	433	-0-	-32	-0-	37	1	396	3	N	-0-					-0-
08	465	N	437	-0-	-28	-0-	37	1	400	3	N	-0-					-0-
*09	424	N	424	-0-	-0-	-0-	38	1	386	3	N	-0-					-0-
10	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER, MINNIE H "A" WELL #: 102 RRCID -> 249902 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 6428 - 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
05	409	N	409	-0-	-0-	-0-	28	1	380	3	N	1	6	1			5
							1	9									
06	260	N	260	-0-	-0-	-0-	14	1	245	3	N	1					6
							1	9									
07	217	N	16	-0-	-201	-0-	1	1	15	3	N	-0-	3	1			3
08	217	N	9	-0-	-208	-0-	9	3			N	-0-					3
09	210	N	3	-0-	-207	-0-	3	3			N	-0-					3
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					3

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WARD 114 WELL #: 26X RRCID -> 249904 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5398 - 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
05	961	N	955	-0-	-6	-0-	61	1	887	3	N	6	42	1			3
							7	9									
06	896	N	896	-0-	-0-	-0-	55	1	841	3	N	-0-					3
07	1054	N	932	-0-	-122	-0-	54	1	857	3	N	19	1	8			21
							21	9									
08	961	N	883	-0-	-78	-0-	56	1	818	3	N	8	25	1	1	8	3
							9	9									
09	900	N	820	-0-	-80	-0-	57	1	762	3	N	1					4
							1	9									
10	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					4

CANYON RANCH WELL #: 5003E RRCID -> 250162 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 6874 PERF. 4225 - 5485

05	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	3			N	-0-					-0-
06	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-					-0-
07	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					-0-
08	527	N	481	-0-	-46	-0-	481	3			N	-0-					-0-
09	510	N	456	-0-	-54	-0-	456	3			N	-0-					-0-
10	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL MAYER MINNIE HC WELL #: 8 RRCID -> 250338 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6372 - 7862

05	932	N	932	-0-	-0-	-0-	63	1	863	3	N	5	9	1			9
							6	9									
06	907	N	907	-0-	-0-	-0-	50	1	849	3	N	7					16
							8	9									
07	920	N	920	-0-	-0-	-0-	52	1	864	3	N	4	8	1	1	8	11
							4	9									
08	930	N	886	-0-	-44	-0-	40	1	846	3	N	-0-					11
09	900	N	759	-0-	-141	-0-	32	1	727	3	N	-0-					11
10	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					11

SHURLEY WELL #: 143 RRCID -> 250513 COMPL. DATE 03/08/2009 TOTAL DEPTH 6192 PERF. 5196 - 6020

05	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
06	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
07	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
08	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
*09	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

NICKS, GERALD 8 WELL #: 5 RRCID -> 250516 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 7380 - 8376

05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	8	1	122	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	77	-0-	-43	-0-	5	1	72	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	68	-0-	-56	-0-	4	1	64	3	Y	-0-					-0-
08	124	N	66	-0-	-58	-0-	4	1	62	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	61	-0-	-29	-0-	4	1	56	3	Y	1					1
							1	9									
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

EPPS, H.C. 49 WELL #: 5 RRCID -> 250520 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 4044 - 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
05	124	N	120	-0-	-4	-0-	103	1	16	3	Y	1					2
							1	9									
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	100	1	19	3	Y	1					3
							1	9									
07	124	N	120	-0-	-4	-0-	103	1	16	3	Y	1					4
							1	9									
08	124	N	111	-0-	-13	-0-	102	1	9	3	Y	-0-					4
09	120	N	108	-0-	-12	-0-	99	1	7	3	Y	2					6
							2	9									
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					6

EPPS, H. C. #39 WELL #: 14 RRCID -> 250523 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6749 PERF. 4468 - 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
05	527	N	526	-0-	-1	-0-	51	1	474	3	Y	1					2
							1	9									
06	540	N	491	-0-	-49	-0-	47	1	443	3	Y	1					3
							1	9									
07	558	N	377	-0-	-181	-0-	42	1	334	3	Y	1					4
							1	9									
08	527	N	382	-0-	-145	-0-	40	1	342	3	Y	-0-					4
09	480	N	398	-0-	-82	-0-	43	1	354	3	Y	1					5
							1	9									
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					5

POWELL 4 WELL #: 2 RRCID -> 250525 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7368 - 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
05	151	N	151	-0-	-0-	-0-	13	1	138	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	15	1	165	3	Y	-0-					-0-
07	337	N	337	-0-	-0-	-0-	26	1	311	3	Y	-0-					-0-
08	218	N	218	-0-	-0-	-0-	24	1	194	3	Y	-0-					-0-
*09	230	N	230	-0-	-0-	-0-	21	1	209	3	Y	-0-					-0-
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					-0-

PFLUGER 85 WELL #: 21 RRCID -> 250527 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 5985 PERF. 4227 - 4460

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

CANYON RANCH 114 WELL #: 19S RRCID -> 250529 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4342 - 4852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
08	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	62	N	7	-0-	-55	-0-	7	3			Y	-0-					1
06	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			Y	-0-					1
07	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			Y	-0-					1
08	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			Y	-0-					1
*09	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			Y	-0-					1
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER RANCH "CC" WELL #: 2704 RRCID -> 250533 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 6520 - 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
05	620	N	482	-0-	-138	-0-	46	1	435	3	N	1	1	1			2
							1	9									
06	630	N	403	-0-	-227	-0-	43	1	349	3	N	10	4	1			8
							11	9									
07	651	N	362	-0-	-289	-0-	37	1	323	3	N	2					10
							2	9									
08	744	N	744	-0-	-0-	-0-	72	1	648	3	N	22	4	1			28
							24	9									
*09	550	N	550	-0-	-0-	-0-	50	1	499	3	N	1	16	1			13
							1	9									
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					13

DUNBAR, NED WELL #: 82 RRCID -> 250540 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 5184 - 6092

05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
07	62	N	27	-0-	-35	-0-	27	3			N	-0-					-0-
08	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
*09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY RR 4A WELL #: 4 RRCID -> 250543 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 5464 - 8004

05	992	N	984	-0-	-8	-0-	82	1	902	3	N	-0-					1
06	954	N	954	-0-	-0-	-0-	70	1	884	3	N	-0-					1
07	1085	N	925	-0-	-160	-0-	62	1	863	3	N	-0-	1	1			-0-
08	992	N	895	-0-	-97	-0-	66	1	829	3	N	-0-					-0-
09	960	N	780	-0-	-180	-0-	52	1	728	3	N	-0-					-0-
10	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "N" WELL #: 12 RRCID -> 250585 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 8563 PERF. 7422 - 8070

05	2139	N	2121	-0-	-18	-0-	155	1	1	2	N	5	3	1			7
							1959	3	6	9							
06	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	162	1	2	2	N	4	5	1			6
							1883	3	4	9							
07	2139	N	2101	-0-	-38	-0-	170	1	1927	3	N	4	3	1			7
							4	9									
08	2108	N	2095	-0-	-13	-0-	173	1	2	2	N	2	4	1			5
							1918	3	2	9							
09	2040	N	1916	-0-	-124	-0-	171	1	1743	3	N	2	4	1			3
							2	9									
10	2108	N	NO RPT	-0-	-2108	-0-					N	NO RPT					3

EPPS, H.C. 49 WELL #: 4 RRCID -> 250589 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 6896 PERF. 4520 - 6576

05	495	N	495	-0-	-0-	-0-	48	1	446	3	Y	1					2
							1	9									
06	452	N	452	-0-	-0-	-0-	43	1	408	3	Y	1					3
							1	9									
07	558	N	388	-0-	-170	-0-	43	1	345	3	Y	-0-					3
08	496	N	216	-0-	-280	-0-	22	1	194	3	Y	-0-					3
09	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					3
10	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					3

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WARD 127 WELL #: 20 RRCID -> 250599 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 5510 - 8012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	527	N	475	-0-	-52	-0-	31	1	444	3	N	-0-	1	1			-0-
06	480	N	470	-0-	-10	-0-	29	1	441	3	N	-0-					-0-
07	527	N	482	-0-	-45	-0-	29	1	451	3	N	2					2
							2	9									
08	465	N	438	-0-	-27	-0-	28	1	410	3	N	-0-	2	1			-0-
09	480	N	434	-0-	-46	-0-	30	1	404	3	N	-0-					-0-
10	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY 123 WELL #: 29 RRCID -> 250692 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 6666 PERF. 5018 - 6424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	N	280	-0-	-30	-0-	15	1	265	3	Y	-0-					-0-
06	280	N	280	-0-	-0-	-0-	15	1	265	3	Y	-0-					-0-
07	267	N	267	-0-	-0-	-0-	14	1	253	3	Y	-0-					-0-
08	279	N	261	-0-	-18	-0-	14	1	247	3	Y	-0-					-0-
09	270	N	219	-0-	-51	-0-	219	3			Y	-0-					-0-
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHURLEY 123 WELL #: 30 RRCID -> 250699 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 5034 - 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
05	279	N	279	-0-	-0-	-0-	15	1	264	3	Y	-0-					1
06	275	N	275	-0-	-0-	-0-	14	1	261	3	Y	-0-					1
07	279	N	279	-0-	-0-	-0-	14	1	265	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	279	N	278	-0-	-1	-0-	15	1	263	3	Y	-0-					-0-
09	270	N	248	-0-	-22	-0-	248	3			Y	-0-					-0-
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 8317S RRCID -> 250706 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 5738 PERF. 4717 - 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
05	279	N	86	-0-	-193	-0-	6	1	80	3	N	-0-					-0-
06	390	N	313	-0-	-77	-0-	25	1	288	3	N	-0-					-0-
07	432	N	432	-0-	-0-	-0-	31	1	401	3	N	-0-					-0-
08	156	N	156	-0-	-0-	-0-	11	1	145	3	N	-0-					-0-
09	300	N	184	-0-	-116	-0-	17	1	167	3	N	-0-					-0-
10	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "P" WELL #: 8 RRCID -> 250708 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6664 - 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
05	181	N	181	-0-	-0-	-0-	17	1	164	3	N	-0-					-0-
06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	20	1	161	3	N	-0-					-0-
07	186	N	177	-0-	-9	-0-	18	1	159	3	N	-0-					-0-
08	186	N	178	-0-	-8	-0-	18	1	160	3	N	-0-					-0-
09	180	N	171	-0-	-9	-0-	15	1	152	3	N	4	1	1			3
							4	9									
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					3

SHURLEY WELL #: 152 RRCID -> 250709 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 6279 PERF. 5322 - 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
05	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	3			N	-0-					-0-
06	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
07	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	3			N	-0-					-0-
08	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	3			N	-0-					-0-
09	120	N	114	-0-	-6	-0-	114	3			N	-0-					-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
05	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	3			N	-0-					-0-
06	90	N	32	-0-	-58	-0-	32	3			N	-0-					-0-
07	93	N	26	-0-	-67	-0-	26	3			N	-0-					-0-
08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
*09	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-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
05	279	N	1	-0-	-278	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	3			N	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
*09	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
10	3	N	NO RPT	-0-	-3	-0-					N	NO RPT					-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
05	31	N	24	-0-	-7	-0-	2	1	22	3	N	-0-					1
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	N	-0-					1
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	4	1	27	3	N	-0-					1
08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	N	-0-					1
*09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	N	-0-					1
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					1

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
05	62	N	9	-0-	-53	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
06	30	N	8	-0-	-22	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
07	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	3			N	-0-					-0-
08	9	N	6	-0-	-3	-0-	6	3			N	-0-					-0-
09	8	N	6	-0-	-2	-0-	6	3			N	-0-					-0-
10	4	N	NO RPT	-0-	-4	-0-					N	NO RPT					-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
05	899	N	660	-0-	-239	-0-	40	1	620	3	N	-0-					-0-
06	750	N	720	-0-	-30	-0-	42	1	678	3	N	-0-					-0-
07	799	N	799	-0-	-0-	-0-	53	1	746	3	N	-0-					-0-
08	839	N	839	-0-	-0-	-0-	55	1	784	3	N	-0-					-0-
*09	879	N	879	-0-	-0-	-0-	57	1	822	3	N	-0-					-0-
10	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					-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
05	148	N	148	-0-	-0-	-0-	10	1	138	3	Y	-0-					-0-
06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	11	1	176	3	Y	-0-					-0-
07	179	N	179	-0-	-0-	-0-	10	1	169	3	Y	-0-					-0-
08	229	N	229	-0-	-0-	-0-	64	1	165	3	Y	-0-					-0-
09	180	N	158	-0-	-22	-0-	2	1	156	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-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
05	651	N	256	-0-	-395	-0-	256	3			Y	-0-					1
06	570	N	235	-0-	-335	-0-	235	3			Y	-0-					1
07	341	N	268	-0-	-73	-0-	268	3			Y	-0-					1
08	248	N	246	-0-	-2	-0-	246	3			Y	-0-					1
09	240	N	236	-0-	-4	-0-	236	3			Y	-0-					1
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
05	172	N	172	-0-	-0-	-0-	14	1	158	3	N	-0-					-0-
06	165	N	165	-0-	-0-	-0-	16	1	149	3	N	-0-					-0-
07	228	N	228	-0-	-0-	-0-	23	1	205	3	N	-0-					-0-
08	186	N	74	-0-	-112	-0-	8	1	66	3	N	-0-					-0-
09	180	N	25	-0-	-155	-0-	3	1	22	3	N	-0-					-0-
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-MAYER "ZZ" WELL #: 7 RRCID -> 251541 COMPL. DATE 11/05/2006 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 6412 - 7654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496	N	493	-0-	-3	-0-	33	1	460	3	N	-0-					-0-
06	480	N	475	-0-	-5	-0-	26	1	449	3	N	-0-					-0-
07	496	N	486	-0-	-10	-0-	28	1	458	3	N	-0-					-0-
08	496	N	481	-0-	-15	-0-	22	1	459	3	N	-0-					-0-
09	480	N	458	-0-	-22	-0-	19	1	439	3	N	-0-					-0-
10	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-

CANYON RANCH 107 WELL #: 19E RRCID -> 251758 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6983 PERF. 3504 - 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
05	558	N	535	-0-	-23	-0-	102	1	433	3	Y	-0-					-0-
06	540	N	453	-0-	-87	-0-	97	1	356	3	Y	-0-					-0-
07	527	N	400	-0-	-127	-0-	95	1	305	3	Y	-0-					-0-
08	527	N	515	-0-	-12	-0-	102	1	413	3	Y	-0-					-0-
*09	496	N	496	-0-	-0-	-0-	98	1	398	3	Y	-0-					-0-
10	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					-0-

WARD 127 WELL #: 23 RRCID -> 252085 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 8443 PERF. 5516 - 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
05	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	86	1	1248	3	N	7	37	1			3
							8	9									
06	1290	N	1289	-0-	-1	-0-	172	1	1117	3	N	-0-					3
07	1333	N	1309	-0-	-24	-0-	132	1	1155	3	N	20					23
							22	9									
08	1333	N	1328	-0-	-5	-0-	117	1	1200	3	N	10	28	1	2	8	3
							11	9									
09	1290	N	1156	-0-	-134	-0-	99	1	1056	3	N	1					4
							1	9									
10	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					4

WARD, RIP "B" WELL #: 5 RRCID -> 252096 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 6548 PERF. 5342 - 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
05	468	N	468	-0-	-0-	-0-	40	1	428	3	N	-0-					1
06	420	N	419	-0-	-1	-0-	38	1	381	3	N	-0-					1
07	465	N	347	-0-	-118	-0-	32	1	315	3	N	-0-	1	1			-0-
08	465	N	332	-0-	-133	-0-	29	1	303	3	N	-0-					-0-
09	420	N	283	-0-	-137	-0-	24	1	259	3	N	-0-					-0-
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITEHEAD 6 WELL #: 6 RRCID -> 252577 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
05	248	N	233	-0-	-15	-0-	15	1	170	2	N	-0-					-0-
							48	3									
06	240	N	213	-0-	-27	-0-	15	1	185	2	N	-0-					-0-
							13	3									
07	248	N	236	-0-	-12	-0-	14	1	96	2	N	-0-					-0-
							126	3									
08	248	N	242	-0-	-6	-0-	14	1	228	3	N	-0-					-0-
*09	230	N	230	-0-	-0-	-0-	12	1	218	3	N	-0-					-0-
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
05	434	N	400	-0-	-34	-0-	29	1	371	3	N	-0-					-0-
06	420	N	380	-0-	-40	-0-	37	1	342	3	N	1					1
							1	9									
07	404	N	404	-0-	-0-	-0-	49	1	355	3	N	-0-	1	1			-0-
08	409	N	409	-0-	-0-	-0-	27	1	382	3	N	-0-					-0-
*09	421	N	421	-0-	-0-	-0-	30	1	391	3	N	-0-					-0-
10	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 310S RRCID -> 252708 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 5330 PERF. 2732 - 4764

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEENE C WELL #: 3 RRCID -> 252720 COMPL. DATE 10/01/2009 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 8164 - 8430

05	651	N	606	-0-	-45	-0-	606	2			N	-0-					-0-
06	630	N	611	-0-	-19	-0-	611	2			N	-0-					-0-
07	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					-0-
08	620	N	572	-0-	-48	-0-	572	2			N	-0-					-0-
09	600	N	503	-0-	-97	-0-	503	2			N	-0-					-0-
10	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER RANCH 35 WELL #: 13 RRCID -> 252908 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 7384 - 8386

05	1984	N	1963	-0-	-21	-0-	147	1	2	2	N	26	21	1	1	8	29
							1785	3	29	9							
06	1920	N	1873	-0-	-47	-0-	145	1	10	2	N	20	21	1	1	8	27
							1696	3	22	9							
07	1984	N	1892	-0-	-92	-0-	155	1	2	2	N	20	20	1	3	8	24
							1713	3	22	9							
08	1953	N	1885	-0-	-68	-0-	157	1	8	2	N	15	18	1			21
							1703	3	17	9							
09	1860	N	1668	-0-	-192	-0-	143	1	1508	3	N	15	16	1			20
							17	9									
10	1891	N	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT					20

CANYON RANCH 219 WELL #: 2E RRCID -> 253258 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 7295 PERF. 4759 - 5084

05	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
06	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
07	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
08	186	N	165	-0-	-21	-0-	165	3			N	-0-					-0-
*09	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 404 RRCID -> 253400 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 8122 PERF. 6547 - 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
05	899	N	888	-0-	-11	-0-	84	1	797	3	N	6	9	1			20
							7	9									
06	870	N	859	-0-	-11	-0-	93	1	758	3	N	7	15	1			12
							8	9									
07	899	N	874	-0-	-25	-0-	90	1	777	3	N	6	1	8			17
							7	9									
08	899	N	845	-0-	-54	-0-	85	1	757	3	N	3	6	1			14
							3	9									
09	870	N	818	-0-	-52	-0-	74	1	743	3	N	1	8	1			7
							1	9									
10	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					7

MAYER, EDWIN S. JR. K WELL #: 12 RRCID -> 254081 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6360 - 6706

05	216	N	216	-0-	-0-	-0-	19	1	197	3	N	-0-					1
06	210	N	204	-0-	-6	-0-	19	1	185	3	N	-0-					1
07	217	N	209	-0-	-8	-0-	22	1	187	3	N	-0-	1	1			-0-
08	217	N	205	-0-	-12	-0-	32	1	173	3	N	-0-					-0-
09	210	N	198	-0-	-12	-0-	22	1	176	3	N	-0-					-0-
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

NOLEN PARTNERS A WELL #: 1282 RRCID -> 254456 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 5920 - 6970

05	341	N	248	-0-	-93	-0-	248	3			N	-0-					-0-
06	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
07	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
08	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-
*09	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

NICKS, GERALD 8 WELL #: 6 RRCID -> 254458 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 8593 PERF. 7362 - 8408

05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	8	1	122	3	Y	-0-					-0-
06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	8	1	114	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	124	-0-	-0-	-0-	8	1	116	3	Y	-0-					-0-
08	124	N	121	-0-	-3	-0-	8	1	113	3	Y	-0-					-0-
09	120	N	115	-0-	-5	-0-	7	1	108	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

NICKS, GERALD 8 WELL #: 7 RRCID -> 254461 COMPL. DATE 12/09/2009 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7304 - 7436

05	93	N	81	-0-	-12	-0-	5	1	76	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	79	-0-	-11	-0-	5	1	74	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	85	-0-	-8	-0-	5	1	79	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	93	N	83	-0-	-10	-0-	5	1	76	3	Y	2					2
							2	9									
09	90	N	78	-0-	-12	-0-	5	1	71	3	Y	2					4
							2	9									
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					4

GENINI 31 WELL #: 24 RRCID -> 254526 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6097 - 8283

05	372	N	335	-0-	-37	-0-	24	1	311	3	Y	-0-					1
06	360	N	299	-0-	-61	-0-	24	1	275	3	Y	-0-					1
07	341	N	313	-0-	-28	-0-	27	1	286	3	Y	-0-					1
08	341	N	299	-0-	-42	-0-	24	1	275	3	Y	-0-					1
09	300	N	294	-0-	-6	-0-	22	1	272	3	Y	-0-					1
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SHURLEY RR 1C WELL #: 7 RRCID -> 254541 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 5426 - 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
05	775	N	774	-0-	-1	-0-	65	1	709	3	N	-0-	7	1			8
06	778	N	778	-0-	-0-	-0-	57	1	720	3	N	1	5	1			4
							1	9									
07	806	N	797	-0-	-9	-0-	54	1	742	3	N	1					5
							1	9									
08	775	N	733	-0-	-42	-0-	54	1	678	3	N	1	3	1			3
							1	9									
09	780	N	663	-0-	-117	-0-	44	1	617	3	N	2	2	1			3
							2	9									
10	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					3

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
05	116	N	116	-0-	-0-	-0-	10	1	106	3	Y	-0-					-0-
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	10	1	117	3	Y	-0-					-0-
07	155	N	90	-0-	-65	-0-	7	1	83	3	Y	-0-					-0-
08	124	N	12	-0-	-112	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
09	120	N	113	-0-	-7	-0-	3	1	31	3	Y	72	15	8			57
							79	9									
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					57

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
05	2945	X	2880	-0-	-65	-0-	2880	3			N	-0-					4
06	2820	X	2771	-0-	-49	-0-	2771	3			N	-0-					4
07	2914	X	2840	-0-	-74	-0-	2840	3			N	-0-					4
08	2914	X	2809	-0-	-105	-0-	2809	3			N	-0-					4
09	2820	X	2714	-0-	-106	-0-	2714	3			N	-0-					4
10	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					N	NO RPT					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
05	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	76	1	958	3	N	2	2	1			3
							2	9									
06	998	N	998	-0-	-0-	-0-	79	1	1	2	N	1	2	1			2
							917	3	1	9							
07	1054	N	1008	-0-	-46	-0-	82	1	926	3	N	-0-	1	1			1
08	1023	N	1008	-0-	-15	-0-	83	1	1	2	N	-0-					1
							924	3									
09	990	N	960	-0-	-30	-0-	85	1	866	3	N	8	5	1			4
							9	9									
10	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					4

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
05	372	N	372	-0-	-0-	-0-	28	1	337	3	N	6	5	1			6
							7	9									
06	480	N	449	-0-	-31	-0-	35	1	2	2	N	4	4	1			6
							408	3	4	9							
07	441	N	441	-0-	-0-	-0-	36	1	401	3	N	4	5	1			5
							4	9									
08	441	N	441	-0-	-0-	-0-	37	1	2	2	N	4	4	1			5
							398	3	4	9							
09	450	N	423	-0-	-27	-0-	36	1	383	3	N	4	4	1			5
							4	9									
10	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					5

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
05	1209	N	1184	-0-	-25	-0-	89	1	1	2	N	15	12	1	1	8	17
							1077	3	17	9							
06	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	90	1	6	2	N	15	13	1			19
							1050	3	17	9							
07	1209	N	1183	-0-	-26	-0-	97	1	1	2	N	16	15	1	1	8	19
							1067	3	18	9							
08	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	100	1	5	2	N	12	14	1			17
							1082	3	13	9							
09	1170	N	1121	-0-	-49	-0-	96	1	1008	3	N	15	14	1			18
							17	9									
10	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					18

CANYON RANCH WELL #: 121E RRCID -> 254885 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 3685 - 5282

05	3100	X	2513	-0-	-587	-0-	2513	3			N	-0-					2
06	2460	X	2333	-0-	-127	-0-	2333	3			N	-0-					2
07	2758	X	2758	-0-	-0-	-0-	2758	3			N	-0-					2
08	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	2983	3			N	-0-					2
*09	2900	N	2900	-0-	-0-	-0-	2900	3			N	-0-					2
10	2759	N	NO RPT	-0-	-2759	-0-					N	NO RPT					2

CANYON RANCH WELL #: 9015E RRCID -> 254928 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5330 - 6016

05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
07	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
08	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
*09	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

MRS MAY M RAY WELL #: 5 RRCID -> 254929 COMPL. DATE 12/24/2009 TOTAL DEPTH 9455 PERF. 8968 - 9130

05	777	N	777	-0-	-0-	-0-	63	1	714	3	N	-0-					-0-
06	690	N	418	-0-	-272	-0-	40	1	378	3	N	-0-					-0-
07	774	N	774	-0-	-0-	-0-	79	1	695	3	N	-0-					-0-
08	775	N	464	-0-	-311	-0-	52	1	412	3	N	-0-					-0-
09	420	N	350	-0-	-70	-0-	38	1	312	3	N	-0-					-0-
10	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER MINNIE H WELL #: 10 RRCID -> 254931 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6372 - 8148

05	403	N	382	-0-	-21	-0-	26	1	355	3	N	1	2	1			2
							1	9									
06	390	N	371	-0-	-19	-0-	21	1	350	3	N	-0-					2
07	403	N	387	-0-	-16	-0-	22	1	365	3	N	-0-	1	1			1
08	373	N	373	-0-	-0-	-0-	17	1	356	3	N	-0-					1
09	360	N	360	-0-	-0-	-0-	15	1	345	3	N	-0-					1
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

MAYER 18 WELL #: 9 RRCID -> 254934 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 8352 PERF. 6250 - 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
05	597	N	597	-0-	-0-	-0-	38	1	558	2	Y	1					1
							1	9									
06	570	N	570	-0-	-0-	-0-	37	1	533	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	589	N	588	-0-	-1	-0-	44	1	544	2	Y	-0-					-0-
08	597	N	597	-0-	-0-	-0-	38	1	559	2	Y	-0-					-0-
*09	574	N	574	-0-	-0-	-0-	32	1	542	2	Y	-0-					-0-
10	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					-0-

CAUTHORN RANCH 134 WELL #: 4 RRCID -> 254935 COMPL. DATE 08/29/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5592 - 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
05	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	3			N	-0-					-0-
06	990	N	971	-0-	-19	-0-	971	3			N	-0-					-0-
07	992	N	986	-0-	-6	-0-	986	3			N	-0-					-0-
08	1023	N	958	-0-	-65	-0-	958	3			N	-0-					-0-
09	960	N	758	-0-	-202	-0-	758	3			N	-0-					-0-
10	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	837	N	803	-0-	-34	-0-	59	1	744	3	N	-0-					-0-
06	840	N	774	-0-	-66	-0-	61	1	1	2	N	-0-					-0-
							712	3									
07	806	N	770	-0-	-36	-0-	62	1	708	3	N	-0-					-0-
08	806	N	787	-0-	-19	-0-	65	1	1	2	N	-0-					-0-
							721	3									
*09	857	N	857	-0-	-0-	-0-	77	1	780	3	N	-0-					-0-
10	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					-0-

CAUTHORN 17 WELL #: 5 RRCID -> 254951 COMPL. DATE 09/20/2009 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 5070 - 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
05	1271	N	1144	-0-	-127	-0-	160	1	983	3	N	1	2	1			2
							1	9									
06	1110	N	1033	-0-	-77	-0-	148	1	884	3	N	1					3
							1	9									
07	1116	N	792	-0-	-324	-0-	116	1	676	3	N	-0-	2	1			1
08	1147	N	772	-0-	-375	-0-	109	1	663	3	N	-0-	1	1			-0-
*09	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	153	1	924	3	N	-0-					-0-
10	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY WELL #: 148 RRCID -> 254956 COMPL. DATE 12/24/2009 TOTAL DEPTH 6157 PERF. 5070 - 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
05	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	3			N	-0-					-0-
06	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	3			N	-0-					-0-
07	93	N	49	-0-	-44	-0-	49	3			N	-0-					-0-
08	93	N	31	-0-	-62	-0-	31	3			N	-0-					-0-
09	90	N	11	-0-	-79	-0-	11	3			N	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER 1028 WELL #: 3 RRCID -> 254960 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6344 - 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
05	878	N	878	-0-	-0-	-0-	60	1	818	3	N	-0-					-0-
06	858	N	858	-0-	-0-	-0-	48	1	810	3	N	-0-					-0-
07	930	N	859	-0-	-71	-0-	49	1	810	3	N	-0-					-0-
08	868	N	814	-0-	-54	-0-	37	1	777	3	N	-0-					-0-
09	870	N	736	-0-	-134	-0-	31	1	705	3	N	-0-					-0-
10	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

MAYER RANCH 36 WELL #: 4 RRCID -> 255189 COMPL. DATE 12/09/2009 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 7450 - 8384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	713	N	641	-0-	-72	-0-	48	1	1	2	N	7	6	1			9
							584	3	8	9							
06	690	N	605	-0-	-85	-0-	47	1	3	2	N	5	6	1			8
							549	3	6	9							
07	651	N	620	-0-	-31	-0-	51	1	562	3	N	6	6	1			8
							7	9									
08	651	N	619	-0-	-32	-0-	51	1	3	2	N	5	6	1			7
							559	3	6	9							
09	600	N	597	-0-	-3	-0-	51	1	539	3	N	6	6	1			7
							7	9									
10	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					7

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
05	31	N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
07	10	N	4	-0-	-6	-0-	4	3			N	-0-					-0-
08	19	N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	3	N	-0-					-0-
09	30	N	18	-0-	-12	-0-	1	1	9	3	N	7	2	1			5
							8	9									
10	4	N	NO RPT	-0-	-4	-0-					N	NO RPT					5

MAYER RANCH 40 WELL #: 6 RRCID -> 255251 COMPL. DATE 02/06/2010 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7140 - 8252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	447	N	447	-0-	-0-	-0-	34	1	1	2	N	1	1	1	1	8	-0-
							411	3	1	9							
06	422	N	422	-0-	-0-	-0-	33	1	2	2	N	-0-					-0-
							387	3									
07	465	N	402	-0-	-63	-0-	33	1	369	3	N	-0-					-0-
08	434	N	392	-0-	-42	-0-	33	1	2	2	N	-0-					-0-
							357	3									
09	420	N	399	-0-	-21	-0-	35	1	364	3	N	-0-					-0-
10	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER RANCH 35 WELL #: 17 RRCID -> 255258 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
05	1302	N	1272	-0-	-30	-0-	96	1	1	2	N	15	13	1			18
							1158	3	17	9							
06	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	95	1	6	2	N	12	13	1			17
							1104	3	13	9							
07	1271	N	1237	-0-	-34	-0-	102	1	1	2	N	12	13	1	1	8	15
							1121	3	13	9							
08	1271	N	1251	-0-	-20	-0-	104	1	5	2	N	11	12	1			14
							1130	3	12	9							
09	1230	N	1180	-0-	-50	-0-	101	1	1067	3	N	11	11	1			14
							12	9									
10	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					14

MAYER RANCH 40 WELL #: 5 RRCID -> 255273 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 8298 PERF. 7188 - 7394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SHANNON 52 WELL #: 23 RRCID -> 255274 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 6480 - 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
05	496	N	495	-0-	-1	-0-	50	1	445	3	Y	-0-					-0-
06	480	N	478	-0-	-2	-0-	50	1	428	3	Y	-0-					-0-
07	500	N	500	-0-	-0-	-0-	52	1	448	3	Y	-0-					-0-
08	511	N	511	-0-	-0-	-0-	54	1	457	3	Y	-0-					-0-
*09	500	N	500	-0-	-0-	-0-	42	1	458	3	Y	-0-					-0-
10	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	1271	N	1204	-0-	-67	-0-	82	1	1122	3	N	-0-					-0-
06	1170	N	1080	-0-	-90	-0-	60	1	1020	3	N	-0-					-0-
07	1240	N	1203	-0-	-37	-0-	69	1	1134	3	N	-0-					-0-
08	1209	N	1197	-0-	-12	-0-	54	1	1143	3	N	-0-					-0-
*09	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	49	1	1114	3	N	-0-					-0-
10	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER RANCH 41 WELL #: 3 RRCID -> 255294 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7272 - 8542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	418	N	418	-0-	-0-	-0-	32	1	382	3	N	4	5	1			6
							4	9									
06	510	N	5	-0-	-505	-0-	5	3			N	-0-	3	1			3
07	589	N	189	-0-	-400	-0-	15	1	170	3	N	4	2	1			5
							4	9									
08	672	N	672	-0-	-0-	-0-	55	1	3	2	N	12	7	1			10
							601	3	13	9							
*09	565	N	565	-0-	-0-	-0-	48	1	504	3	N	12	9	1			13
							13	9									
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					13

MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 29 RRCID -> 255335 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 8277 PERF. 7040 - 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
05	372	N	337	-0-	-35	-0-	25	1	311	3	N	1	1	1			1
							1	9									
06	360	N	315	-0-	-45	-0-	25	1	289	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	372	N	331	-0-	-41	-0-	27	1	304	3	N	-0-					1
08	341	N	331	-0-	-10	-0-	27	1	304	3	N	-0-					1
09	330	N	263	-0-	-67	-0-	24	1	239	3	N	-0-					1
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					1

MAYER RANCH 35 WELL #: 16 RRCID -> 255337 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 8713 PERF. 7354 - 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
05	434	N	379	-0-	-55	-0-	28	1	345	3	N	5	3	1			5
							6	9									
06	390	N	351	-0-	-39	-0-	28	1	2	2	N	-0-	3	1			2
							321	3									
07	403	N	139	-0-	-264	-0-	9	1	101	3	N	26	14	1	1	8	13
							29	9									
08	790	N	790	-0-	-0-	-0-	57	1	3	2	N	102	47	1			68
							618	3	112	9							
*09	381	N	381	-0-	-0-	-0-	27	1	282	3	N	65	59	1			74
							72	9									
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					74

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
FAWCETT 130 WELL #: 14 RRCID -> 255556 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 5846 - 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
05	2325	X	1442	-0-	-883	-0-	128	1	1303	3	Y	10	22	1			7
							11	9									
06	1860	X	1272	-0-	-588	-0-	98	1	1166	3	Y	7					14
							8	9									
07	1860	X	1337	-0-	-523	-0-	128	1	1203	3	Y	5	16	1			3
							6	9									
08	1457	N	1361	-0-	-96	-0-	172	1	1181	3	Y	7	1	8			9
							8	9									
09	1260	N	1083	-0-	-177	-0-	58	1	1018	3	Y	6					15
							7	9									
10	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					Y	NO RPT					15

CANYON RANCH 127 WELL #: 10S RRCID -> 255558 COMPL. DATE 03/06/2010 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 4838 - 6154

05	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
06	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
07	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
08	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
*09	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

CAUTHORN 17 WELL #: 6 RRCID -> 255560 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 4648 - 6670

05	589	N	540	-0-	-49	-0-	163	1	377	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	540	N	522	-0-	-18	-0-	159	1	362	3	Y	1					1
							1	9									
07	527	N	522	-0-	-5	-0-	163	1	359	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	542	N	542	-0-	-0-	-0-	164	1	378	3	Y	-0-					-0-
09	510	N	503	-0-	-7	-0-	156	1	347	3	Y	-0-					-0-
10	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					-0-

DIEBITSCH 70 WELL #: 17 RRCID -> 255561 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6530 - 7778

05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					40
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-					40
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					40
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					40
09	8	N	7	-0-	-1	-0-	1	1	6	3	N	-0-					40
10	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					40

MAYER 17 WELL #: 11 RRCID -> 255640 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6460 - 8138

05	1457	N	1372	-0-	-85	-0-	88	1	1283	2	Y	1					1
							1	9									
06	1410	N	1325	-0-	-85	-0-	86	1	1239	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	1457	N	1411	-0-	-46	-0-	105	1	1306	2	Y	-0-					-0-
08	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	89	1	1317	2	Y	-0-					-0-
*09	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	85	1	1416	2	Y	-0-					-0-
10	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANYON RANCH 112 WELL #: 10E RRCID -> 255778 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 4526 - 6348

05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					1
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					1
09	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					1
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CANYON RANCH 112 WELL #: 9E RRCID -> 255780 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 4600 - 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
05	992	N	960	-0-	-32	-0-	960	3			N	-0-					1
06	930	N	914	-0-	-16	-0-	914	3			N	-0-					1
07	961	N	944	-0-	-17	-0-	944	3			N	-0-					1
08	961	N	927	-0-	-34	-0-	927	3			N	-0-					1
09	900	N	886	-0-	-14	-0-	886	3			N	-0-					1
10	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					1

SAWYER-JONES 190 WELL #: 13 RRCID -> 255783 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5882 - 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
05	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-					-0-
06	510	N	484	-0-	-26	-0-	484	3			N	-0-					-0-
07	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-
08	558	N	484	-0-	-74	-0-	484	3			N	-0-					-0-
09	480	N	458	-0-	-22	-0-	458	3			N	-0-					-0-
10	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	14B2	EXT	203	-0-	203	203	203	3			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	643	-0-	643	846	643	3			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	648	-0-	648	1494	648	3			N	-0-					-0-
08	2102	X	608	-0-	-1494	-0-	608	3			N	-0-					-0-
09	630	N	560	-0-	-70	-0-	560	3			N	-0-					-0-
10	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					-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
05	434	N	406	-0-	-28	-0-	406	3			N	-0-					-0-
06	390	N	388	-0-	-2	-0-	388	3			N	-0-					-0-
07	403	N	400	-0-	-3	-0-	400	3			N	-0-					-0-
08	403	N	394	-0-	-9	-0-	394	3			N	-0-					-0-
09	390	N	369	-0-	-21	-0-	369	3			N	-0-					-0-
10	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-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
05	868	N	852	-0-	-16	-0-	52	1	800	3	N	-0-					-0-
06	840	N	823	-0-	-17	-0-	53	1	770	3	N	-0-					-0-
07	868	N	844	-0-	-24	-0-	58	1	786	3	N	-0-					-0-
08	840	N	840	-0-	-0-	-0-	60	1	780	3	N	-0-					-0-
09	810	N	809	-0-	-1	-0-	52	1	754	3	N	3	1	8			2
							3	9									
10	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					2

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
05	216	N	216	-0-	-0-	-0-	101	1	115	3	N	-0-					1
06	190	N	190	-0-	-0-	-0-	98	1	92	3	N	-0-					1
07	189	N	189	-0-	-0-	-0-	101	1	88	3	N	-0-					1
08	197	N	197	-0-	-0-	-0-	101	1	96	3	N	-0-					1
*09	194	N	194	-0-	-0-	-0-	98	1	96	3	N	-0-					1
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
05	186	N	123	-0-	-63	-0-	12	1	111	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	102	-0-	-18	-0-	11	1	91	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	100	-0-	-24	-0-	10	1	90	3	Y	-0-					-0-
08	124	N	97	-0-	-27	-0-	10	1	87	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	71	-0-	-19	-0-	6	1	65	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-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
05	279	N	273	-0-	-6	-0-	27	1	246	3	Y	-0-					-0-
06	270	N	262	-0-	-8	-0-	27	1	234	3	Y	1					1
							1	9									
07	279	N	268	-0-	-11	-0-	28	1	240	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	522	N	522	-0-	-0-	-0-	55	1	467	3	Y	-0-					-0-
*09	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	99	1	1079	3	Y	10	6	1			4
							11	9									
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					4

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
05	434	N	381	-0-	-53	-0-	38	1	342	3	Y	1					1
							1	9									
06	450	N	389	-0-	-61	-0-	41	1	348	3	Y	-0-					1
07	434	N	417	-0-	-17	-0-	43	1	372	3	Y	2	1	1	1	8	1
							2	9									
08	446	N	446	-0-	-0-	-0-	47	1	399	3	Y	-0-					1
*09	428	N	428	-0-	-0-	-0-	36	1	392	3	Y	-0-	1	1			-0-
10	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					-0-

LANCASTER 155 WELL #: 8 RRCID -> 255881 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6054 - 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
05	218	N	218	-0-	-0-	-0-	22	1	196	3	Y	-0-					-0-
06	284	N	284	-0-	-0-	-0-	30	1	254	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	213	-0-	-4	-0-	21	1	180	3	Y	11	5	1			6
							12	9									
08	338	N	338	-0-	-0-	-0-	36	1	301	3	Y	1					7
							1	9									
09	270	N	150	-0-	-120	-0-	12	1	134	3	Y	4	9	1			2
							4	9									
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					2

LANCASTER 155 WELL #: 9 RRCID -> 255952 COMPL. DATE 12/24/2009 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6070 - 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
05	124	N	95	-0-	-29	-0-	10	1	85	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	86	-0-	-4	-0-	9	1	77	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	86	-0-	-7	-0-	9	1	77	3	Y	-0-					-0-
08	93	N	80	-0-	-13	-0-	8	1	72	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	81	-0-	-9	-0-	7	1	73	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANYON RANCH 112 WELL #: 14E RRCID -> 256001 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 6721 PERF. 4602 - 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
05	1457	N	1359	-0-	-98	-0-	1359	3			N	-0-					2
06	1350	N	1285	-0-	-65	-0-	1285	3			N	-0-					2
07	1364	N	1322	-0-	-42	-0-	1322	3			N	-0-					2
08	1364	N	1324	-0-	-40	-0-	1324	3			N	-0-					2
*09	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	3			N	-0-					2
10	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WILSON, DUKE WELL #: 3417 RRCID -> 256166 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5304 - 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
05	430	N	430	-0-	-0-	-0-	26	1	404	3	N	-0-					-0-
06	407	N	407	-0-	-0-	-0-	26	1	381	3	N	-0-					-0-
07	414	N	414	-0-	-0-	-0-	28	1	386	3	N	-0-					-0-
08	407	N	407	-0-	-0-	-0-	29	1	378	3	N	-0-					-0-
09	390	N	362	-0-	-28	-0-	23	1	339	3	N	-0-					-0-
10	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-MAY M RAY "I" WELL #: 3 RRCID -> 256167 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8284 - 8626

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1279S RRCID -> 256176 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 4732 - 6100

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WILSON, DUKE WELL #: 3416 RRCID -> 256177 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 5290 - 6326

05	620	N	591	-0-	-29	-0-	36	1	554	3	N	1	1	1			5
							1	9									
06	600	N	567	-0-	-33	-0-	37	1	530	3	N	-0-					5
07	589	N	563	-0-	-26	-0-	39	1	523	3	N	1	1	1			5
							1	9									
08	589	N	581	-0-	-8	-0-	41	1	540	3	N	-0-	1	1			4
09	570	N	551	-0-	-19	-0-	36	1	515	3	N	-0-					4
10	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					4

CANYON RANCH WELL #: 1274S RRCID -> 256178 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 4770 - 6146

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RYAN WELL #: 2205 RRCID -> 256188 COMPL. DATE 01/08/2010 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7406 - 8250

05	1209	N	1153	-0-	-56	-0-	97	1	1056	3	Y	-0-	1	1			1
06	1230	N	1176	-0-	-54	-0-	96	1	1080	3	Y	-0-					1
07	1178	N	1047	-0-	-131	-0-	82	1	965	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	1147	N	876	-0-	-271	-0-	96	1	780	3	Y	-0-					-0-
09	1170	N	1019	-0-	-151	-0-	94	1	925	3	Y	-0-					-0-
10	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WILSON, DUKE 176 WELL #: 16 RRCID -> 256262 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 5230 - 8582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	75	1	1155	3	N	-0-					-0-
06	1170	N	1125	-0-	-45	-0-	73	1	1052	3	N	-0-					-0-
07	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	83	1	1125	3	N	-0-					-0-
08	1240	N	1180	-0-	-60	-0-	84	1	1096	3	N	-0-					-0-
09	1140	N	1093	-0-	-47	-0-	71	1	1022	3	N	-0-					-0-
10	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, DUKE 176 WELL #: 15 RRCID -> 256273 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
05	1240	N	1059	-0-	-181	-0-	64	1	994	3	N	1	1	1			1
							1	9									
06	1260	N	1038	-0-	-222	-0-	67	1	970	3	N	1					2
							1	9									
07	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	93	1	1258	3	N	1	1	1			2
							1	9									
08	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	90	1	1180	3	N	-0-	1	1			1
*09	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	70	1	1014	3	N	-0-					1
10	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					1

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
05	1333	N	1126	-0-	-207	-0-	68	1	1058	3	N	-0-					-0-
06	1080	N	1071	-0-	-9	-0-	69	1	1002	3	N	-0-					-0-
07	1147	N	1124	-0-	-23	-0-	77	1	1047	3	N	-0-					-0-
08	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	80	1	1045	3	N	-0-					-0-
*09	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	71	1	1024	3	N	-0-					-0-
10	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, DUKE 176 WELL #: 13 RRCID -> 256276 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 5392 - 8402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	806	N	764	-0-	-42	-0-	46	1	718	3	N	-0-					-0-
06	750	N	734	-0-	-16	-0-	47	1	687	3	N	-0-					-0-
07	775	N	754	-0-	-21	-0-	52	1	702	3	N	-0-					-0-
08	775	N	744	-0-	-31	-0-	53	1	691	3	N	-0-					-0-
09	720	N	712	-0-	-8	-0-	46	1	666	3	N	-0-					-0-
10	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					-0-

CANYON RANCH 112 WELL #: 16E RRCID -> 256279 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5302 - 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
05	558	N	541	-0-	-17	-0-	541	3			N	-0-					-0-
06	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					-0-
07	527	N	404	-0-	-123	-0-	404	3			N	-0-					-0-
08	527	N	387	-0-	-140	-0-	387	3			N	-0-					-0-
09	510	N	376	-0-	-134	-0-	376	3			N	-0-					-0-
10	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

CANYON RANCH 112 WELL #: 15E RRCID -> 256281 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 5328 - 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
05	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	3			N	-0-					1
06	690	N	657	-0-	-33	-0-	657	3			N	-0-					1
07	713	N	675	-0-	-38	-0-	675	3			N	-0-					1
08	713	N	673	-0-	-40	-0-	673	3			N	-0-					1
09	660	N	646	-0-	-14	-0-	646	3			N	-0-					1
10	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WILSON, DUKE WELL #: 3409 RRCID -> 256282 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 6869 PERF. 5334 - 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
05	570	N	570	-0-	-0-	-0-	35	1	535	3	N	-0-					-0-
06	690	N	543	-0-	-147	-0-	35	1	508	3	N	-0-					-0-
07	620	N	592	-0-	-28	-0-	41	1	551	3	N	-0-					-0-
08	568	N	568	-0-	-0-	-0-	40	1	528	3	N	-0-					-0-
*09	550	N	550	-0-	-0-	-0-	36	1	514	3	N	-0-					-0-
10	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	434	N	414	-0-	-20	-0-	30	1	374	3	N	9	3	1			6
							10	9									
06	420	N	404	-0-	-16	-0-	32	1	372	3	N	-0-	4	1			2
07	434	N	397	-0-	-37	-0-	32	1	365	3	N	-0-	1	1			1
08	448	N	448	-0-	-0-	-0-	37	1	410	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*09	420	N	420	-0-	-0-	-0-	37	1	380	3	N	3	2	1			2
							3	9									
10	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					2

HILL-ROUSSELOT "B" WELL #: 3 RRCID -> 256484 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 7224 - 8448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	383	N	383	-0-	-0-	-0-	28	1	348	3	N	6	5	1			10
							7	9									
06	369	N	369	-0-	-0-	-0-	29	1	334	3	N	5	7	1			8
							6	9									
07	403	N	386	-0-	-17	-0-	30	1	342	3	N	13	3	1			18
							14	9									
08	391	N	391	-0-	-0-	-0-	31	1	341	3	N	17	15	1			20
							19	9									
09	360	N	319	-0-	-41	-0-	28	1	281	3	N	9	18	1			11
							10	9									
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					11

WILSON, DUKE WELL #: 1778 RRCID -> 256599 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 8721 PERF. 5148 - 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
05	862	N	862	-0-	-0-	-0-	52	1	810	3	N	-0-					-0-
06	780	N	746	-0-	-34	-0-	48	1	698	3	N	-0-					-0-
07	773	N	773	-0-	-0-	-0-	53	1	720	3	N	-0-					-0-
08	868	N	760	-0-	-108	-0-	54	1	706	3	N	-0-					-0-
09	750	N	653	-0-	-97	-0-	42	1	611	3	N	-0-					-0-
10	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					-0-

LANCASTER 3 WELL #: 6 RRCID -> 256761 COMPL. DATE 03/27/2010 TOTAL DEPTH 6609 PERF. 5904 - 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
05	19	N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	3	Y	-0-					-0-
08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	62	1	1	3	Y	-0-					-0-
*09	126	N	126	-0-	-0-	-0-	97	1	29	3	Y	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

LANCASTER 155 WELL #: 10 RRCID -> 256762 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6040 - 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
05	62	N	49	-0-	-13	-0-	5	1	44	3	N	-0-					12
06	60	N	47	-0-	-13	-0-	5	1	42	3	N	-0-					12
07	62	N	41	-0-	-21	-0-	4	1	37	3	N	-0-					12
08	62	N	35	-0-	-27	-0-	4	1	31	3	N	-0-					12
*09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	57	3	N	-0-					12
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					12

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
JEFFERS 18 WELL #: 5 RRCID -> 256766 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7388 - 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
05	381	N	381	-0-	-0-	-0-	32	1	349	3	Y	-0-					1
06	345	N	345	-0-	-0-	-0-	28	1	317	3	Y	-0-					1
07	403	N	385	-0-	-18	-0-	30	1	355	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	372	N	362	-0-	-10	-0-	40	1	322	3	Y	-0-					-0-
09	360	N	356	-0-	-4	-0-	33	1	323	3	Y	-0-					-0-
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
07	11	N	8	-0-	-3	-0-	8	3			N	-0-					-0-
08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
*09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
10	8	N	NO RPT	-0-	-8	-0-					N	NO RPT					-0-

LANCASTER 3 WELL #: 7 RRCID -> 256772 COMPL. DATE 05/22/2010 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 5960 - 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
05	93	N	78	-0-	-15	-0-	8	1	70	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	70	-0-	-20	-0-	7	1	63	3	Y	-0-					-0-
07	76	N	76	-0-	-0-	-0-	8	1	68	3	Y	-0-					-0-
08	93	N	72	-0-	-21	-0-	8	1	64	3	Y	-0-					-0-
*09	113	N	113	-0-	-0-	-0-	9	1	95	3	Y	8	6	1			2
							9	9									
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					2

MAYER, EDWIN S. JR. N WELL #: 18 RRCID -> 256773 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 8591 PERF. 7410 - 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
05	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
07	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	N	-0-					-0-
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	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. N WELL #: 16 RRCID -> 256776 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7296 - 7588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2015	N	1942	-0-	-73	-0-	142	1	1792	3	N	7	4	1			9
							8	9									
06	1920	N	1851	-0-	-69	-0-	146	1	2	2	N	6	7	1			8
							1696	3	7	9							
07	1984	N	1878	-0-	-106	-0-	152	1	1720	3	N	5	4	1			9
							6	9									
08	1953	N	1649	-0-	-304	-0-	136	1	1	2	N	3	6	1			6
							1509	3	3	9							
09	1860	N	1713	-0-	-147	-0-	153	1	1557	3	N	3	5	1			4
							3	9									
10	1891	N	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT					4

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER, EDWIN S. JR. N WELL #: 17 RRCID -> 256777 COMPL. DATE 12/20/2009 TOTAL DEPTH 8709 PERF. 7458 - 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
05	2821	X	2662	-0-	-159	-0-	194	1	1	2	N	11	7	1			14
							2455	3	12	9							
06	2730	X	2581	-0-	-149	-0-	204	1	3	2	N	7	10	1			11
							2366	3	8	9							
07	2790	X	2627	-0-	-163	-0-	212	1	2407	3	N	7	6	1			12
							8	9									
08	2697	X	2608	-0-	-89	-0-	215	1	2	2	N	5	8	1			9
							2385	3	6	9							
09	2610	X	2423	-0-	-187	-0-	217	1	2203	3	N	3	7	1			5
							3	9									
10	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					N	NO RPT					5

MAYER, EDWIN S. JR. N WELL #: 19 RRCID -> 256778 COMPL. DATE 06/10/2010 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
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	5	1	60	3	N	1	1	1			2
							1	9									
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	58	3	N	-0-	1	1			1
07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	5	1	60	3	N	2	1	1			2
							2	9									
08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	6	1	61	3	N	2	2	1			2
							2	9									
*09	64	N	64	-0-	-0-	-0-	6	1	57	3	N	1	2	1			1
							1	9									
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					1

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
05	2468	X	2468	-0-	-0-	-0-	318	1	2150	3	N	-0-					-0-
06	2227	X	2227	-0-	-0-	-0-	288	1	1939	3	N	-0-					-0-
07	2346	X	2346	-0-	-0-	-0-	293	1	2053	3	N	-0-					-0-
08	2287	X	2287	-0-	-0-	-0-	288	1	1999	3	N	-0-					-0-
*09	2233	X	2233	-0-	-0-	-0-	289	1	1944	3	N	-0-					-0-
10	2015	X	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLMAN 25 WELL #: 3 RRCID -> 256792 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 7103 PERF. 4790 - 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
05	4030	X	3847	-0-	-183	-0-	329	1	3514	3	N	4	9	1			3
							4	9									
06	3780	X	3718	-0-	-62	-0-	303	1	3415	3	N	-0-					3
07	3875	X	3753	-0-	-122	-0-	281	1	3471	3	N	1	1	8			3
							1	9									
08	3844	X	3547	-0-	-297	-0-	290	1	3257	3	N	-0-					3
09	3720	X	3452	-0-	-268	-0-	263	1	3189	3	N	-0-					3
10	3844	X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					N	NO RPT					3

MAYER, EDWIN S. JR. N WELL #: 15 RRCID -> 256794 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 8609 PERF. 7558 - 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
05	682	N	662	-0-	-20	-0-	48	1	612	3	N	2	1	1			2
							2	9									
06	660	N	630	-0-	-30	-0-	50	1	1	2	N	1	1	1			2
							578	3	1	9							
07	682	N	643	-0-	-39	-0-	52	1	590	3	N	1	1	1			2
							1	9									
08	651	N	627	-0-	-24	-0-	52	1	1	2	N	-0-	1	1			1
							574	3									
09	630	N	594	-0-	-36	-0-	53	1	540	3	N	1	1	1			1
							1	9									
10	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

MITCHELL WELL #: 106 RRCID -> 256798 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3010 - 4580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MITCHELL WELL #: 107 RRCID -> 256799 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 4425 PERF. 2892 - 3890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
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	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT					-0-

MITCHELL WELL #: 110 RRCID -> 256806 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 5108 PERF. 2186 - 3638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	527	N	520	-0-	-7	-0-	115	1	403	3	N	2	3	1			2
							2	9									
06	510	N	482	-0-	-28	-0-	108	1	374	3	N	-0-					2
07	496	N	478	-0-	-18	-0-	107	1	371	3	N	-0-					2
08	527	N	474	-0-	-53	-0-	110	1	364	3	N	-0-					2
09	480	N	456	-0-	-24	-0-	104	1	352	3	N	-0-					2
10	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					2

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
05	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	106	1	1343	3	N	3	2	1			4
							3	9									
06	1410	N	1385	-0-	-25	-0-	110	1	1	2	N	2	3	1			3
							1272	3	2	9							
07	1457	N	1324	-0-	-133	-0-	107	1	1216	3	N	1	1	1			3
							1	9									
08	1457	N	1344	-0-	-113	-0-	111	1	1	2	N	1	2	1			2
							1231	3	1	9							
09	1380	N	1248	-0-	-132	-0-	112	1	1135	3	N	1	2	1			1
							1	9									
10	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					1

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
05	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	3			N	-0-					-0-
06	240	N	229	-0-	-11	-0-	229	3			N	-0-					-0-
07	248	N	239	-0-	-9	-0-	239	3			N	-0-					-0-
08	248	N	185	-0-	-63	-0-	185	3			N	-0-					-0-
09	240	N	234	-0-	-6	-0-	234	3			N	-0-					-0-
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
05	2170	N	2050	-0-	-120	-0-	2050	3			N	-0-					3
06	2040	N	1912	-0-	-128	-0-	1912	3			N	-0-					3
07	2077	N	1980	-0-	-97	-0-	1980	3			N	-0-					3
08	2046	N	1866	-0-	-180	-0-	1866	3			N	-0-					3
*09	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	3			N	-0-					3
10	1984	N	NO RPT	-0-	-1984	-0-					N	NO RPT					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
05	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
06	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
07	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
08	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
*09	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-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
05	1085	N	1070	-0-	-15	-0-	67	1	782	2	N	-0-					6
							221	3									
06	1050	N	965	-0-	-85	-0-	68	1	839	2	N	-0-					6
							58	3									
07	1085	N	1001	-0-	-84	-0-	58	1	409	2	N	-0-					6
							534	3									
08	1085	N	973	-0-	-112	-0-	56	1	917	3	N	-0-					6
09	960	N	892	-0-	-68	-0-	46	1	846	3	N	-0-					6
10	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					6

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
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	60	3	N	-0-					-0-
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	5	1	56	3	N	-0-					-0-
07	62	N	61	-0-	-1	-0-	5	1	56	3	N	-0-					-0-
08	62	N	61	-0-	-1	-0-	5	1	56	3	N	-0-					-0-
09	60	N	59	-0-	-1	-0-	5	1	54	3	N	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. B 39 WELL #: 2 RRCID -> 257190 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 8671 PERF. 7150 - 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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. B 39 WELL #: 3 RRCID -> 257196 COMPL. DATE 04/25/2010 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7166 - 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
05	228	N	228	-0-	-0-	-0-	32	1	196	3	N	-0-					-0-
06	222	N	222	-0-	-0-	-0-	29	1	2	2	N	-0-					-0-
							191	3									
07	230	N	230	-0-	-0-	-0-	30	1	199	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	227	N	227	-0-	-0-	-0-	30	1	1	2	N	-0-					-0-
							196	3									
*09	218	N	218	-0-	-0-	-0-	33	1	185	3	N	-0-					-0-
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HOLMAN WELL #: 2610 RRCID -> 257198 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 6570 - 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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 9013E RRCID -> 257199 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 4330 - 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
05	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					1
06	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					1
07	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					1
08	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					1
09	270	N	263	-0-	-7	-0-	263	3			N	-0-					1
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					1

MITCHELL WELL #: 105 RRCID -> 257308 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 2900 - 3484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1302	N	1190	-0-	-112	-0-	109	1	1081	3	N	-0-					-0-
06	1230	N	1190	-0-	-40	-0-	106	1	1084	3	N	-0-					-0-
07	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	108	1	1153	3	N	-0-					-0-
08	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	106	1	1136	3	N	-0-					-0-
*09	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	108	1	1104	3	N	-0-					-0-
10	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	248	N	131	-0-	-117	-0-	10	1	121	3	Y	-0-					2
06	240	N	16	-0-	-224	-0-	2	1	13	3	Y	1					3
							1	9									
07	465	N	6	-0-	-459	-0-	1	1	5	3	Y	-0-	3	1			-0-
08	124	N	6	-0-	-118	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-
09	30	N	8	-0-	-22	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
10	6	N	NO RPT	-0-	-6	-0-					Y	NO RPT					-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
05	47	N	47	-0-	-0-	-0-	4	1	43	3	N	-0-					-0-
06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	3	N	-0-					-0-
07	31	N	9	-0-	-22	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
08	62	N	44	-0-	-18	-0-	4	1	40	3	N	-0-					-0-
*09	43	N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	3	N	-0-					-0-
10	9	N	NO RPT	-0-	-9	-0-					N	NO RPT					-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
05	527	N	516	-0-	-11	-0-	37	1	471	3	N	7	6	1			11
							8	9									
06	480	N	469	-0-	-11	-0-	37	1	426	3	N	5	8	1			8
							6	9									
07	527	N	490	-0-	-37	-0-	39	1	441	3	N	9	4	1			13
							10	9									
08	527	N	493	-0-	-34	-0-	41	1	450	3	N	2	8	1			7
							2	9									
09	480	N	459	-0-	-21	-0-	39	1	394	3	N	24	15	1			16
							26	9									
10	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					16

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	14	1	89	3	N	-0-					-0-
06	120	N	95	-0-	-25	-0-	12	1	1	2	N	-0-					-0-
							82	3									
07	99	N	99	-0-	-0-	-0-	13	1	86	3	N	-0-					-0-
08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	13	1	1	2	N	-0-					-0-
							81	3									
*09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	14	1	79	3	N	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-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
05	195	N	195	-0-	-0-	-0-	20	1	175	3	Y	-0-					-0-
06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	19	1	166	3	Y	1					1
							1	9									
07	191	N	191	-0-	-0-	-0-	20	1	171	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	188	N	188	-0-	-0-	-0-	20	1	168	3	Y	-0-					-0-
09	180	N	180	-0-	-0-	-0-	15	1	165	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-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
05	372	N	364	-0-	-8	-0-	37	1	327	3	Y	-0-					-0-
06	376	N	376	-0-	-0-	-0-	39	1	337	3	Y	-0-					-0-
07	387	N	387	-0-	-0-	-0-	40	1	347	3	Y	-0-					-0-
08	380	N	380	-0-	-0-	-0-	40	1	340	3	Y	-0-					-0-
09	390	N	361	-0-	-29	-0-	30	1	331	3	Y	-0-					-0-
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
07	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
09	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	3			N	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-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
05	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	99	1	1256	3	N	3	2	1			4
							3	9									
06	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	102	1	1	2	N	2	3	1			3
							1187	3	2	9							
07	1395	N	1322	-0-	-73	-0-	107	1	1214	3	N	1	1	1			3
							1	9									
08	1364	N	1300	-0-	-64	-0-	107	1	1	2	N	1	2	1			2
							1191	3	1	9							
09	1290	N	1208	-0-	-82	-0-	108	1	1099	3	N	1	2	1			1
							1	9									
10	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					1

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
05	372	N	368	-0-	-4	-0-	368	3			N	-0-					-0-
06	360	N	353	-0-	-7	-0-	353	3			N	-0-					-0-
07	372	N	364	-0-	-8	-0-	364	3			N	-0-					-0-
08	372	N	366	-0-	-6	-0-	366	3			N	-0-					-0-
09	360	N	345	-0-	-15	-0-	345	3			N	-0-					-0-
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
05	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	95	1	1999	3	N	-0-					2
06	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	91	1	1911	3	N	-0-					2
07	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	95	1	1967	3	N	-0-					2
08	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	95	1	1989	3	N	-0-					2
*09	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	92	1	1931	3	N	-0-					2
10	1984	N	NO RPT	-0-	-1984	-0-					N	NO RPT					2

CANYON RANCH 110 WELL #: 6E RRCID -> 257480 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 3960 - 5804

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANYON RANCH 110 WELL #: 5E RRCID -> 257481 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 5114 - 5762

05	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
06	90	N	73	-0-	-17	-0-	73	3			N	-0-					-0-
07	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	3			N	-0-					-0-
08	93	N	59	-0-	-34	-0-	59	3			N	-0-					-0-
09	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	3			N	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

CANYON RANCH 113 WELL #: 13E RRCID -> 257484 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4596 - 6292

05	372	N	354	-0-	-18	-0-	354	3			N	-0-					-0-
06	360	N	302	-0-	-58	-0-	302	3			N	-0-					-0-
07	341	N	318	-0-	-23	-0-	318	3			N	-0-					-0-
08	341	N	302	-0-	-39	-0-	302	3			N	-0-					-0-
09	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

CANYON RANCH 113 WELL #: 12E RRCID -> 257485 COMPL. DATE 03/06/2010 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 4622 - 6260

05	372	N	358	-0-	-14	-0-	358	3			N	-0-					1
06	360	N	341	-0-	-19	-0-	341	3			N	-0-					1
07	372	N	325	-0-	-47	-0-	325	3			N	-0-					1
08	372	N	316	-0-	-56	-0-	316	3			N	-0-					1
09	330	N	300	-0-	-30	-0-	300	3			N	-0-					1
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					1

CANYON RANCH WELL #: 9110E RRCID -> 257486 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 5398 - 6614

05	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	3			N	-0-					-0-
06	180	N	177	-0-	-3	-0-	177	3			N	-0-					-0-
07	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	3			N	-0-					-0-
08	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	3			N	-0-					-0-
09	180	N	168	-0-	-12	-0-	168	3			N	-0-					-0-
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 907E RRCID -> 257487 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6000 - 6624

05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
06	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
07	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
08	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
*09	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CANYON RANCH 107 WELL #: 21E RRCID -> 257489 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4550 - 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
05	10	N	9	-0-	-1	-0-	9	3			N	-0-					-0-
06	8	N	5	-0-	-3	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	3			N	-0-					-0-
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
09	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	3			N	-0-					-0-
10	6	N	NO RPT	-0-	-6	-0-					N	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 9112E RRCID -> 257491 COMPL. DATE 08/15/2010 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 4690 - 6600

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANYON RANCH 110 WELL #: 4E RRCID -> 257492 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4616 - 5882

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1069X RRCID -> 257746 COMPL. DATE 08/15/2010 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 4710 - 6482

05	372	N	314	-0-	-58	-0-	314	3			N	-0-					-0-
06	390	N	365	-0-	-25	-0-	365	3			N	-0-					-0-
07	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					-0-
08	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
*09	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
10	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

LANCASTER 185 WELL #: 4 RRCID -> 257760 COMPL. DATE 03/07/2010 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 6300 - 8808

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RYAN WELL #: 2203 RRCID -> 257765 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 7450 - 8108

05	2015	X	1959	-0-	-56	-0-	165	1	1793	3	Y	1	2	1			2
							1	9									
06	1920	X	1858	-0-	-62	-0-	152	1	1706	3	Y	-0-	1	1			1
07	1984	N	1869	-0-	-115	-0-	146	1	1723	3	Y	-0-					1
08	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	228	1	1854	3	Y	-0-					1
*09	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	181	1	1786	3	Y	-0-					1
10	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HOUGH 12 WELL #: 3 RRCID -> 257766 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 5211 PERF. 2306 - 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
05	1550	N	1388	-0-	-162	-0-	219	1	1169	3	N	-0-					-0-
06	1440	N	1285	-0-	-155	-0-	204	1	1081	3	N	-0-					-0-
07	1519	N	1338	-0-	-181	-0-	207	1	1131	3	N	-0-					-0-
08	1395	N	1346	-0-	-49	-0-	208	1	1138	3	N	-0-					-0-
09	1290	N	1101	-0-	-189	-0-	188	1	913	3	N	-0-					-0-
10	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-ROUSSELOT "B" WELL #: 4 RRCID -> 257852 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 7278 - 8680

05	506	N	506	-0-	-0-	-0-	36	1	457	3	N	12	9	1			17
							13	9									
06	510	N	494	-0-	-16	-0-	38	1	1	2	N	9	12	1	1	8	13
							445	3	10	9							
07	558	N	282	-0-	-276	-0-	22	1	253	3	N	6	6	1			13
							7	9									
08	497	N	497	-0-	-0-	-0-	39	1	428	3	N	27	14	1			26
							30	9									
*09	675	N	675	-0-	-0-	-0-	57	1	583	3	N	32	34	1	1	8	23
							35	9									
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					23

HILL-ROUSSELOT "E" WELL #: 3 RRCID -> 257874 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 8716 PERF. 7298 - 8614

05	360	N	360	-0-	-0-	-0-	26	1	330	3	N	4	4	1			7
							4	9									
06	341	N	341	-0-	-0-	-0-	27	1	311	3	N	3	5	1			5
							3	9									
07	372	N	354	-0-	-18	-0-	29	1	323	3	N	2	2	1			5
							2	9									
08	372	N	349	-0-	-23	-0-	29	1	319	3	N	1	3	1			3
							1	9									
09	330	N	323	-0-	-7	-0-	29	1	292	3	N	2	3	1			2
							2	9									
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					2

CUSENBARY, W. R. 39 WELL #: 6 RRCID -> 258444 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5278 - 5670

05	1054	N	817	-0-	-237	-0-	96	1	721	3	N	-0-					2
06	803	N	803	-0-	-0-	-0-	110	1	693	3	N	-0-	1	1			1
07	775	N	490	-0-	-285	-0-	66	1	424	3	N	-0-					1
08	806	N	781	-0-	-25	-0-	107	1	674	3	N	-0-					1
09	810	N	758	-0-	-52	-0-	102	1	656	3	N	-0-					1
10	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					1

FAWCETT 130 WELL #: 13 RRCID -> 258445 COMPL. DATE 04/06/2010 TOTAL DEPTH 7304 PERF. 5706 - 6974

05	340	N	340	-0-	-0-	-0-	15	1	299	3	Y	24	52	1			18
							26	9									
06	410	N	410	-0-	-0-	-0-	19	1	360	3	Y	28					46
							31	9									
07	465	N	450	-0-	-15	-0-	105	1	323	3	Y	20	55	1			11
							22	9									
08	386	N	386	-0-	-0-	-0-	94	1	272	3	Y	18					29
							20	9									
09	420	N	269	-0-	-151	-0-	13	1	237	3	Y	17					46
							19	9									
10	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					46

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CUSENBARY 58 WELL #: 12 RRCID -> 258447 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 6002 PERF. 4686 - 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
05	356	N	356	-0-	-0-	-0-	42	1	314	3	N	-0-	1	1			3
06	300	N	294	-0-	-6	-0-	40	1	254	3	N	-0-	1	1			2
07	372	N	346	-0-	-26	-0-	47	1	299	3	N	-0-					2
08	341	N	277	-0-	-64	-0-	38	1	239	3	N	-0-					2
09	300	N	256	-0-	-44	-0-	35	1	221	3	N	-0-					2
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					2

JONES RANCH WELL #: 1869 RRCID -> 258450 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
05	992	N	950	-0-	-42	-0-	950	3			Y	-0-					7
06	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	3			Y	-0-					7
07	992	N	953	-0-	-39	-0-	953	3			Y	-0-					7
08	961	N	949	-0-	-12	-0-	948	3	1	9	Y	1					8
*09	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	3			Y	-0-					8
10	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT					8

MAYFIELD, S. B. WELL #: 25 RRCID -> 258454 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 4001 PERF. 2948 - 3016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-	2	1			-0-
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. E WELL #: 30 RRCID -> 258456 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 7136 - 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
05	279	N	265	-0-	-14	-0-	19	1	246	3	N	-0-					1
06	262	N	262	-0-	-0-	-0-	21	1	240	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	310	N	283	-0-	-27	-0-	23	1	260	3	N	-0-					1
08	279	N	263	-0-	-16	-0-	22	1	241	3	N	-0-					1
09	270	N	247	-0-	-23	-0-	22	1	225	3	N	-0-					1
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					1

HILL-ROUSSELOT "E" WELL #: 2 RRCID -> 258457 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 8511 PERF. 7240 - 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
05	223	N	223	-0-	-0-	-0-	16	1	206	3	N	1	1	1			2
							1	9									
06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	17	1	193	3	N	-0-	1	1			1
07	220	N	220	-0-	-0-	-0-	18	1	201	3	N	1	1	1			1
							1	9									
08	217	N	214	-0-	-3	-0-	18	1	195	3	N	1	1	1			1
							1	9									
09	210	N	204	-0-	-6	-0-	18	1	185	3	N	1	1	1			1
							1	9									
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					1

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
05	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					-0-
06	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					-0-
07	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					-0-
08	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					-0-
*09	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CUSENBARY 58 WELL #: 13 RRCID -> 258459 COMPL. DATE 04/06/2010 TOTAL DEPTH 6011 PERF. 5310 - 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
05	476	N	476	-0-	-0-	-0-	56	1	420	3	N	-0-					5
06	450	N	433	-0-	-17	-0-	59	1	368	3	N	5	4	1			6
							6	9									
07	465	N	457	-0-	-8	-0-	62	1	395	3	N	-0-					6
08	468	N	468	-0-	-0-	-0-	64	1	403	3	N	1					7
							1	9									
*09	448	N	448	-0-	-0-	-0-	60	1	387	3	N	1					8
							1	9									
10	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					8

SAWYER-JONES WELL #: 1402 RRCID -> 258461 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 8804 PERF. 6462 - 7292

05	124	N	120	-0-	-4	-0-	8	1	112	3	N	-0-					-0-
06	120	N	119	-0-	-1	-0-	7	1	112	3	N	-0-					-0-
07	124	N	98	-0-	-26	-0-	6	1	92	3	N	-0-					-0-
08	124	N	87	-0-	-37	-0-	4	1	83	3	N	-0-					-0-
09	120	N	68	-0-	-52	-0-	3	1	65	3	N	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 13 RRCID -> 258465 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7070 - 8296

05	31	N	26	-0-	-5	-0-	2	1	24	3	N	-0-					-0-
06	30	N	24	-0-	-6	-0-	2	1	22	3	N	-0-					-0-
07	31	N	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	3	N	-0-					-0-
08	31	N	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	3	N	-0-					-0-
09	30	N	16	-0-	-14	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

MITCHELL WELL #: 111 RRCID -> 258470 COMPL. DATE 08/15/2010 TOTAL DEPTH 4425 PERF. 2286 - 3050

05	961	N	958	-0-	-3	-0-	87	1	871	3	N	-0-					-0-
06	900	N	809	-0-	-91	-0-	72	1	737	3	N	-0-					-0-
07	997	N	997	-0-	-0-	-0-	85	1	912	3	N	-0-					-0-
08	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	87	1	937	3	N	-0-					-0-
*09	856	N	856	-0-	-0-	-0-	76	1	780	3	N	-0-					-0-
10	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					-0-

NICKS, GERALD 5 WELL #: 12 RRCID -> 258471 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 8738 PERF. 7286 - 8568

05	62	N	47	-0-	-15	-0-	3	1	44	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	40	-0-	-20	-0-	3	1	37	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	46	-0-	-16	-0-	3	1	43	3	Y	-0-					-0-
08	62	N	47	-0-	-15	-0-	3	1	44	3	Y	-0-					-0-
*09	45	N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	3	Y	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

NICKS, GERALD 5 WELL #: 13 RRCID -> 258475 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 7244 - 8490

05	93	N	74	-0-	-19	-0-	5	1	69	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	65	-0-	-25	-0-	4	1	61	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	66	-0-	-27	-0-	4	1	62	3	Y	-0-					-0-
08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	48	-0-	-12	-0-	3	1	45	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
05	620	N	592	-0-	-28	-0-	54	1	538	3	N	-0-					-0-
06	600	N	559	-0-	-41	-0-	50	1	509	3	N	-0-					-0-
07	651	N	587	-0-	-64	-0-	50	1	537	3	N	-0-					-0-
08	589	N	576	-0-	-13	-0-	49	1	527	3	N	-0-					-0-
*09	575	N	575	-0-	-0-	-0-	51	1	524	3	N	-0-					-0-
10	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					-0-

DIEBITSCH 70 WELL #: 19 RRCID -> 258495 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
05	775	N	747	-0-	-28	-0-	75	1	672	3	Y	-0-					-0-
06	750	N	717	-0-	-33	-0-	75	1	641	3	Y	1					1
							1	9									
07	744	N	744	-0-	-0-	-0-	77	1	665	3	Y	2	1	1	1	8	1
							2	9									
08	744	N	722	-0-	-22	-0-	76	1	646	3	Y	-0-					1
*09	748	N	748	-0-	-0-	-0-	63	1	685	3	Y	-0-					1
10	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					1

MAYER, EDWIN S. JR. 27 WELL #: 3 RRCID -> 258498 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
05	2573	N	2538	-0-	-35	-0-	207	1	4	2	N	-0-	11	1			6
							2327	3									
06	2460	N	2426	-0-	-34	-0-	188	1	18	2	N	-0-					6
							2220	3									
07	2573	N	2479	-0-	-94	-0-	214	1	3	2	N	-0-					6
							2262	3									
08	2542	N	2451	-0-	-91	-0-	198	1	15	2	N	-0-					6
							2238	3									
09	2430	N	2356	-0-	-74	-0-	220	1	2136	3	N	-0-					6
10	2480	N	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT					6

DIEBITSCH 70 WELL #: 18 RRCID -> 258561 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 6524 - 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
05	62	N	51	-0-	-11	-0-	5	1	46	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	49	-0-	-11	-0-	5	1	44	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	54	-0-	-8	-0-	6	1	48	3	Y	-0-					-0-
08	62	N	58	-0-	-4	-0-	6	1	52	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	57	-0-	-3	-0-	5	1	52	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

MITCHELL WELL #: 109 RRCID -> 258562 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 4202 PERF. 2208 - 3908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER, EDWIN S. JR. 27 WELL #: 2 RRCID -> 258567 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
05	2666	N	2583	-0-	-83	-0-	211	1	4	2	N	-0-	13	1			6
							2368	3									
06	2550	N	2476	-0-	-74	-0-	192	1	18	2	N	-0-					6
							2266	3									
07	2573	N	2545	-0-	-28	-0-	220	1	3	2	N	-0-					6
							2322	3									
08	2573	N	2507	-0-	-66	-0-	202	1	15	2	N	-0-					6
							2290	3									
09	2490	N	2417	-0-	-73	-0-	225	1	2192	3	N	-0-					6
10	2542	N	NO RPT	-0-	-2542	-0-					N	NO RPT					6

FISH WELL #: 203 RRCID -> 258570 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 4221 PERF. 2118 - 3786

05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	3	N	-0-					-0-
06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	3	N	-0-					-0-
07	46	N	46	-0-	-0-	-0-	4	1	42	3	N	-0-					-0-
08	48	N	48	-0-	-0-	-0-	4	1	44	3	N	-0-					-0-
*09	43	N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	3	N	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

CAUTHORN RANCH 134 WELL #: 3 RRCID -> 258571 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5650 - 7567

05	775	N	770	-0-	-5	-0-	770	3			N	-0-					-0-
06	660	N	650	-0-	-10	-0-	650	3			N	-0-					-0-
07	682	N	660	-0-	-22	-0-	660	3			N	-0-					-0-
08	775	N	647	-0-	-128	-0-	647	3			N	-0-					-0-
09	660	N	254	-0-	-406	-0-	254	3			N	-0-					-0-
10	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					-0-

MITCHELL WELL #: 108 RRCID -> 258584 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 3296 - 3474

05	31	N	20	-0-	-11	-0-	2	1	18	3	N	-0-					-0-
06	30	N	13	-0-	-17	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
07	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
08	31	N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
09	13	N	11	-0-	-2	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
10	14	N	NO RPT	-0-	-14	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD SB WELL #: 31 RRCID -> 258604 COMPL. DATE 08/22/2010 TOTAL DEPTH 4967 PERF. 3112 - 4414

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRAHAM WELL #: 302 RRCID -> 258605 COMPL. DATE 11/21/2010 TOTAL DEPTH 4807 PERF. 2950 - 3650

05	640	N	640	-0-	-0-	-0-	58	1	582	3	N	-0-					-0-
06	810	N	669	-0-	-141	-0-	60	1	609	3	N	-0-					-0-
07	682	N	650	-0-	-32	-0-	55	1	595	3	N	-0-					-0-
08	651	N	516	-0-	-135	-0-	44	1	472	3	N	-0-					-0-
09	660	N	467	-0-	-193	-0-	42	1	425	3	N	-0-					-0-
10	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYFIELD SB WELL #: 28 RRCID -> 258606 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 3617 PERF. 3210 - 3342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2542	N	2276	-0-	-266	-0-	156	1	2040	2	N	73	115	1			66
							80	9									
06	2460	N	2208	-0-	-252	-0-	154	1	2036	2	N	16					82
							18	9									
07	2418	N	1350	-0-	-1068	-0-	96	1	1246	2	N	7					89
							8	9									
08	2263	N	1750	-0-	-513	-0-	56	1	1674	2	N	18					107
							20	9									
*09	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	139	1	2090	2	N	31					138
							34	9									
10	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT					138

PHILLIPS 7 WELL #: 4 RRCID -> 258627 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 5220 PERF. 1956 - 5054

05	439	N	439	-0-	-0-	-0-	40	1	399	3	N	-0-					-0-
06	422	N	422	-0-	-0-	-0-	38	1	384	3	N	-0-					-0-
07	435	N	435	-0-	-0-	-0-	37	1	398	3	N	-0-					-0-
08	437	N	437	-0-	-0-	-0-	37	1	400	3	N	-0-					-0-
*09	423	N	423	-0-	-0-	-0-	38	1	385	3	N	-0-					-0-
10	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

CUSENBARY W R 39 WELL #: 8 RRCID -> 258628 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 6026 PERF. 5288 - 5640

05	653	N	653	-0-	-0-	-0-	77	1	576	3	N	-0-					8
06	870	N	472	-0-	-398	-0-	62	1	391	3	N	17	10	1			15
							19	9									
07	775	N	666	-0-	-109	-0-	90	1	576	3	N	-0-					15
08	689	N	689	-0-	-0-	-0-	94	1	593	3	N	2					17
							2	9									
*09	548	N	548	-0-	-0-	-0-	74	1	472	3	N	2					19
							2	9									
10	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					19

CANYON RANCH 106 WELL #: 12E RRCID -> 258629 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 4634 - 6340

05	434	N	409	-0-	-25	-0-	409	3			N	-0-					-0-
06	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
07	403	N	399	-0-	-4	-0-	399	3			N	-0-					-0-
08	403	N	392	-0-	-11	-0-	392	3			N	-0-					-0-
09	390	N	375	-0-	-15	-0-	375	3			N	-0-					-0-
10	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

CANYON RANCH 113 WELL #: 14E RRCID -> 258630 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 4582 - 6218

05	248	N	127	-0-	-121	-0-	127	3			N	-0-					1
06	270	N	137	-0-	-133	-0-	137	3			N	-0-					1
07	217	N	134	-0-	-83	-0-	134	3			N	-0-					1
08	124	N	83	-0-	-41	-0-	83	3			N	-0-					1
09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					1
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					1

MAYER, EDWIN S. JR. "B" 38 WELL #: 9 RRCID -> 258631 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7300 - 7534

05	62	N	45	-0-	-17	-0-	6	1	39	3	N	-0-					-0-
06	60	N	46	-0-	-14	-0-	6	1	40	3	N	-0-					-0-
07	62	N	46	-0-	-16	-0-	6	1	40	3	N	-0-					-0-
08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	6	1	39	3	N	-0-					-0-
09	60	N	41	-0-	-19	-0-	6	1	35	3	N	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

EPPS, H. C. 38 WELL #: 13 RRCID -> 258633 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 4496 - 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
05	155	N	153	-0-	-2	-0-	15	1	137	3	Y	1					2
							1	9									
06	420	N	9	-0-	-411	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					2
07	372	N	3	-0-	-369	-0-	3	3			Y	-0-					2
08	155	N	2	-0-	-153	-0-	2	3			Y	-0-					2
09	9	N	1	-0-	-8	-0-	1	3			Y	-0-					2
10	3	N	NO RPT	-0-	-3	-0-					Y	NO RPT					2

EPPS, H. C. 38 WELL #: 14 RRCID -> 258635 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 4518 - 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
05	528	N	528	-0-	-0-	-0-	51	1	476	3	Y	1					1
							1	9									
06	489	N	489	-0-	-0-	-0-	47	1	441	3	Y	1					2
							1	9									
07	465	N	437	-0-	-28	-0-	49	1	388	3	Y	-0-					2
08	527	N	462	-0-	-65	-0-	48	1	414	3	Y	-0-					2
09	480	N	475	-0-	-5	-0-	52	1	422	3	Y	1					3
							1	9									
10	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					3

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
05	527	N	519	-0-	-8	-0-	72	1	1	2	N	-0-					-0-
							446	3									
06	510	N	501	-0-	-9	-0-	65	1	4	2	N	-0-					-0-
							432	3									
07	527	N	511	-0-	-16	-0-	66	1	1	2	N	-0-					-0-
							444	3									
08	527	N	505	-0-	-22	-0-	67	1	3	2	N	-0-					-0-
							435	3									
09	510	N	479	-0-	-31	-0-	72	1	407	3	N	-0-					-0-
10	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-

CANYON RANCH 106 WELL #: 10X RRCID -> 258927 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 6726 PERF. 6338 - 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
05	1023	N	1008	-0-	-15	-0-	1008	3			N	-0-					1
06	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	3			N	-0-					1
07	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	3			N	-0-					1
08	1023	N	1006	-0-	-17	-0-	1006	3			N	-0-					1
09	990	N	967	-0-	-23	-0-	967	3			N	-0-					1
10	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					1

EPPS, H. C. 38 WELL #: 15 RRCID -> 258928 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 6312 PERF. 4038 - 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
05	248	N	40	-0-	-208	-0-	4	1	35	3	Y	1					1
							1	9									
06	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	3			Y	-0-					1
07	230	N	230	-0-	-0-	-0-	26	1	204	3	Y	-0-					1
08	31	N	28	-0-	-3	-0-	3	1	25	3	Y	-0-					1
*09	123	N	123	-0-	-0-	-0-	13	1	110	3	Y	-0-					1
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
EPPS, H. C. #39 WELL #: 15 RRCID -> 258929 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 4966 - 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
05	276	N	276	-0-	-0-	-0-	27	1	248	3	Y	1					1
							1	9									
06	300	N	264	-0-	-36	-0-	25	1	239	3	Y	-0-					1
07	310	N	281	-0-	-29	-0-	31	1	250	3	Y	-0-					1
08	306	N	306	-0-	-0-	-0-	32	1	274	3	Y	-0-					1
*09	314	N	314	-0-	-0-	-0-	34	1	279	3	Y	1					2
							1	9									
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					2

JEFFERS, AR WELL #: 11 RRCID -> 258930 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 7330 - 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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
07	T. A.		703	-0-	703	703	55	1	645	3	Y	3	1	1			2
							3	9									
08	T. A.		345	-0-	345	1048	37	1	301	3	Y	6	3	1			5
							7	9									
09	T. A.		206	-0-	206	1254	18	1	174	3	Y	13					18
							14	9									
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	1254					Y	NO RPT					18

CANYON RANCH WELL #: 9113E RRCID -> 258939 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 4762 - 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
05	2108	N	2082	-0-	-26	-0-	2082	3			N	-0-					2
06	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	3			N	-0-					2
07	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	2040	3			N	-0-					2
08	2077	N	2011	-0-	-66	-0-	2011	3			N	-0-					2
09	1980	N	1938	-0-	-42	-0-	1938	3			N	-0-					2
10	2046	N	NO RPT	-0-	-2046	-0-					N	NO RPT					2

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
05	458	N	458	-0-	-0-	-0-	31	1	427	3	Y	-0-					-0-
06	444	N	444	-0-	-0-	-0-	26	1	416	3	Y	2					2
							2	9									
07	403	N	299	-0-	-104	-0-	17	1	282	3	Y	-0-	2	1			-0-
08	465	N	446	-0-	-19	-0-	30	1	416	3	Y	-0-					-0-
09	450	N	76	-0-	-374	-0-	1	1	75	3	Y	-0-					-0-
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-

POWELL 13 WELL #: 1 RRCID -> 260027 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 8608 PERF. 7400 - 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
05	1519	X	1339	-0-	-180	-0-	113	1	1226	3	Y	-0-	1	1			1
06	1470	X	1445	-0-	-25	-0-	118	1	1327	3	Y	-0-					1
07	1519	N	1493	-0-	-26	-0-	117	1	1376	3	Y	-0-					1
08	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	162	1	1318	3	Y	-0-					1
09	1440	N	1390	-0-	-50	-0-	128	1	1262	3	Y	-0-					1
10	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					Y	NO RPT					1

SHANNON 52 WELL #: 25 RRCID -> 260028 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6474 - 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
05	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	1			Y	-0-					-0-
06	150	N	141	-0-	-9	-0-	140	1	1	3	Y	-0-					-0-
07	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	1			Y	-0-					-0-
08	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	1			Y	-0-					-0-
09	150	N	140	-0-	-10	-0-	140	1			Y	-0-					-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
RANDEE FAWCETT TRUST WELL #: 22 RRCID -> 260074 COMPL. DATE 07/20/2010 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6320 - 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
05	329	N	329	-0-	-0-	-0-	29	1	300	3	N	-0-					3
06	300	N	191	-0-	-109	-0-	2	1	187	3	N	2					5
							2	9									
07	310	N	164	-0-	-146	-0-	163	3	1	9	N	1	4	1			2
08	310	N	213	-0-	-97	-0-	212	3	1	9	N	1					3
*09	226	N	226	-0-	-0-	-0-	225	3	1	9	N	1					4
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					4

WILSON, DUKE WELL #: 1779 RRCID -> 260080 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
05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	6	1	97	3	N	-0-					-0-
06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	6	1	87	3	N	-0-					-0-
07	97	N	97	-0-	-0-	-0-	7	1	90	3	N	-0-					-0-
08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	7	1	87	3	N	-0-					-0-
*09	92	N	92	-0-	-0-	-0-	6	1	86	3	N	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	510	N	510	-0-	-0-	-0-	38	1	1	2	N	5	4	1			6
							465	3	6	9							
06	492	N	492	-0-	-0-	-0-	38	1	3	2	N	5	4	1	1	8	6
							445	3	6	9							
07	504	N	504	-0-	-0-	-0-	42	1	459	3	N	3	4	1			5
							3	9									
08	500	N	500	-0-	-0-	-0-	42	1	2	2	N	3	4	1			4
							453	3	3	9							
09	480	N	463	-0-	-17	-0-	40	1	417	3	N	5	4	1			5
							6	9									
10	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					5

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
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
*09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	3	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
05	262	N	262	-0-	-0-	-0-	19	1	243	3	N	-0-					-0-
06	253	N	253	-0-	-0-	-0-	20	1	233	3	N	-0-					-0-
07	261	N	261	-0-	-0-	-0-	21	1	240	3	N	-0-					-0-
08	262	N	262	-0-	-0-	-0-	22	1	240	3	N	-0-					-0-
*09	254	N	254	-0-	-0-	-0-	23	1	231	3	N	-0-					-0-
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
05	31	N	13	-0-	-18	-0-	1	1	11	3	N	1	3	1			3
							1	9									
06	30	N	11	-0-	-19	-0-	1	1	10	3	N	-0-	2	1			1
07	31	N	12	-0-	-19	-0-	1	1	10	3	N	1	1	1			1
							1	9									
08	13	N	11	-0-	-2	-0-	1	1	9	3	N	1	1	1			1
							1	9									
09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	1	1	1			1
							1	9									
10	12	N	NO RPT	-0-	-12	-0-					N	NO RPT					1

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
05	1798	N	1484	-0-	-314	-0-	263	1	1213	3	N	7					152
							8	9									
06	1830	N	1365	-0-	-465	-0-	240	1	1124	3	N	1	1	8			152
							1	9									
07	1736	N	1376	-0-	-360	-0-	250	1	1124	3	N	2	2	8			152
							2	9									
08	1488	N	1321	-0-	-167	-0-	283	1	1038	3	N	-0-					152
09	1380	N	640	-0-	-740	-0-	190	1	450	3	N	-0-					152
10	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT					152

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
05	2015	X	1761	-0-	-254	-0-	155	1	1597	3	Y	8					130
							9	9									
06	1950	X	1352	-0-	-598	-0-	110	1	1236	3	Y	5					135
							6	9									
07	1860	N	1603	-0-	-257	-0-	137	1	1466	3	Y	-0-					135
08	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	220	1	1649	3	Y	-0-					135
*09	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	184	1	1662	3	Y	-0-					135
10	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					Y	NO RPT					135

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
05	1302	N	1262	-0-	-40	-0-	403	1	841	3	Y	16					132
							18	9									
06	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	382	1	797	3	Y	4					136
							4	9									
07	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	393	1	766	3	Y	-0-					136
08	1271	N	979	-0-	-292	-0-	399	1	580	3	Y	-0-					136
09	1170	N	956	-0-	-214	-0-	375	1	581	3	Y	-0-					136
10	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT					136

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
05	751	N	751	-0-	-0-	-0-	56	1	1	2	N	10	8	1			11
							683	3	11	9							
06	720	N	720	-0-	-0-	-0-	56	1	4	2	N	6	8	1			9
							653	3	7	9							
07	744	N	738	-0-	-6	-0-	61	1	1	2	N	6	7	1			8
							669	3	7	9							
08	744	N	733	-0-	-11	-0-	61	1	3	2	N	5	6	1			7
							663	3	6	9							
09	720	N	697	-0-	-23	-0-	60	1	630	3	N	6	6	1			7
							7	9									
10	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					7

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
*09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
10	3	N	NO RPT	-0-	-3	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARIGLIANO WELL #: 2502 RRCID -> 260150 COMPL. DATE 12/25/2010 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 7378 - 8046

05	994	N	994	-0-	-0-	-0-	88	1	906	3	N	-0-					-0-
06	938	N	938	-0-	-0-	-0-	77	1	861	3	N	-0-					-0-
07	1023	N	924	-0-	-99	-0-	79	1	845	3	N	-0-					-0-
08	992	N	944	-0-	-48	-0-	111	1	833	3	N	-0-					-0-
09	930	N	905	-0-	-25	-0-	90	1	815	3	N	-0-					-0-
10	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					-0-

MARIGLIANO WELL #: 2402 RRCID -> 260161 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 8572 PERF. 7906 - 8190

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILSON, DUKE 183 WELL #: 9 RRCID -> 260209 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5252 - 8136

05	248	N	229	-0-	-19	-0-	14	1	215	3	N	-0-					-0-
06	240	N	217	-0-	-23	-0-	14	1	203	3	N	-0-					-0-
07	248	N	205	-0-	-43	-0-	14	1	191	3	N	-0-					-0-
08	222	N	222	-0-	-0-	-0-	16	1	206	3	N	-0-					-0-
09	210	N	204	-0-	-6	-0-	13	1	191	3	N	-0-					-0-
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

CANYON RANCH 113 WELL #: 18E RRCID -> 260566 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6296 - 6340

05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					1
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					1
07	8	N	4	-0-	-4	-0-	4	3			N	-0-					1
08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					1
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					1
10	4	N	NO RPT	-0-	-4	-0-					N	NO RPT					1

CANYON RANCH 113 WELL #: 17E RRCID -> 260567 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 6198 - 6294

05	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					-0-
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
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	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
05	434	N	391	-0-	-43	-0-	46	1	345	3	N	-0-					5
06	630	N	450	-0-	-180	-0-	62	1	388	3	N	-0-	2	1			3
07	589	N	561	-0-	-28	-0-	76	1	484	3	N	1					4
							1	9									
08	655	N	655	-0-	-0-	-0-	89	1	563	3	N	3					7
							3	9									
*09	619	N	619	-0-	-0-	-0-	83	1	535	3	N	1					8
							1	9									
10	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					8

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
05	496	N	373	-0-	-123	-0-	44	1	329	3	N	-0-					6
06	413	N	413	-0-	-0-	-0-	56	1	350	3	N	6	5	1			7
							7	9									
07	589	N	304	-0-	-285	-0-	41	1	263	3	N	-0-					7
08	372	N	372	-0-	-0-	-0-	51	1	320	3	N	1					8
							1	9									
09	420	N	321	-0-	-99	-0-	43	1	278	3	N	-0-					8
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					8

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
05	124	N	121	-0-	-3	-0-	10	1	111	3	N	-0-					-0-
06	120	N	114	-0-	-6	-0-	8	1	106	3	N	-0-					-0-
07	137	N	137	-0-	-0-	-0-	9	1	128	3	N	-0-					-0-
08	237	N	237	-0-	-0-	-0-	17	1	220	3	N	-0-					-0-
*09	226	N	226	-0-	-0-	-0-	15	1	211	3	N	-0-					-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-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
05	124	N	109	-0-	-15	-0-	15	1	94	3	N	-0-					-0-
06	120	N	102	-0-	-18	-0-	13	1	1	2	N	-0-					-0-
							88	3									
07	124	N	106	-0-	-18	-0-	14	1	92	3	N	-0-					-0-
08	124	N	103	-0-	-21	-0-	14	1	1	2	N	-0-					-0-
							88	3									
*09	99	N	99	-0-	-0-	-0-	15	1	84	3	N	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	75	1	948	3	N	2	1	1			3
							2	9									
06	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	164	1	2	2	N	4	3	1			4
							1904	3	4	9							
07	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	119	1	1347	3	N	2	2	1			4
							2	9									
08	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	126	1	1	2	N	1	2	1			3
							1399	3	1	9							
09	1440	N	1278	-0-	-162	-0-	114	1	1163	3	N	1	2	1			2
							1	9									
10	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT					2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
05	1965	X	1965	-0-	-0-	-0-	136	1	1723	3	N	96	55	1	1	8	118
							106	9									
06	2070	X	1938	-0-	-132	-0-	145	1	2	2	N	100	86	1	1	8	131
							1681	3	110	9							
07	2139	X	1269	-0-	-870	-0-	95	1	1073	3	N	92	89	1	1	8	133
							101	9									
08	2139	X	1902	-0-	-237	-0-	138	1	1	2	N	215	125	1	4	8	219
							1526	3	237	9							
*09	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	267	1	2711	3	N	45	170	1	1	8	93
							50	9									
10	2015	X	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT					93

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
05	792	N	792	-0-	-0-	-0-	70	1	722	3	Y	-0-	30	1			218
06	480	N	181	-0-	-299	-0-	15	1	166	3	Y	-0-					218
07	899	N	469	-0-	-430	-0-	39	1	415	3	Y	14	162	1			70
							15	9									
08	806	N	712	-0-	-94	-0-	84	1	628	3	Y	-0-					70
*09	386	N	386	-0-	-0-	-0-	38	1	348	3	Y	-0-					70
10	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					70

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
05	124	N	111	-0-	-13	-0-	8	1	101	3	N	2	2	1			2
							2	9									
06	120	N	106	-0-	-14	-0-	8	1	1	2	N	2	2	1			2
							95	3	2	9							
07	124	N	107	-0-	-17	-0-	9	1	97	3	N	1	1	1			2
							1	9									
08	124	N	104	-0-	-20	-0-	9	1	95	3	N	-0-	1	1			1
09	120	N	101	-0-	-19	-0-	9	1	91	3	N	1	1	1			1
							1	9									
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					1

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUSENBARY 58 WELL #: 19 RRCID -> 260685 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5362 - 5707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	N	258	-0-	-114	-0-	30	1	228	3	N	-0-					4
06	270	N	258	-0-	-12	-0-	35	1	217	3	N	5	4	1			5
							6	9									
07	279	N	237	-0-	-42	-0-	32	1	204	3	N	1					6
							1	9									
08	272	N	272	-0-	-0-	-0-	37	1	234	3	N	1					7
							1	9									
09	270	N	260	-0-	-10	-0-	35	1	224	3	N	1					8
							1	9									
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					8

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CANYON RANCH 106 WELL #: 14E RRCID -> 260686 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 4660 - 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
05	527	N	522	-0-	-5	-0-	522	3			N	-0-					-0-
06	510	N	503	-0-	-7	-0-	503	3			N	-0-					-0-
07	527	N	516	-0-	-11	-0-	516	3			N	-0-					-0-
08	527	N	505	-0-	-22	-0-	505	3			N	-0-					-0-
09	510	N	403	-0-	-107	-0-	403	3			N	-0-					-0-
10	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-

CUSENBARY WR 39 WELL #: 10 RRCID -> 260866 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 6056 PERF. 4650 - 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
05	806	N	713	-0-	-93	-0-	84	1	629	3	N	-0-					6
06	750	N	695	-0-	-55	-0-	94	1	594	3	N	6	5	1			7
							7	9									
07	744	N	531	-0-	-213	-0-	72	1	459	3	N	-0-					7
08	713	N	617	-0-	-96	-0-	84	1	532	3	N	1					8
							1	9									
*09	727	N	727	-0-	-0-	-0-	98	1	628	3	N	1					9
							1	9									
10	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					9

SHURLEY RR 5 WELL #: 7 RRCID -> 260874 COMPL. DATE 12/24/2010 TOTAL DEPTH 720 PERF. 5422 - 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
05	310	N	303	-0-	-7	-0-	25	1	278	3	N	-0-					-0-
06	301	N	301	-0-	-0-	-0-	22	1	279	3	N	-0-					-0-
07	341	N	305	-0-	-36	-0-	21	1	284	3	N	-0-					-0-
08	310	N	308	-0-	-2	-0-	23	1	285	3	N	-0-					-0-
09	300	N	296	-0-	-4	-0-	20	1	276	3	N	-0-					-0-
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

CUSENBARY WR 39 WELL #: 14 RRCID -> 260875 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5230 - 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
05	724	N	724	-0-	-0-	-0-	85	1	639	3	N	-0-					5
06	660	N	512	-0-	-148	-0-	70	1	442	3	N	-0-	2	1			3
07	744	N	422	-0-	-322	-0-	57	1	365	3	N	-0-					3
08	713	N	97	-0-	-616	-0-	13	1	84	3	N	-0-					3
09	510	N	97	-0-	-413	-0-	13	1	84	3	N	-0-					3
10	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					3

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
05	1085	N	898	-0-	-187	-0-	106	1	792	3	N	-0-					15
06	1050	N	427	-0-	-623	-0-	57	1	357	3	N	12	11	1			16
							13	9									
07	710	N	710	-0-	-0-	-0-	96	1	614	3	N	-0-	2	1			14
08	954	N	954	-0-	-0-	-0-	130	1	821	3	N	3					17
							3	9									
*09	850	N	850	-0-	-0-	-0-	114	1	733	3	N	3	1	8			19
							3	9									
10	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					19

JEFFERS AR WELL #: 10 RRCID -> 260877 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
05	341	N	301	-0-	-40	-0-	25	1	276	3	Y	-0-					1
06	302	N	302	-0-	-0-	-0-	25	1	277	3	Y	-0-					1
07	317	N	317	-0-	-0-	-0-	25	1	292	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	314	N	314	-0-	-0-	-0-	34	1	280	3	Y	-0-					-0-
*09	309	N	309	-0-	-0-	-0-	28	1	281	3	Y	-0-					-0-
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
EPPS, H.C. #39 WELL #: 16 RRCID -> 260916 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6416 - 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
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHURLEY RR 2A WELL #: 8 RRCID -> 260919 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 5684 - 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
05	34 N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	N	-0-					-0-
06	30 N	21	-0-	-9	-0-	2	1	19	3	N	-0-					-0-
07	31 N	29	-0-	-2	-0-	2	1	27	3	N	-0-					-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*09	46 N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	3	N	-0-					-0-
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

EPPS, H.C. #39 WELL #: 17 RRCID -> 261025 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 7002 PERF. 4968 - 6540

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CUSENBARY 58 WELL #: 16 RRCID -> 261047 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5402 - 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
05	837 N	786	-0-	-51	-0-	93	1	693	3	N	-0-					9
06	750 N	736	-0-	-14	-0-	100	1	629	3	N	6	6	1			9
						7	9									
07	798 N	798	-0-	-0-	-0-	108	1	689	3	N	1					10
						1	9									
08	775 N	774	-0-	-1	-0-	106	1	667	3	N	1					11
						1	9									
*09	792 N	792	-0-	-0-	-0-	107	1	685	3	N	-0-					11
10	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					11

EPPS, H.C. #39 WELL #: 19 RRCID -> 261382 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 4990 - 5255

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	376 N	376	-0-	-0-	-0-	36	1	339	3	Y	1					1
						1	9									
06	363 N	363	-0-	-0-	-0-	35	1	327	3	Y	1					2
						1	9									
07	372 N	338	-0-	-34	-0-	38	1	300	3	Y	-0-					2
08	372 N	359	-0-	-13	-0-	37	1	322	3	Y	-0-					2
09	360 N	357	-0-	-3	-0-	39	1	317	3	Y	1					3
						1	9									
10	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					3

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
05	7006	X	6416	-0-	-590	-0-	549	1	5864	3	N	3	12	1			3
							3	9									
06	6600	X	6132	-0-	-468	-0-	500	1	5632	3	N	-0-					3
07	6634	X	6219	-0-	-415	-0-	465	1	5753	3	N	1					4
							1	9									
08	6634	X	6151	-0-	-483	-0-	503	1	5648	3	N	-0-					4
09	6240	X	5888	-0-	-352	-0-	449	1	5439	3	N	-0-					4
10	6417	X	NO RPT	-0-	-6417	-0-					N	NO RPT					4

HOLMAN WELL #: 2613 RRCID -> 261410 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 4852 - 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
05	558	N	510	-0-	-48	-0-	43	1	464	3	N	3	2	1			2
							3	9									
06	688	N	688	-0-	-0-	-0-	56	1	632	3	N	-0-					2
07	686	N	686	-0-	-0-	-0-	51	1	635	3	N	-0-					2
08	670	N	670	-0-	-0-	-0-	55	1	615	3	N	-0-					2
*09	633	N	633	-0-	-0-	-0-	48	1	585	3	N	-0-					2
10	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					2

MARIGLIANO WELL #: 1702 RRCID -> 261414 COMPL. DATE 10/21/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7382 - 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
05	846	N	846	-0-	-0-	-0-	75	1	771	3	Y	-0-					116
06	610	N	610	-0-	-0-	-0-	50	1	560	3	Y	-0-					116
07	1302	X	596	-0-	-706	-0-	51	1	545	3	Y	-0-					116
08	1302	X	563	-0-	-739	-0-	66	1	497	3	Y	-0-					116
09	1260	X	520	-0-	-740	-0-	52	1	468	3	Y	-0-					116
10	837	X	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT					116

POWELL 13A WELL #: 1H RRCID -> 261635 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 7548 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. 27 WELL #: 8 RRCID -> 261637 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7414 - 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
05	4464	X	4289	-0-	-175	-0-	349	1	7	2	N	2	21	1	2	8	11
							3931	3	2	9							
06	4290	X	4181	-0-	-109	-0-	323	1	31	2	N	2	2	8			11
							3825	3	2	9							
07	4433	X	4305	-0-	-128	-0-	372	1	5	2	N	3	3	8			11
							3925	3	3	9							
08	4371	X	4239	-0-	-132	-0-	342	1	25	2	N	-0-					11
							3872	3									
09	4230	X	4129	-0-	-101	-0-	385	1	3744	3	N	-0-					11
10	4309	X	NO RPT	-0-	-4309	-0-					N	NO RPT					11

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
05	16430	X	15945	-0-	-485	-0-	1299	1	26	2	N	8	51	1	8	8	26
							14611	3	9	9							
06	15900	X	14660	-0-	-1240	-0-	1133	1	109	2	N	12	12	8			26
							13405	3	13	9							
07	16430	X	12045	-0-	-4385	-0-	1038	1	14	2	N	21	21	8			26
							10970	3	23	9							
08	15934	X	12227	-0-	-3707	-0-	986	1	72	2	N	-0-					26
							11169	3									
09	15420	X	11962	-0-	-3458	-0-	1115	1	10847	3	N	-0-					26
10	15934	X	NO RPT	-0-	-15934	-0-					N	NO RPT					26

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
05	868	N	821	-0-	-47	-0-	27	1	792	3	N	2	1	8			21
							2	9									
06	827	N	827	-0-	-0-	-0-	25	1	800	3	N	2	1	8			22
							2	9									
07	868	N	825	-0-	-43	-0-	29	1	795	3	N	1	1	8			22
							1	9									
08	806	N	765	-0-	-41	-0-	26	1	739	3	N	-0-					22
09	840	N	484	-0-	-356	-0-	17	1	465	3	N	2					24
							2	9									
10	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					24

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
05	47	N	47	-0-	-0-	-0-	4	1	43	3	N	-0-					-0-
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	3	N	-0-					-0-
07	43	N	43	-0-	-0-	-0-	5	1	38	3	N	-0-					-0-
08	62	N	40	-0-	-22	-0-	6	1	34	3	N	-0-					-0-
*09	39	N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	3	N	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-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
05	712	N	712	-0-	-0-	-0-	63	1	648	3	N	1	2	1			2
							1	9									
06	672	N	672	-0-	-0-	-0-	63	1	609	3	N	-0-					2
07	721	N	721	-0-	-0-	-0-	76	1	643	3	N	2	1	1	1	8	2
							2	9									
08	713	N	676	-0-	-37	-0-	107	1	568	3	N	1	1	1			2
							1	9									
09	660	N	606	-0-	-54	-0-	66	1	539	3	N	1	1	1			2
							1	9									
10	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					2

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
05	464	N	464	-0-	-0-	-0-	45	1	417	3	Y	2					2
							2	9									
06	450	N	364	-0-	-86	-0-	35	1	329	3	Y	-0-					2
07	465	N	398	-0-	-67	-0-	44	1	354	3	Y	-0-					2
08	465	N	458	-0-	-7	-0-	48	1	410	3	Y	-0-					2
*09	429	N	429	-0-	-0-	-0-	47	1	381	3	Y	1					3
							1	9									
10	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					3

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
05	919	N	919	-0-	-0-	-0-	48	1	868	3	Y	3	3	1			6
							3	9									
06	905	N	905	-0-	-0-	-0-	47	1	856	3	Y	2	3	1			5
							2	9									
07	961	N	695	-0-	-266	-0-	36	1	659	3	Y	-0-	3	1			2
08	930	N	645	-0-	-285	-0-	34	1	610	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
09	900	N	555	-0-	-345	-0-	553	3	2	9	Y	2	2	1			2
10	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					2

CANYON RANCH 112 WELL #: 18E RRCID -> 261805 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6250 - 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
05	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	3			N	-0-					1
06	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					1
07	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-					1
08	713	N	682	-0-	-31	-0-	682	3			N	-0-					1
09	630	N	589	-0-	-41	-0-	589	3			N	-0-					1
10	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					1

CANYON RANCH 106 WELL #: 13E RRCID -> 261807 COMPL. DATE 01/15/2011 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4612 - 6424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
06	330	N	314	-0-	-16	-0-	314	3			N	-0-					-0-
07	341	N	1	-0-	-340	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
10	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 403 RRCID -> 261811 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6617 - 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
05	899	N	682	-0-	-217	-0-	46	1	632	3	N	4	3	1			5
							4	9									
06	690	N	674	-0-	-16	-0-	38	1	636	3	N	-0-					5
07	713	N	676	-0-	-37	-0-	39	1	637	3	N	-0-	2	1			3
08	682	N	640	-0-	-42	-0-	29	1	611	3	N	-0-					3
09	660	N	604	-0-	-56	-0-	25	1	579	3	N	-0-					3
10	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					3

SIMMONS 3 WELL #: 13 RRCID -> 261815 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 6628 - 7592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	114	1	1023	3	N	-0-					1
06	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	117	1	1002	3	N	1					2
							1	9									
07	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	119	1	1031	3	N	2	2	1			2
							2	9									
08	1147	N	1126	-0-	-21	-0-	119	1	1007	3	N	-0-					2
09	1110	N	997	-0-	-113	-0-	84	1	913	3	N	-0-	2	1			-0-
10	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	155	N	134	-0-	-21	-0-	9	1	125	3	Y	-0-					-0-
06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	9	1	142	3	Y	-0-					-0-
07	144	N	144	-0-	-0-	-0-	8	1	136	3	Y	-0-					-0-
08	124	N	107	-0-	-17	-0-	7	1	100	3	Y	-0-					-0-
*09	183	N	183	-0-	-0-	-0-	3	1	180	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MEADOR 178 WELL #: 14 RRCID -> 261908 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 7587 PERF. 6196 - 7238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KELLY 126 WELL #: 30 RRCID -> 261949 COMPL. DATE 12/07/2010 TOTAL DEPTH 6786 PERF. 5362 - 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
05	465	N	420	-0-	-45	-0-	33	1	387	3	N	-0-					-0-
06	414	N	414	-0-	-0-	-0-	47	1	367	3	N	-0-					-0-
07	442	N	442	-0-	-0-	-0-	48	1	394	3	N	-0-					-0-
08	456	N	456	-0-	-0-	-0-	53	1	403	3	N	-0-					-0-
*09	445	N	445	-0-	-0-	-0-	47	1	398	3	N	-0-					-0-
10	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLMAN WELL #: 2614 RRCID -> 261951 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 7118 PERF. 6396 - 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. 27 WELL #: 5 RRCID -> 262014 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8192 - 8432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	751	N	751	-0-	-0-	-0-	61	1	1	2	N	-0-	3	1			1
							689	3									
06	724	N	724	-0-	-0-	-0-	56	1	5	2	N	-0-					1
							663	3									
07	775	N	741	-0-	-34	-0-	64	1	1	2	N	-0-					1
							676	3									
08	744	N	740	-0-	-4	-0-	60	1	4	2	N	-0-					1
							676	3									
09	720	N	708	-0-	-12	-0-	66	1	642	3	N	-0-					1
10	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					1

KELLY 115 WELL #: 33 RRCID -> 262048 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 6432 PERF. 4922 - 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
05	496	N	447	-0-	-49	-0-	36	1	411	3	Y	-0-					-0-
06	570	N	421	-0-	-149	-0-	37	1	384	3	Y	-0-					-0-
07	547	N	547	-0-	-0-	-0-	161	1	386	3	Y	-0-					-0-
08	543	N	543	-0-	-0-	-0-	161	1	382	3	Y	-0-					-0-
*09	511	N	511	-0-	-0-	-0-	155	1	356	3	Y	-0-					-0-
10	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	341	N	322	-0-	-19	-0-	26	1	1	2	N	1	2	1			2
							294	3	1	9							
06	330	N	307	-0-	-23	-0-	24	1	2	2	N	-0-	1	1			1
							281	3									
07	341	N	319	-0-	-22	-0-	28	1	291	3	N	-0-					1
08	313	N	313	-0-	-0-	-0-	25	1	2	2	N	-0-					1
							286	3									
*09	315	N	315	-0-	-0-	-0-	29	1	286	3	N	-0-					1
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MARIGLIANO WELL #: 1605 RRCID -> 262079 COMPL. DATE 11/25/2010 TOTAL DEPTH 8345 PERF. 6930 - 7394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	467	N	467	-0-	-0-	-0-	41	1	426	3	N	-0-					90
06	450	N	446	-0-	-4	-0-	36	1	410	3	N	-0-					90
07	405	N	405	-0-	-0-	-0-	35	1	370	3	N	-0-					90
08	465	N	445	-0-	-20	-0-	52	1	393	3	N	-0-					90
09	450	N	351	-0-	-99	-0-	35	1	316	3	N	-0-					90
10	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					90

CAUTHORN 86 WELL #: 12 RRCID -> 262081 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 5308 - 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
05	1271	N	791	-0-	-480	-0-	115	1	674	3	Y	2	4	1			1
							2	9									
06	930	N	727	-0-	-203	-0-	107	1	620	3	Y	-0-					1
07	717	N	717	-0-	-0-	-0-	109	1	608	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	154	1	885	3	Y	-0-					-0-
*09	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	186	1	1092	3	Y	-0-					-0-
10	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARIGLIANO WELL #: 1607 RRCID -> 262082 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6922 - 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	189					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	189					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	189					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	189					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	189					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	189					N	NO RPT					-0-

MEADOR 178 WELL #: 15 RRCID -> 262084 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 7653 PERF. 6152 - 7490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD 33 WELL #: 25H RRCID -> 262090 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 7115 PERF. 7605 - 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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

WILSON, DUKE 185 WELL #: 17 RRCID -> 262150 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 5242 - 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
05	899	N	842	-0-	-57	-0-	51	1	791	3	N	-0-					-0-
06	840	N	808	-0-	-32	-0-	52	1	756	3	N	-0-					-0-
07	868	N	816	-0-	-52	-0-	56	1	760	3	N	-0-					-0-
08	837	N	791	-0-	-46	-0-	56	1	735	3	N	-0-					-0-
09	810	N	770	-0-	-40	-0-	50	1	720	3	N	-0-					-0-
10	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, DUKE 175 WELL #: 4 RRCID -> 262152 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 5498 - 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
05	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	86	1	1329	3	N	-0-					-0-
06	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	85	1	1234	3	N	-0-					-0-
07	1426	N	1308	-0-	-118	-0-	90	1	1218	3	N	-0-					-0-
08	1426	N	1234	-0-	-192	-0-	88	1	1146	3	N	-0-					-0-
09	1320	N	1154	-0-	-166	-0-	75	1	1079	3	N	-0-					-0-
10	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER RANCH FF WELL #: 3004 RRCID -> 262153 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 6476 - 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
05	62	N	56	-0-	-6	-0-	5	1	51	3	N	-0-					-0-
06	60	N	54	-0-	-6	-0-	5	1	49	3	N	-0-					-0-
07	62	N	55	-0-	-7	-0-	6	1	49	3	N	-0-					-0-
08	62	N	54	-0-	-8	-0-	9	1	45	3	N	-0-					-0-
09	60	N	43	-0-	-17	-0-	5	1	38	3	N	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, DUKE 173 WELL #: 20X RRCID -> 262154 COMPL. DATE 02/26/2011 TOTAL DEPTH 8097 PERF. 5710 - 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
05	668	N	668	-0-	-0-	-0-	41	1	627	3	N	-0-					-0-
06	687	N	687	-0-	-0-	-0-	44	1	643	3	N	-0-					-0-
07	672	N	672	-0-	-0-	-0-	46	1	626	3	N	-0-					-0-
08	682	N	661	-0-	-21	-0-	47	1	614	3	N	-0-					-0-
09	690	N	647	-0-	-43	-0-	42	1	605	3	N	-0-					-0-
10	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	647	N	647	-0-	-0-	-0-	93	1	554	3	Y	-0-					16
06	651	N	651	-0-	-0-	-0-	87	1	564	3	Y	-0-					16
07	684	N	684	-0-	-0-	-0-	91	1	593	3	Y	-0-					16
08	674	N	674	-0-	-0-	-0-	88	1	586	3	Y	-0-					16
*09	692	N	692	-0-	-0-	-0-	83	1	609	3	Y	-0-					16
10	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					16

MARIGLIANO WELL #: 1502 RRCID -> 262160 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7320 - 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
05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	17	1	174	3	N	-0-					88
06	180	N	175	-0-	-5	-0-	14	1	161	3	N	-0-					88
07	186	N	161	-0-	-25	-0-	14	1	147	3	N	-0-					88
08	188	N	188	-0-	-0-	-0-	22	1	166	3	N	-0-					88
*09	203	N	203	-0-	-0-	-0-	20	1	183	3	N	-0-					88
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					88

POWELL 14 WELL #: 4 RRCID -> 262161 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7398 - 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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MARIGLIANO WELL #: 1609 RRCID -> 262167 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7296 - 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
05	93	N	72	-0-	-21	-0-	6	1	66	3	N	-0-					-0-
06	90	N	78	-0-	-12	-0-	6	1	71	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	93	N	84	-0-	-9	-0-	7	1	77	3	N	-0-					-0-
08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	8	1	58	3	N	-0-					-0-
09	90	N	62	-0-	-28	-0-	6	1	56	3	N	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD 41 WELL #: 20 RRCID -> 262222 COMPL. DATE 01/22/2011 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 6310 - 7990

05	682	N	651	-0-	-31	-0-	45	1	606	3	Y	-0-					-0-
06	630	N	629	-0-	-1	-0-	54	1	575	3	Y	-0-					-0-
07	651	N	643	-0-	-8	-0-	50	1	593	3	Y	-0-					-0-
08	651	N	637	-0-	-14	-0-	44	1	593	3	Y	-0-					-0-
09	630	N	615	-0-	-15	-0-	42	1	573	3	Y	-0-					-0-
10	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAYER RANCH 36 WELL #: 9 RRCID -> 262223 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 7464 - 8436

05	496	N	492	-0-	-4	-0-	37	1	1	2	N	7	6	1			8
							446	3	8	9							
06	488	N	488	-0-	-0-	-0-	38	1	2	2	N	5	6	1			7
							442	3	6	9							
07	519	N	519	-0-	-0-	-0-	43	1	469	3	N	6	6	1			7
							7	9									
08	527	N	527	-0-	-0-	-0-	44	1	2	2	N	4	5	1			6
							477	3	4	9							
*09	510	N	510	-0-	-0-	-0-	44	1	460	3	N	5	5	1			6
							6	9									
10	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					6

SHANNON 52 WELL #: 24 RRCID -> 262416 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6466 - 8100

05	279	N	274	-0-	-5	-0-	28	1	246	3	Y	-0-					-0-
06	270	N	256	-0-	-14	-0-	27	1	229	3	Y	-0-					-0-
07	279	N	268	-0-	-11	-0-	28	1	240	3	Y	-0-					-0-
08	279	N	262	-0-	-17	-0-	28	1	234	3	Y	-0-					-0-
09	270	N	249	-0-	-21	-0-	21	1	228	3	Y	-0-					-0-
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. B 39 WELL #: 4 RRCID -> 262486 COMPL. DATE 04/24/2010 TOTAL DEPTH 8702 PERF. 8338 - 8460

05	837	N	779	-0-	-58	-0-	109	1	1	2	N	-0-					-0-
							669	3									
06	810	N	768	-0-	-42	-0-	100	1	5	2	N	-0-					-0-
							663	3									
07	806	N	747	-0-	-59	-0-	97	1	1	2	N	-0-					-0-
							649	3									
08	819	N	819	-0-	-0-	-0-	109	1	5	2	N	-0-					-0-
							705	3									
09	780	N	759	-0-	-21	-0-	114	1	645	3	N	-0-					-0-
10	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
05	651	N	634	-0-	-17	-0-	52	1	1	2	N	-0-	3	1			2
							581	3									
06	617	N	617	-0-	-0-	-0-	48	1	5	2	N	-0-					2
							564	3									
07	651	N	629	-0-	-22	-0-	54	1	1	2	N	-0-					2
							574	3									
08	639	N	639	-0-	-0-	-0-	52	1	4	2	N	-0-					2
							583	3									
09	630	N	607	-0-	-23	-0-	57	1	550	3	N	-0-					2
10	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					2

REYNOLDS 25 WELL #: 1 RRCID -> 262756 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6918 - 7804

05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	123	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	124	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	124	N	120	-0-	-4	-0-	119	3	1	9	N	1	1	8			-0-
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	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

MARIGLIANO WELL #: 1610 RRCID -> 262772 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6884 - 8156

05	568	N	568	-0-	-0-	-0-	50	1	518	3	N	-0-					170
06	630	N	487	-0-	-143	-0-	40	1	447	3	N	-0-					170
07	589	N	421	-0-	-168	-0-	36	1	385	3	N	-0-					170
08	558	N	484	-0-	-74	-0-	57	1	427	3	N	-0-					170
*09	511	N	511	-0-	-0-	-0-	51	1	460	3	N	-0-					170
10	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					170

ROUSSELOT, DORIS MAYER 26 WELL #: 1 RRCID -> 262952 COMPL. DATE 04/23/2011 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7246 - 8228

05	589	N	589	-0-	-0-	-0-	52	1	537	3	N	-0-					-0-
06	570	N	559	-0-	-11	-0-	46	1	513	3	N	-0-					-0-
07	589	N	564	-0-	-25	-0-	48	1	516	3	N	-0-					-0-
08	589	N	569	-0-	-20	-0-	67	1	502	3	N	-0-					-0-
09	570	N	528	-0-	-42	-0-	53	1	475	3	N	-0-					-0-
10	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER RANCH 36 WELL #: 10 RRCID -> 263013 COMPL. DATE 06/06/2011 TOTAL DEPTH 8453 PERF. 7456 - 8374

05	406	N	406	-0-	-0-	-0-	30	1	368	3	N	7	5	1			7
							8	9									
06	358	N	358	-0-	-0-	-0-	28	1	2	2	N	4	5	1			6
							324	3	4	9							
07	349	N	349	-0-	-0-	-0-	29	1	317	3	N	3	4	1			5
							3	9									
08	403	N	353	-0-	-50	-0-	29	1	1	2	N	3	4	1			4
							320	3	3	9							
09	360	N	303	-0-	-57	-0-	26	1	273	3	N	4	4	1			4
							4	9									
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					4

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MEADOR 57 WELL #: 11 RRCID -> 263016 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6578 - 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
05	896	N	896	-0-	-0-	-0-	29	1	865	3	N	2					25
							2	9									
06	767	N	767	-0-	-0-	-0-	23	1	741	3	N	3	2	8			26
							3	9									
07	930	N	713	-0-	-217	-0-	25	1	685	3	N	3	3	8			26
							3	9									
08	899	N	804	-0-	-95	-0-	28	1	776	3	N	-0-					26
09	780	N	715	-0-	-65	-0-	25	1	690	3	N	-0-					26
10	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					26

SIMMONS RANCH WELL #: 74 RRCID -> 263039 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 6256 - 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
05	1147	N	1102	-0-	-45	-0-	1102	3			N	-0-					-0-
06	1110	N	1039	-0-	-71	-0-	1038	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	1147	N	1061	-0-	-86	-0-	1060	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	1116	N	1057	-0-	-59	-0-	1057	3			N	-0-					-0-
09	1050	N	979	-0-	-71	-0-	979	3			N	-0-					-0-
10	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. 27 WELL #: 10 RRCID -> 263040 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 8364 PERF. 7438 - 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
05	961	N	955	-0-	-6	-0-	78	1	2	2	N	1	4	1			2
							874	3	1	9							
06	930	N	919	-0-	-11	-0-	71	1	7	2	N	-0-					2
							841	3									
07	961	N	933	-0-	-28	-0-	81	1	1	2	N	-0-					2
							851	3									
08	961	N	937	-0-	-24	-0-	76	1	6	2	N	-0-					2
							855	3									
09	930	N	916	-0-	-14	-0-	85	1	831	3	N	-0-					2
10	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					2

MARIGLIANO WELL #: 2505 RRCID -> 263324 COMPL. DATE 09/25/2011 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 7364 - 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
05	181	N	181	-0-	-0-	-0-	16	1	165	3	N	-0-					1
06	180	N	168	-0-	-12	-0-	14	1	154	3	N	-0-					1
07	186	N	173	-0-	-13	-0-	15	1	158	3	N	-0-					1
08	187	N	187	-0-	-0-	-0-	22	1	165	3	N	-0-					1
09	180	N	169	-0-	-11	-0-	17	1	152	3	N	-0-					1
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					1

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
05	1271	N	1259	-0-	-12	-0-	103	1	2	2	N	-0-	5	1			2
							1154	3									
06	1230	N	1214	-0-	-16	-0-	94	1	9	2	N	-0-					2
							1111	3									
07	1271	N	1246	-0-	-25	-0-	108	1	1	2	N	-0-					2
							1137	3									
08	1271	N	1241	-0-	-30	-0-	100	1	7	2	N	-0-					2
							1134	3									
09	1200	N	1192	-0-	-8	-0-	111	1	1081	3	N	-0-					2
10	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
05	589	N	574	-0-	-15	-0-	47	1	1	2	N	-0-	2	1			1
							526	3									
06	570	N	552	-0-	-18	-0-	43	1	4	2	N	-0-					1
							505	3									
07	589	N	567	-0-	-22	-0-	49	1	1	2	N	-0-					1
							517	3									
08	589	N	565	-0-	-24	-0-	46	1	3	2	N	-0-					1
							516	3									
09	540	N	539	-0-	-1	-0-	50	1	489	3	N	-0-					1
10	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					1

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
05	527	N	520	-0-	-7	-0-	42	1	1	2	N	-0-	2	1			1
							477	3									
06	510	N	496	-0-	-14	-0-	38	1	4	2	N	-0-					1
							454	3									
07	527	N	507	-0-	-20	-0-	44	1	1	2	N	-0-					1
							462	3									
08	527	N	506	-0-	-21	-0-	41	1	3	2	N	-0-					1
							462	3									
09	510	N	486	-0-	-24	-0-	45	1	441	3	N	-0-					1
10	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					1

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
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					5
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	16	1	104	3	N	-0-					5
07	317	N	317	-0-	-0-	-0-	42	1	274	3	N	1	1	8			5
							1	9									
08	239	N	239	-0-	-0-	-0-	31	1	208	3	N	-0-					5
*09	262	N	262	-0-	-0-	-0-	31	1	231	3	N	-0-					5
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					5

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	1209	N	1186	-0-	-23	-0-	89	1	1	2	N	16	14	1			19
							1078	3	18	9							
06	1200	N	1016	-0-	-184	-0-	79	1	5	2	N	11	14	1			16
							920	3	12	9							
07	1209	N	982	-0-	-227	-0-	81	1	1	2	N	9	12	1			13
							890	3	10	9							
08	1178	N	1054	-0-	-124	-0-	88	1	4	2	N	10	12	1			11
							951	3	11	9							
*09	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	89	1	935	3	N	9	9	1			11
							10	9									
10	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					11

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
05	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	139	1	2	2	N	22	18	1			25
							1681	3	24	9							
06	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	138	1	9	2	N	17	18	1			24
							1610	3	19	9							
07	1860	N	1793	-0-	-67	-0-	147	1	1	2	N	17	19	1			22
							1626	3	19	9							
08	1860	N	1759	-0-	-101	-0-	146	1	7	2	N	14	16	1			20
							1591	3	15	9							
09	1770	N	1716	-0-	-54	-0-	147	1	1551	3	N	16	16	1			20
							18	9									
10	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT					20

POWELL 4 WELL #: 4 RRCID -> 264163 COMPL. DATE 02/16/2012 TOTAL DEPTH 8401 PERF. 7404 - 7426

05	403	N	392	-0-	-11	-0-	33	1	359	3	Y	-0-					1
06	390	N	377	-0-	-13	-0-	31	1	346	3	Y	-0-					1
07	403	N	386	-0-	-17	-0-	30	1	356	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	403	N	391	-0-	-12	-0-	43	1	348	3	Y	-0-					-0-
09	390	N	372	-0-	-18	-0-	34	1	338	3	Y	-0-					-0-
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					-0-

POWELL 4 WELL #: 6 RRCID -> 264164 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7376 - 8020

05	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	126	1	1365	3	Y	-0-	1	1			1
06	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	116	1	1311	3	Y	-0-					1
07	1488	N	1374	-0-	-114	-0-	107	1	1267	3	Y	-0-					1
08	1488	N	1361	-0-	-127	-0-	149	1	1212	3	Y	-0-					1
*09	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	134	1	1325	3	Y	-0-					1
10	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					Y	NO RPT					1

FISHER 131 WELL #: 1 RRCID -> 264165 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5832 - 7122

05	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	73	1	1433	3	Y	3	5	1			2
							3	9									
06	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	68	1	1317	3	Y	2					4
							2	9									
07	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	69	1	1334	3	Y	2	5	1			1
							2	9									
08	1519	N	1382	-0-	-137	-0-	72	1	1308	3	Y	2					3
							2	9									
09	1380	N	1315	-0-	-65	-0-	70	1	1244	3	Y	1					4
							1	9									
10	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					Y	NO RPT					4

HOLLENBECK A WELL #: 5601 RRCID -> 264270 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6644 - 7970

05	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	144	1	1314	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	41	1	1315	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
07	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	45	1	1242	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
08	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	40	1	1118	3	N	-0-					-0-
09	990	N	857	-0-	-133	-0-	30	1	827	3	N	-0-					-0-
10	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER RANCH PP WELL #: 5402 RRCID -> 264454 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6854 - 8168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	992	N	956	-0-	-36	-0-	70	1	885	3	N	1	1	1			1
							1	9									
06	938	N	938	-0-	-0-	-0-	74	1	1	2	N	2	1	1			2
							861	3	2	9							
07	966	N	966	-0-	-0-	-0-	78	1	886	3	N	2	1	1			3
							2	9									
08	961	N	952	-0-	-9	-0-	79	1	1	2	N	-0-	2	1			1
							872	3									
09	930	N	899	-0-	-31	-0-	80	1	817	3	N	2	2	1			1
							2	9									
10	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					1

MARIGLIANO WELL #: 1606 RRCID -> 264543 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7348 - 8124

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POWELL 14 WELL #: 6 RRCID -> 264595 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 8403 PERF. N/A

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD SB WELL #: 29 RRCID -> 264596 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 5013 PERF. 3242 - 3324

05	1054	N	897	-0-	-157	-0-	61	1	803	2	N	30	47	1			27
							33	9									
06	930	N	904	-0-	-26	-0-	63	1	833	2	N	7					34
							8	9									
07	930	N	553	-0-	-377	-0-	39	1	511	2	N	3					37
							3	9									
08	899	N	752	-0-	-147	-0-	24	1	728	2	N	-0-					37
*09	919	N	919	-0-	-0-	-0-	57	1	860	2	N	2					39
							2	9									
10	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					39

GLASSCOCK, H.E. ET AL WELL #: 285H RRCID -> 264681 COMPL. DATE 02/04/2012 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7445 - 10752

05	4061	X	3984	-0-	-77	-0-	252	1	3732	3	N	-0-					97
06	3930	X	3751	-0-	-179	-0-	242	1	3508	3	N	1	1	8			97
							1	9									
07	4061	X	3874	-0-	-187	-0-	243	1	3629	3	N	2	2	8			97
							2	9									
08	4061	X	3824	-0-	-237	-0-	240	1	3584	3	N	-0-					97
09	3930	X	3577	-0-	-353	-0-	230	1	3347	3	N	-0-					97
10	3999	X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					N	NO RPT					97

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
FISHER 132 WELL #: 3 RRCID -> 264682 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 7858 PERF. 7418 - 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
05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	3	N	-0-					-0-
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
*09	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. 'U' WELL #: 15 RRCID -> 264823 COMPL. DATE 05/22/2012 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6630 - 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
05	186	N	56	-0-	-130	-0-	4	1	52	3	N	-0-					-0-
06	180	N	30	-0-	-150	-0-	2	1	28	3	N	-0-					-0-
07	124	N	20	-0-	-104	-0-	1	1	19	3	N	-0-					-0-
08	62	N	43	-0-	-19	-0-	2	1	41	3	N	-0-					-0-
*09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	32	3	N	2					2
							2	9									
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					2

MAYER , EDWIN S. JR. 'I' WELL #: 5 RRCID -> 265654 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 2662 - 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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARIGLIANO WELL #: 1703H RRCID -> 266155 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7370 - 9713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3441	X	3195	-0-	-246	-0-	276	1	2842	3	N	70					342
							77	9									
06	3270	X	3044	-0-	-226	-0-	242	1	2727	3	N	68					410
							75	9									
07	3317	X	3067	-0-	-250	-0-	256	1	2742	3	N	63	177	1	1	8	295
							69	9									
08	3317	X	3042	-0-	-275	-0-	349	1	2625	3	N	62	1	8			356
							68	9									
09	3150	X	2945	-0-	-205	-0-	286	1	2590	3	N	63	169	1			250
							69	9									
10	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					N	NO RPT					250

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
05	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	91	1	2	2	N	1	6	1			3
							1023	3	1	9							
06	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	85	1	8	2	N	-0-					3
							1005	3									
07	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	100	1	1	2	N	-0-					3
							1061	3									
08	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	94	1	7	2	N	-0-					3
							1063	3									
09	1110	N	1059	-0-	-51	-0-	99	1	960	3	N	-0-					3
10	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					3

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
05	62	N	50	-0-	-12	-0-	4	1	45	3	N	1	9	1			5
							1	9									
06	48	N	48	-0-	-0-	-0-	4	1	44	3	N	-0-					5
07	62	N	50	-0-	-12	-0-	4	1	46	3	N	-0-					5
08	62	N	50	-0-	-12	-0-	4	1	46	3	N	-0-					5
09	60	N	47	-0-	-13	-0-	4	1	43	3	N	-0-					5
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					5

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
05	341	N	339	-0-	-2	-0-	29	1	310	3	Y	-0-					1
06	330	N	305	-0-	-25	-0-	25	1	280	3	Y	-0-					1
07	446	N	446	-0-	-0-	-0-	35	1	411	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	428	N	428	-0-	-0-	-0-	47	1	381	3	Y	-0-					-0-
*09	393	N	393	-0-	-0-	-0-	36	1	357	3	Y	-0-					-0-
10	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	217	N	200	-0-	-17	-0-	17	1	183	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	146	-0-	-34	-0-	12	1	134	3	Y	-0-					-0-
07	231	N	231	-0-	-0-	-0-	18	1	213	3	Y	-0-					-0-
08	226	N	226	-0-	-0-	-0-	25	1	201	3	Y	-0-					-0-
*09	216	N	216	-0-	-0-	-0-	20	1	196	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-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
05	717	N	717	-0-	-0-	-0-	52	1	663	3	N	2	2	1			3
							2	9									
06	678	N	678	-0-	-0-	-0-	54	1	1	2	N	2	2	1			3
							621	3	2	9							
07	713	N	703	-0-	-10	-0-	57	1	646	3	N	-0-	1	1			2
08	713	N	693	-0-	-20	-0-	57	1	1	2	N	-0-	1	1			1
							635	3									
09	690	N	629	-0-	-61	-0-	56	1	570	3	N	3	2	1			2
							3	9									
10	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					2

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
05	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	86	1	1084	3	N	1	1	1			1
							1	9									
06	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	86	1	1	2	N	-0-	1	1			-0-
							994	3									
07	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	94	1	1070	3	N	-0-					-0-
08	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	94	1	1	2	N	-0-					-0-
							1045	3									
*09	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	96	1	981	3	N	13	5	1			8
							14	9									
10	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					8

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER RANCH 36 WELL #: 6 RRCID -> 268253 COMPL. DATE 04/09/2012 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7490 - 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
05	682	N	605	-0-	-77	-0-	45	1	1	2	N	12	10	1			14
							546	3	13	9							
06	630	N	486	-0-	-144	-0-	38	1	2	2	N	4	9	1			9
							442	3	4	9							
07	682	N	583	-0-	-99	-0-	48	1	531	3	N	4	6	1			7
							4	9									
08	722	N	722	-0-	-0-	-0-	60	1	3	2	N	4	5	1			6
							655	3	4	9							
*09	643	N	643	-0-	-0-	-0-	55	1	582	3	N	5	5	1			6
							6	9									
10	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					6

MARIGLIANO WELL #: 2401 RRCID -> 268254 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7155 - 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
05	620	N	570	-0-	-50	-0-	50	1	514	3	N	5					99
							6	9									
06	570	N	554	-0-	-16	-0-	44	1	499	3	N	10					109
							11	9									
07	559	N	559	-0-	-0-	-0-	48	1	509	3	N	2					111
							2	9									
08	565	N	565	-0-	-0-	-0-	66	1	499	3	N	-0-					111
09	540	N	535	-0-	-5	-0-	53	1	482	3	N	-0-					111
10	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					111

MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 35 RRCID -> 270864 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 8183 PERF. 6804 - 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
05	1023	N	1021	-0-	-2	-0-	166	1	825	3	N	27					280
							30	9									
06	990	N	983	-0-	-7	-0-	166	1	1	2	N	25					305
							788	3	28	9							
07	1023	N	1007	-0-	-16	-0-	173	1	812	3	N	20					325
							22	9									
08	1023	N	1005	-0-	-18	-0-	174	1	1	2	N	24	182	1			167
							804	3	26	9							
09	990	N	941	-0-	-49	-0-	171	1	742	3	N	25					192
							28	9									
10	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					192

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
05	3100	N	676	-0-	-2424	9788	41	1	635	3	N	-0-					212
06	3000	N	652	-0-	-2348	7440	45	1	607	3	N	-0-					212
07	3100	N	671	-0-	-2429	5011	46	1	625	3	N	-0-					212
08	3100	N	727	-0-	-2373	2638	112	1	615	3	N	-0-					212
*09	3000	N	726	-0-	-2274	364	139	1	587	3	N	-0-					212
10	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					212

HENRY PETROLEUM LLC 378641
ALDWELL RANCH WELL #: 1302A RRCID -> 053912 COMPL. DATE 09/12/1972 TOTAL DEPTH 7675 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1178	N	1075	-0-	-103	-0-	1075	2			Y	-0-					-0-
06	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1145	-0-	1145	1145	1145	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1299	-0-	1299	2444	1299	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		795	-0-	795	3239	795	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		1385	-0-	1385	4624	1385	2			Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
ALDWELL RANCH WELL #: 1401 RRCID -> 054209 COMPL. DATE 10/03/1972 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
05	913 N	913	-0-	-0-	-0-	913	2		Y	-0-			-0-
06	935 N	935	-0-	-0-	-0-	935	2		Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	884	-0-	884	884	884	2		Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	684	-0-	684	1568	684	2		Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	804	-0-	804	2372	804	2		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	715	-0-	715	3087	715	2		Y	-0-			-0-

ALDWELL RANCH WELL #: 1701 RRCID -> 054563 COMPL. DATE 01/20/1973 TOTAL DEPTH 8352 PERF. N/A

05	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2		Y	-0-			-0-
06	240 N	197	-0-	-43	-0-	197	2		Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	277	-0-	277	277	277	2		Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	694	-0-	694	971	694	2		Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	635	-0-	635	1606	635	2		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	232	-0-	232	1838	232	2		Y	-0-			-0-

ALDWELL RANCH WELL #: 2202 RRCID -> 054928 COMPL. DATE 12/18/1972 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

05	93 N	79	-0-	-14	-0-	79	2		Y	-0-			-0-
06	60 N	56	-0-	-4	-0-	56	2		Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	99	-0-	99	99	99	2		Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	116	-0-	116	215	116	2		Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	161	-0-	161	376	161	2		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	35	-0-	35	411	35	2		Y	-0-			-0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 1 RRCID -> 056164 COMPL. DATE 07/04/1973 TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A

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

WALLACE, G. D. WELL #: 101 RRCID -> 056165 COMPL. DATE 07/07/1973 TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A

05	248 N	226	-0-	-22	-0-	226	2		N	-0-			-0-
06	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2		N	-0-			-0-
07	248 N	141	-0-	-107	-0-	141	2		N	-0-			-0-
08	217 N	73	-0-	-144	-0-	73	2		N	-0-			-0-
09	240 N	121	-0-	-119	-0-	121	2		N	-0-			-0-
10	155 N	104	-0-	-51	-0-	104	2		N	-0-			-0-

MIERS, W. L. -B- WELL #: 1 RRCID -> 056969 COMPL. DATE 11/28/1973 TOTAL DEPTH 5206 PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 3 RRCID -> 057366 COMPL. DATE 01/10/1974 TOTAL DEPTH 5520 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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 #: 3 RRCID -> 057546 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 5331 PERF. 2526 - 2578

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 2 RRCID -> 057547 COMPL. DATE 01/31/1974 TOTAL DEPTH 5418 PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIERS, W. L. -B- WELL #: 2 RRCID -> 057682 COMPL. DATE 02/19/1974 TOTAL DEPTH 5150 PERF. N/A

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

WALLACE, G. D. WELL #: 2301 RRCID -> 057846 COMPL. DATE 12/11/1999 TOTAL DEPTH 5127 PERF. 2562 - 3082

05	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-
06	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
07	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
08	155 N	133	-0-	-22	-0-	133	2			N	-0-					-0-
09	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					-0-
10	217 N	163	-0-	-54	-0-	163	2			N	-0-					-0-

MIERS, W. L. -B- WELL #: 8 RRCID -> 058273 COMPL. DATE 04/16/1974 TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 4 RRCID -> 058390 COMPL. DATE 04/30/1974 TOTAL DEPTH 5400 PERF. N/A

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

MIERS, W. L. -B- WELL #: 5 RRCID -> 058651 COMPL. DATE 05/31/1974 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 0 - 2881

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
MIERS, W. L. -B- WELL #: 12 RRCID -> 058788 COMPL. DATE 06/13/1974 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 3424 - 3509

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 2401 RRCID -> 059097 COMPL. DATE 01/19/2000 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 2662 - 3238

05	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-
06	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
07	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					-0-
08	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					-0-
09	270 N	173	-0-	-97	-0-	173	2			N	-0-					-0-
10	465 N	327	-0-	-138	-0-	327	2			N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 2201 RRCID -> 059331 COMPL. DATE 08/21/1990 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4046 - 4165

05	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-
06	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-
07	341 N	336	-0-	-5	-0-	336	2			N	-0-					-0-
08	341 N	285	-0-	-56	-0-	285	2			N	-0-					-0-
09	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					-0-
10	341 N	234	-0-	-107	-0-	234	2			N	-0-					-0-

ALDWELL RANCH WELL #: 1406 RRCID -> 059997 COMPL. DATE 10/20/1974 TOTAL DEPTH 8685 PERF. N/A

05	465 N	430	-0-	-35	-0-	430	2			Y	-0-					-0-
06	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	389	-0-	389	389	389	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	463	-0-	463	852	463	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	799	-0-	799	1651	799	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	549	-0-	549	2200	549	2			Y	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 2302 RRCID -> 060809 COMPL. DATE 08/20/1990 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4194 - 4642

05	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					-0-
06	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
07	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					-0-
08	279 N	246	-0-	-33	-0-	246	2			N	-0-					-0-
09	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					-0-
10	279 N	260	-0-	-19	-0-	260	2			N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 2402 RRCID -> 060810 COMPL. DATE 12/29/1989 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3675 - 4112

05	310 N	128	-0-	-182	-0-	128	2			N	-0-					-0-
06	270 N	221	-0-	-49	-0-	221	2			N	-0-					-0-
07	279 N	224	-0-	-55	-0-	224	2			N	-0-					-0-
08	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
09	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					-0-
10	217 N	209	-0-	-8	-0-	209	2			N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 2501 RRCID -> 060871 COMPL. DATE 10/12/2003 TOTAL DEPTH 4715 PERF. 3098 - 3106

05	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-
06	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					-0-
07	248 N	243	-0-	-5	-0-	243	2			N	-0-					-0-
08	248 N	203	-0-	-45	-0-	203	2			N	-0-					-0-
09	240 N	39	-0-	-201	-0-	39	2			N	-0-					-0-
*10	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641

MIERS, W. L. -C- WELL #: 5 RRCID -> 061244 COMPL. DATE 10/18/1998 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 3985 - 4087

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 7 RRCID -> 061270 COMPL. DATE 04/06/1993 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 3628 - 3676

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

MIERS, W. L. -B- WELL #: 13 RRCID -> 061375 COMPL. DATE 03/10/1975 TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A

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

WALLACE, G. D. WELL #: 201 RRCID -> 061641 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 3909 - 3958

05	434	N	298	-0-	-136	-0-	298	2		N	-0-					-0-
06	330	N	252	-0-	-78	-0-	252	2		N	-0-					-0-
07	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2		N	-0-					-0-
08	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2		N	-0-					-0-
09	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2		N	-0-					-0-
10	403	N	279	-0-	-124	-0-	279	2		N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 6602 RRCID -> 061646 COMPL. DATE 04/15/1975 TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIERS, W. L. -B- WELL #: 11 RRCID -> 061857 COMPL. DATE 04/14/1975 TOTAL DEPTH 5800 PERF. N/A

05	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2		N	-0-					-0-
06	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2		N	-0-					-0-
07	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-					-0-
08	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2		N	-0-					-0-
09	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2		N	-0-					-0-
*10	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2		N	-0-					-0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 6 RRCID -> 061858 COMPL. DATE 04/14/1975 TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
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
05	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			Y	-0-					-0-
06	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	542	-0-	542	542	542	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	583	-0-	583	1125	583	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	826	-0-	826	1951	826	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	472	-0-	472	2423	472	2			Y	-0-					-0-

ALDWELL RANCH WELL #: 1407 RRCID -> 061868 COMPL. DATE 04/14/1975 TOTAL DEPTH 8551 PERF. N/A

05	961 N	931	-0-	-30	-0-	931	2			Y	-0-					-0-
06	848 N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	891	-0-	891	891	891	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	869	-0-	869	1760	869	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	822	-0-	822	2582	822	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	948	-0-	948	3530	948	2			Y	-0-					-0-

ALDWELL -9- WELL #: 4 RRCID -> 061869 COMPL. DATE 04/28/1975 TOTAL DEPTH 9028 PERF. N/A

05	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			Y	-0-					-0-
06	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	1434	-0-	1434	1434	1434	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	1649	-0-	1649	3083	1649	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	566	-0-	566	3649	566	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	1390	-0-	1390	5039	1390	2			Y	-0-					-0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 14 RRCID -> 062070 COMPL. DATE 05/10/1975 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 3524 - 3544

05	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
06	210 N	181	-0-	-29	-0-	181	2			N	-0-					-0-
07	217 N	215	-0-	-2	-0-	215	2			N	-0-					-0-
08	217 N	164	-0-	-53	-0-	164	2			N	-0-					-0-
09	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					-0-
10	217 N	123	-0-	-94	-0-	123	2			N	-0-					-0-

WALLACE 24 1/2 WELL #: 1 RRCID -> 062211 COMPL. DATE 05/08/1975 TOTAL DEPTH 5000 PERF. N/A

05	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			Y	-0-					-0-
06	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	499	-0-	499	499	499	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	270	-0-	270	769	270	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	559	-0-	559	1328	559	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	340	-0-	340	1668	340	2			Y	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 6501 RRCID -> 062212 COMPL. DATE 06/05/1975 TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A

05	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
06	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
07	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
08	217 N	169	-0-	-48	-0-	169	2			N	-0-					-0-
09	240 N	172	-0-	-68	-0-	172	2			N	-0-					-0-
10	217 N	150	-0-	-67	-0-	150	2			N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 6502 RRCID -> 062213 COMPL. DATE 06/05/1975 TOTAL DEPTH 6440 PERF. N/A

05	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					-0-
06	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-
07	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					-0-
08	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					-0-
09	300 N	173	-0-	-127	-0-	173	2			N	-0-					-0-
*10	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
WALLACE, G. D. WELL #: 6701 RRCID -> 062214 COMPL. DATE 08/21/1992 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4958 - 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
05	496	N	417	-0-	-79	-0-	417	2			N	-0-					-0-
06	540	N	360	-0-	-180	-0-	360	2			N	-0-					-0-
07	682	N	433	-0-	-249	-0-	433	2			N	-0-					-0-
08	403	N	320	-0-	-83	-0-	320	2			N	-0-					-0-
09	360	N	180	-0-	-180	-0-	180	2			N	-0-					-0-
10	434	N	431	-0-	-3	-0-	431	2			N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 6702 RRCID -> 062215 COMPL. DATE 08/05/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 4580 - 4625

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIERS, W. L. -B- WELL #: 14 RRCID -> 063182 COMPL. DATE 08/14/1975 TOTAL DEPTH 5100 PERF. N/A

05	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					-0-
06	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-
07	372	N	353	-0-	-19	-0-	353	2			N	-0-					-0-
08	403	N	359	-0-	-44	-0-	359	2			N	-0-					-0-
09	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					-0-
*10	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-

MIERS, W. L. -B- WELL #: 25 RRCID -> 063183 COMPL. DATE 12/18/1989 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 2428 - 3239

05	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-
06	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
07	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
08	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-
09	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					-0-
*10	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-

WALLACE 24 1/2 WELL #: 3 RRCID -> 063184 COMPL. DATE 08/12/1975 TOTAL DEPTH 5100 PERF. N/A

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 3901 RRCID -> 063398 COMPL. DATE 09/03/1975 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5330 - 5429

05	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					-0-
06	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-					-0-
07	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-					-0-
08	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-					-0-
09	720	N	563	-0-	-157	-0-	563	2			N	-0-					-0-
10	744	N	734	-0-	-10	-0-	734	2			N	-0-					-0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 8 RRCID -> 063399 COMPL. DATE 09/03/1975 TOTAL DEPTH 6300 PERF. N/A

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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 24 1/2 WELL #: 2 RRCID -> 063402 COMPL. DATE 07/11/1975 TOTAL DEPTH 5400 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALDWELL RANCH WELL #: 807 RRCID -> 063403 COMPL. DATE 08/11/1975 TOTAL DEPTH 8800 PERF. N/A

05	744 N	711	-0-	-33	-0-	711	2			Y	-0-					-0-
06	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	836	-0-	836	836	836	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	696	-0-	696	1532	696	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	612	-0-	612	2144	612	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	891	-0-	891	3035	891	2			Y	-0-					-0-

ALDWELL RANCH WELL #: 806 RRCID -> 063478 COMPL. DATE 08/03/1975 TOTAL DEPTH 8247 PERF. N/A

05	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			Y	-0-					-0-
06	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	562	-0-	562	562	562	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	542	-0-	542	1104	542	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	817	-0-	817	1921	817	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	586	-0-	586	2507	586	2			Y	-0-					-0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 10 RRCID -> 063640 COMPL. DATE 07/16/1998 TOTAL DEPTH 5760 PERF. 3624 - 3671

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 12 RRCID -> 063641 COMPL. DATE 03/03/1992 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 3776 - 3796

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIERS, W. L. -B- WELL #: 20 RRCID -> 063642 COMPL. DATE 04/07/2002 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3378 - 3451

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIERS, W. L. -B- WELL #: 27 RRCID -> 063643 COMPL. DATE 06/24/1998 TOTAL DEPTH 5191 PERF. 3348 - 3354

05	403 N	217	-0-	-186	-0-	217	2			N	-0-					-0-
06	390 N	167	-0-	-223	-0-	167	2			N	-0-					-0-
07	217 N	184	-0-	-33	-0-	184	2			N	-0-					-0-
08	217 N	182	-0-	-35	-0-	182	2			N	-0-					-0-
09	180 N	80	-0-	-100	-0-	80	2			N	-0-					-0-
*10	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
CLOUDT BROTHERS WELL #: 1 RRCID -> 063812 COMPL. DATE 09/25/1975 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
05	155 N	137	-0-	-18	-0-	137	2		N	-0-			-0-
06	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2		N	-0-			-0-
07	155 N	132	-0-	-23	-0-	132	2		N	-0-			-0-
08	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2		N	-0-			-0-
09	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	2		N	-0-			-0-
10	124 N	118	-0-	-6	-0-	118	2		N	-0-			-0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 13 RRCID -> 064069 COMPL. DATE 10/05/1975 TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A

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

WALLACE 24 1/2 WELL #: 5 RRCID -> 064805 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 2663 - 2669

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

STEWART, GORDON WELL #: 3 RRCID -> 064929 COMPL. DATE 01/05/1976 TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A

05	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2		N	-0-			-0-
06	210 N	199	-0-	-11	-0-	199	2		N	-0-			-0-
07	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2		N	-0-			-0-
08	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2		N	-0-			-0-
09	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	2		N	-0-			-0-
10	279 N	240	-0-	-39	-0-	240	2		N	-0-			-0-

CLOUDT, R. H. -4- WELL #: 1 RRCID -> 065290 COMPL. DATE 02/10/1976 TOTAL DEPTH 5500 PERF. N/A

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

05	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	2		N	-0-			-0-
06	330 N	299	-0-	-31	-0-	299	2		N	-0-			-0-
07	310 N	262	-0-	-48	-0-	262	2		N	-0-			-0-
08	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	2		N	-0-			-0-
09	300 N	198	-0-	-102	-0-	198	2		N	-0-			-0-
10	248 N	229	-0-	-19	-0-	229	2		N	-0-			-0-

ALDWELL BROTHERS "15" WELL #: 1 RRCID -> 070981 COMPL. DATE 04/20/1976 TOTAL DEPTH 8040 PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
MIERS WELL #: 8 RRCID -> 073603 COMPL. DATE 10/09/1977 TOTAL DEPTH 4200 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WADE 33 WELL #: 1 RRCID -> 073678 COMPL. DATE 03/08/1977 TOTAL DEPTH 2832 PERF. N/A

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

STEWART, G. W. WELL #: 2 RRCID -> 073768 COMPL. DATE 00/00/1971 TOTAL DEPTH 2350 PERF. N/A

05	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-				-0-
06	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-				-0-
07	279	N	268	-0-	-11	-0-	268	2			N	-0-				-0-
08	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-				-0-
09	270	N	185	-0-	-85	-0-	185	2			N	-0-				-0-
*10	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-				-0-

SELLMAN 33 WELL #: 1 RRCID -> 073774 COMPL. DATE 01/13/1977 TOTAL DEPTH 2792 PERF. N/A

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BROCKMAN, GEORGE WELL #: 3701 RRCID -> 073778 COMPL. DATE 05/01/1977 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A

05	247	N	247	-0-	-0-	-0-	84	1	163	2	N	-0-				-0-
06	240	N	231	-0-	-9	-0-	98	1	133	2	N	-0-				-0-
07	248	N	127	-0-	-121	-0-	16	1	111	2	N	-0-				-0-
08	248	N	199	-0-	-49	-0-	199	2			N	-0-				-0-
09	240	N	200	-0-	-40	-0-	200	2			N	-0-				-0-
*10	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-				-0-

DAVIS, N. B. WELL #: 7 RRCID -> 074088 COMPL. DATE 10/28/1977 TOTAL DEPTH 4175 PERF. N/A

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

MIERS WELL #: 6 RRCID -> 074089 COMPL. DATE 08/04/1977 TOTAL DEPTH 4600 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
STEWART 34 WELL #: 2 RRCID -> 074645 COMPL. DATE 10/17/1977 TOTAL DEPTH 4199 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	224 N	224	-0-	-0-	-0-	76	1	148	2	N	-0-					-0-
06	223 N	223	-0-	-0-	-0-	94	1	129	2	N	-0-					-0-
07	248 N	21	-0-	-227	-0-	3	1	18	2	N	-0-					-0-
08	217 N	123	-0-	-94	-0-	123	2			N	-0-					-0-
09	210 N	200	-0-	-10	-0-	200	2			N	-0-					-0-
*10	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-

HILL, WESS WELL #: 3 RRCID -> 075098 COMPL. DATE 09/20/1977 TOTAL DEPTH 8701 PERF. N/A

05	248 N	229	-0-	-19	-0-	229	2			N	-0-					-0-
06	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
07	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-
08	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
09	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-
*10	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-

MIERS WELL #: 7 RRCID -> 077165 COMPL. DATE 01/26/1978 TOTAL DEPTH 4475 PERF. 3230 - 4055

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

DAVIS, N. B. WELL #: 8 RRCID -> 077262 COMPL. DATE 07/05/1978 TOTAL DEPTH 4175 PERF. 2274 - 3348

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

MANN, JACK "8" WELL #: 3 RRCID -> 079924 COMPL. DATE 05/22/1975 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5126 - 5547

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MANN, JACK "9" WELL #: 4 RRCID -> 079925 COMPL. DATE 09/13/2004 TOTAL DEPTH 5808 PERF. 5415 - 5490

05	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			Y	-0-					-0-
06	210 N	157	-0-	-53	-0-	157	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	156	-0-	156	156	156	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	169	-0-	169	325	169	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	563	-0-	563	888	563	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	181	-0-	181	1069	181	2			Y	-0-					-0-

MANN, JACK "9" WELL #: 10 RRCID -> 079926 COMPL. DATE 08/26/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5376 - 5415

05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
07	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
08	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
09	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					-0-
*10	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
MANN, JACK "26" WELL #: 5 RRCID -> 079927 COMPL. DATE 01/21/1976 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5587 - 5611

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, N. B. WELL #: 9 RRCID -> 080194 COMPL. DATE 10/04/1978 TOTAL DEPTH 4061 PERF. 2857 - 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
05	186 N	165	-0-	-21	-0-	165	2			N	-0-					-0-
06	180 N	162	-0-	-18	-0-	162	2			N	-0-					-0-
07	186 N	120	-0-	-66	-0-	120	2			N	-0-					-0-
08	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
09	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					-0-
*10	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-

WADE 33 WELL #: 2 RRCID -> 081626 COMPL. DATE 03/07/1979 TOTAL DEPTH 4018 PERF. 2414 - 2532

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROCKMAN, GEORGE WELL #: 5402 RRCID -> 081759 COMPL. DATE 01/01/1979 TOTAL DEPTH 3176 PERF. 3154 - 3176

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	120	-0-	120	120	120	2			N	-0-					-0-
09	T. A.	200	-0-	200	320	200	2			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	90	-0-	90	410	90	2			N	-0-					-0-

BROCKMAN, GEORGE WELL #: 3702 RRCID -> 081760 COMPL. DATE 01/01/1979 TOTAL DEPTH 2467 PERF. 2460 - 2467

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	207 N	207	-0-	-0-	-0-	70	1	137	2	N	-0-					-0-
06	180 N	179	-0-	-1	-0-	76	1	103	2	N	-0-					-0-
07	217 N	52	-0-	-165	-0-	6	1	46	2	N	-0-					-0-
08	217 N	128	-0-	-89	-0-	128	2			N	-0-					-0-
09	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-

BROCKMAN, GEORGE WELL #: 3704 RRCID -> 081762 COMPL. DATE 01/01/1979 TOTAL DEPTH 3379 PERF. 2338 - 2350

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	198 N	198	-0-	-0-	-0-	67	1	131	2	N	-0-					-0-
06	191 N	191	-0-	-0-	-0-	81	1	110	2	N	-0-					-0-
07	186 N	9	-0-	-177	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-
08	186 N	118	-0-	-68	-0-	118	2			N	-0-					-0-
09	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
10	9 N	1	-0-	-8	-0-	1	2			N	-0-					-0-

BROCKMAN, GEORGE WELL #: 6404 RRCID -> 081913 COMPL. DATE 03/31/1979 TOTAL DEPTH 2875 PERF. 2871 - 2875

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	719 N	719	-0-	-0-	-0-	244	1	475	2	N	-0-					-0-
06	699 N	699	-0-	-0-	-0-	296	1	403	2	N	-0-					-0-
07	713 N	255	-0-	-458	-0-	31	1	224	2	N	-0-					-0-
08	713 N	618	-0-	-95	-0-	618	2			N	-0-					-0-
09	690 N	200	-0-	-490	-0-	200	2			N	-0-					-0-
*10	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
BROCKMAN, GEORGE WELL #: 5404 RRCID -> 083976 COMPL. DATE 06/01/1979 TOTAL DEPTH 3332 PERF. 3014 - 3017

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WADE 35 WELL #: 2 RRCID -> 087262 COMPL. DATE 03/16/1980 TOTAL DEPTH 4743 PERF. N/A

05	137 N	137	-0-	-0-	-0-	46	1	91	2	N	-0-					-0-
06	121 N	121	-0-	-0-	-0-	51	1	70	2	N	-0-					-0-
07	47 N	47	-0-	-0-	-0-	6	1	41	2	N	-0-					-0-
08	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-
09	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
10	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					-0-

WADE 53 WELL #: 2 RRCID -> 089084 COMPL. DATE 04/02/1980 TOTAL DEPTH 4620 PERF. 2730 - 2754

05	155 N	33	-0-	-122	-0-	11	1	22	2	N	-0-					-0-
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALDWELL RANCH WELL #: 1402B RRCID -> 091309 COMPL. DATE 12/29/1980 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7178 - 7773

05	1519 N	1335	-0-	-184	-0-	1335	2			Y	-0-					-0-
06	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	1268	-0-	1268	1268	1268	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	1263	-0-	1263	2531	1263	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	801	-0-	801	3332	801	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	1275	-0-	1275	4607	1275	2			Y	-0-					-0-

STEWART, GORDON WELL #: 5 RRCID -> 098168 COMPL. DATE 02/26/1982 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2670 - 3738

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1148					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1148					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1148					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1148					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1148					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1148					N	NO RPT					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 2303 RRCID -> 098423 COMPL. DATE 03/12/1982 TOTAL DEPTH 5044 PERF. 4618 - 4924

05	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			N	-0-					-0-
06	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			N	-0-					-0-
07	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			N	-0-					-0-
08	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			N	-0-					-0-
09	900 N	563	-0-	-337	-0-	563	2			N	-0-					-0-
*10	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 2202 RRCID -> 098720 COMPL. DATE 04/01/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2996 - 4905

05	837 N	695	-0-	-142	-0-	695	2			N	-0-					-0-
06	810 N	808	-0-	-2	-0-	808	2			N	-0-					-0-
07	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					-0-
08	725 N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					-0-
09	810 N	563	-0-	-247	-0-	563	2			N	-0-					-0-
*10	773 N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
WALLACE, G. D. WELL #: 2502 RRCID -> 099009 COMPL. DATE 01/06/1990 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3016 - 3766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	4	-0-	-89	-0-	4	2			N	-0-					-0-
06	90	N	11	-0-	-79	-0-	11	2			N	-0-					-0-
07	93	N	9	-0-	-84	-0-	9	2			N	-0-					-0-
08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
09	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
10	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 2403 RRCID -> 099367 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2483 - 2489

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 15 RRCID -> 099368 COMPL. DATE 05/03/1982 TOTAL DEPTH 5597 PERF. 5347 - 5363

05	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					-0-
06	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					-0-
07	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					-0-
08	310	N	294	-0-	-16	-0-	294	2			N	-0-					-0-
09	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					-0-
*10	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					-0-

MIERS, W. L. -B- WELL #: 31 RRCID -> 099614 COMPL. DATE 05/16/1982 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3480 - 3816

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIERS, W. L. -B- WELL #: 32 RRCID -> 099754 COMPL. DATE 05/22/1982 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 3738 - 3770

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIERS, W. L. "B" WELL #: 29 RRCID -> 100115 COMPL. DATE 08/21/1998 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3494 - 3622

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 16 RRCID -> 100116 COMPL. DATE 06/06/1982 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 3394 - 3581

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641

MIERS, W. L. -C- WELL #: 17 RRCID -> 100509 COMPL. DATE 06/19/1982 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5145 - 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
05	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	2			N	-0-					-0-
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
07	124	N	71	-0-	-53	-0-	71	2			N	-0-					-0-
08	155	N	43	-0-	-112	-0-	43	2			N	-0-					-0-
09	150	N	130	-0-	-20	-0-	130	2			N	-0-					-0-
*10	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 18 RRCID -> 100572 COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4354 - 4421

05	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					-0-
06	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
07	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					-0-
08	403	N	315	-0-	-88	-0-	315	2			N	-0-					-0-
09	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					-0-
10	434	N	231	-0-	-203	-0-	231	2			N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 6503 RRCID -> 100671 COMPL. DATE 02/02/1993 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5061 - 5148

05	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					-0-
06	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					-0-
07	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-
08	434	N	360	-0-	-74	-0-	360	2			N	-0-					-0-
09	450	N	293	-0-	-157	-0-	293	2			N	-0-					-0-
10	403	N	305	-0-	-98	-0-	305	2			N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 6603 RRCID -> 100970 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5700 PERF. 3986 - 4642

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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIERS, W. L. "B" WELL #: 33 RRCID -> 101414 COMPL. DATE 08/14/1982 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 2440 - 2478

05	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
06	240	N	221	-0-	-19	-0-	221	2			N	-0-					-0-
07	248	N	232	-0-	-16	-0-	232	2			N	-0-					-0-
08	248	N	231	-0-	-17	-0-	231	2			N	-0-					-0-
09	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					-0-
10	217	N	146	-0-	-71	-0-	146	2			N	-0-					-0-

MIERS, W. L. -B- WELL #: 35 RRCID -> 101565 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 2444 - 2449

05	341	N	188	-0-	-153	-0-	188	2			N	-0-					-0-
06	330	N	154	-0-	-176	-0-	154	2			N	-0-					-0-
07	341	N	176	-0-	-165	-0-	176	2			N	-0-					-0-
08	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
09	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-
*10	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641

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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 202 RRCID -> 101892 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 2570 - 2597

05	651 N	598	-0-	-53	-0-	598	2			N	-0-					-0-
06	630 N	567	-0-	-63	-0-	567	2			N	-0-					-0-
07	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					-0-
08	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					-0-
09	570 N	491	-0-	-79	-0-	491	2			N	-0-					-0-
*10	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					-0-

MIERS, W. L. "B" WELL #: 37 RRCID -> 101917 COMPL. DATE 09/05/1982 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3386 - 4030

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

WADE 35 WELL #: 3 RRCID -> 110786 COMPL. DATE 04/13/1984 TOTAL DEPTH 3015 PERF. 2412 - 2486

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 20 RRCID -> 118907 COMPL. DATE 10/31/1985 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 3482 - 4151

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIERS, W. L. -B- WELL #: 38 RRCID -> 118908 COMPL. DATE 09/15/1985 TOTAL DEPTH 4883 PERF. 2026 - 2044

05	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
06	150 N	112	-0-	-38	-0-	112	2			N	-0-					-0-
07	155 N	132	-0-	-23	-0-	132	2			N	-0-					-0-
08	124 N	107	-0-	-17	-0-	107	2			N	-0-					-0-
09	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					-0-
*10	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-

MIERS "B" WELL #: 41 RRCID -> 118909 COMPL. DATE 10/16/1985 TOTAL DEPTH 5520 PERF. 3497 - 3847

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
MIERS "B" WELL #: 39 RRCID -> 118910 COMPL. DATE 09/26/1985 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 3740 - 3760

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 19 RRCID -> 118911 COMPL. DATE 11/07/1985 TOTAL DEPTH 5601 PERF. 2418 - 2638

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 22 RRCID -> 119297 COMPL. DATE 11/04/1998 TOTAL DEPTH 5918 PERF. 2737 - 2749

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS, N. B. WELL #: 5 RRCID -> 127247 COMPL. DATE 04/15/1988 TOTAL DEPTH 4304 PERF. 3034 - 3447

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

05	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-
06	270 N	249	-0-	-21	-0-	249	2			N	-0-					-0-
07	279 N	218	-0-	-61	-0-	218	2			N	-0-					-0-
08	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					-0-
09	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-
*10	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					-0-

BROCKMAN, GEORGE WELL #: 3705 RRCID -> 137170 COMPL. DATE 12/13/1990 TOTAL DEPTH 3342 PERF. 2692 - 3171

05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	3	1	7	2	N	-0-					-0-
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	4	1	6	2	N	-0-					-0-
07	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
08	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
09	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROCKMAN, GEORGE WELL #: 6405 RRCID -> 137177 COMPL. DATE 11/08/1990 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 2562 - 2963

05	72 N	72	-0-	-0-	-0-	24	1	48	2	N	-0-					-0-
06	60 N	53	-0-	-7	-0-	22	1	31	2	N	-0-					-0-
07	62 N	51	-0-	-11	-0-	6	1	45	2	N	-0-					-0-
08	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					-0-
09	60 N	51	-0-	-9	-0-	51	2			N	-0-					-0-
10	62 N	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641

WALLACE, G. D. WELL #: 2404 RRCID -> 148302 COMPL. DATE 01/26/1994 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4382 - 5099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	N	219	-0-	-91	-0-	219	2			N	-0-					-0-
06	270	N	251	-0-	-19	-0-	251	2			N	-0-					-0-
07	248	N	222	-0-	-26	-0-	222	2			N	-0-					-0-
08	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
09	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					-0-
*10	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 6504 RRCID -> 148305 COMPL. DATE 02/10/1999 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5067 - 5121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	992	N	965	-0-	-27	-0-	965	2			N	-0-					-0-
06	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			N	-0-					-0-
07	992	N	963	-0-	-29	-0-	963	2			N	-0-					-0-
08	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			N	-0-					-0-
09	960	N	563	-0-	-397	-0-	563	2			N	-0-					-0-
*10	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 6703 RRCID -> 148507 COMPL. DATE 02/21/1994 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4487 - 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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 203 RRCID -> 148693 COMPL. DATE 03/08/1994 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4869 - 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
05	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					-0-
06	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					-0-
07	589	N	527	-0-	-62	-0-	527	2			N	-0-					-0-
08	589	N	452	-0-	-137	-0-	452	2			N	-0-					-0-
09	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					-0-
10	527	N	467	-0-	-60	-0-	467	2			N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 6704 RRCID -> 148802 COMPL. DATE 04/02/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 4590 - 4898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	527	N	471	-0-	-56	-0-	471	2			N	-0-					-0-
06	480	N	410	-0-	-70	-0-	410	2			N	-0-					-0-
07	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					-0-
08	465	N	389	-0-	-76	-0-	389	2			N	-0-					-0-
09	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					-0-
10	465	N	393	-0-	-72	-0-	393	2			N	-0-					-0-

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
05	992	N	909	-0-	-83	-0-	909	2			N	-0-					-0-
06	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			N	-0-					-0-
07	961	N	955	-0-	-6	-0-	955	2			N	-0-					-0-
08	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			N	-0-					-0-
09	1080	N	559	-0-	-521	-0-	559	2			N	-0-					-0-
10	961	N	908	-0-	-53	-0-	908	2			N	-0-					-0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 23 RRCID -> 149641 COMPL. DATE 05/17/1994 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4509 - 5387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					-0-
06	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					-0-
07	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					-0-
08	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			N	-0-					-0-
09	420	N	419	-0-	-1	-0-	419	2			N	-0-					-0-
*10	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641

WALLACE, G. D. WELL #: 6705 RRCID -> 150842 COMPL. DATE 03/20/2000 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4384 - 4400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	N	249	-0-	-92	-0-	249	2			N	-0-					-0-
06	330	N	265	-0-	-65	-0-	265	2			N	-0-					-0-
07	310	N	283	-0-	-27	-0-	283	2			N	-0-					-0-
08	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
09	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					-0-
*10	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 2405 RRCID -> 151713 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 2465 - 2484

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 24 RRCID -> 151719 COMPL. DATE 09/15/1994 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4771 - 5388

05	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
06	390	N	359	-0-	-31	-0-	359	2			N	-0-					-0-
07	403	N	397	-0-	-6	-0-	397	2			N	-0-					-0-
08	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-
09	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					-0-
10	403	N	350	-0-	-53	-0-	350	2			N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 204 RRCID -> 153153 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4686 - 4702

05	558	N	535	-0-	-23	-0-	535	2			N	-0-					-0-
06	510	N	470	-0-	-40	-0-	470	2			N	-0-					-0-
07	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					-0-
08	527	N	471	-0-	-56	-0-	471	2			N	-0-					-0-
09	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					-0-
10	558	N	557	-0-	-1	-0-	557	2			N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 6506 RRCID -> 153285 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 2755 - 5170

05	434	N	256	-0-	-178	-0-	256	2			N	-0-					-0-
06	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-
07	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					-0-
08	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
09	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					-0-
10	403	N	332	-0-	-71	-0-	332	2			N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 102 RRCID -> 154188 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 2696 - 2701

05	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
06	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
07	155	N	85	-0-	-70	-0-	85	2			N	-0-					-0-
08	155	N	69	-0-	-86	-0-	69	2			N	-0-					-0-
09	180	N	57	-0-	-123	-0-	57	2			N	-0-					-0-
10	93	N	3	-0-	-90	-0-	3	2			N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 205 RRCID -> 154191 COMPL. DATE 03/30/1995 TOTAL DEPTH 5654 PERF. 5346 - 5514

05	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-					-0-
06	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					-0-
07	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					-0-
08	899	N	811	-0-	-88	-0-	811	2			N	-0-					-0-
09	810	N	305	-0-	-505	-0-	305	2			N	-0-					-0-
*10	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
WALLACE, G. D. WELL #: 2304 RRCID -> 154426 COMPL. DATE 12/17/2003 TOTAL DEPTH 6046 PERF. 2518 - 2524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	147	-0-	-39	-0-	147	2			N	-0-					-0-
06	180	N	158	-0-	-22	-0-	158	2			N	-0-					-0-
07	186	N	163	-0-	-23	-0-	163	2			N	-0-					-0-
08	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
09	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					-0-
10	155	N	95	-0-	-60	-0-	95	2			N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 2406 RRCID -> 154496 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5530 PERF. 4250 - 5330

05	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2			N	-0-					-0-
06	1380	N	1269	-0-	-111	-0-	1269	2			N	-0-					-0-
07	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	2			N	-0-					-0-
08	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2			N	-0-					-0-
09	1260	N	563	-0-	-697	-0-	563	2			N	-0-					-0-
10	1581	N	885	-0-	-696	-0-	885	2			N	-0-					-0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 26 RRCID -> 155045 COMPL. DATE 06/29/1995 TOTAL DEPTH 5638 PERF. 4845 - 5113

05	527	N	470	-0-	-57	-0-	470	2			N	-0-					-0-
06	510	N	406	-0-	-104	-0-	406	2			N	-0-					-0-
07	527	N	510	-0-	-17	-0-	510	2			N	-0-					-0-
08	465	N	462	-0-	-3	-0-	462	2			N	-0-					-0-
09	420	N	401	-0-	-19	-0-	401	2			N	-0-					-0-
10	496	N	404	-0-	-92	-0-	404	2			N	-0-					-0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 25 RRCID -> 155610 COMPL. DATE 07/20/1995 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4581 - 5368

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIERS, W. L. -B- WELL #: 42 RRCID -> 155723 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 5738 PERF. 2405 - 2424

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIERS, W. L. "B" WELL #: 43 RRCID -> 155724 COMPL. DATE 07/25/1995 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 3474 - 4267

05	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					-0-
06	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					-0-
07	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					-0-
08	806	N	733	-0-	-73	-0-	733	2			N	-0-					-0-
09	750	N	419	-0-	-331	-0-	419	2			N	-0-					-0-
10	744	N	668	-0-	-76	-0-	668	2			N	-0-					-0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 27 RRCID -> 156358 COMPL. DATE 08/18/1995 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4675 - 4714

05	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	2			N	-0-					-0-
06	240	N	178	-0-	-62	-0-	178	2			N	-0-					-0-
07	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
08	186	N	135	-0-	-51	-0-	135	2			N	-0-					-0-
09	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					-0-
10	186	N	75	-0-	-111	-0-	75	2			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641

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
05	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2		N	-0-			-0-
06	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2		N	-0-			-0-
07	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2		N	-0-			-0-
08	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2		N	-0-			-0-
09	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	2		N	-0-			-0-
*10	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2		N	-0-			-0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 30 RRCID -> 156360 COMPL. DATE 10/12/1995 TOTAL DEPTH 5535 PERF. 5354 - 5401

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 6507 RRCID -> 156499 COMPL. DATE 11/21/1996 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4979 - 5557

05	950 N	950	-0-	-0-	-0-	950	2		N	-0-			-0-
06	850 N	850	-0-	-0-	-0-	850	2		N	-0-			-0-
07	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812	2		N	-0-			-0-
08	884 N	884	-0-	-0-	-0-	884	2		N	-0-			-0-
09	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2		N	-0-			-0-
*10	896 N	896	-0-	-0-	-0-	896	2		N	-0-			-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 103 RRCID -> 156783 COMPL. DATE 04/26/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 3802 - 3861

05	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809	2		N	-0-			-0-
06	817 N	817	-0-	-0-	-0-	817	2		N	-0-			-0-
07	899 N	822	-0-	-77	-0-	822	2		N	-0-			-0-
08	806 N	756	-0-	-50	-0-	756	2		N	-0-			-0-
09	810 N	563	-0-	-247	-0-	563	2		N	-0-			-0-
10	837 N	789	-0-	-48	-0-	789	2		N	-0-			-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 2407 RRCID -> 156784 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 5320 PERF. 2532 - 2540

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 6706 RRCID -> 156785 COMPL. DATE 12/22/1995 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 5425 - 5551

05	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721	2		N	-0-			-0-
06	771 N	771	-0-	-0-	-0-	771	2		N	-0-			-0-
07	820 N	820	-0-	-0-	-0-	820	2		N	-0-			-0-
08	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838	2		N	-0-			-0-
09	780 N	562	-0-	-218	-0-	562	2		N	-0-			-0-
10	806 N	681	-0-	-125	-0-	681	2		N	-0-			-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 6508 RRCID -> 156786 COMPL. DATE 12/11/1995 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5398 - 5638

05	744 N	640	-0-	-104	-0-	640	2		N	-0-			-0-
06	660 N	594	-0-	-66	-0-	594	2		N	-0-			-0-
07	682 N	554	-0-	-128	-0-	554	2		N	-0-			-0-
08	651 N	536	-0-	-115	-0-	536	2		N	-0-			-0-
09	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2		N	-0-			-0-
*10	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728	2		N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641

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
05	279	N	248	-0-	-31	-0-	248	2			N	-0-					-0-
06	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-
07	341	N	311	-0-	-30	-0-	311	2			N	-0-					-0-
08	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					-0-
09	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					-0-
10	310	N	202	-0-	-108	-0-	202	2			N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 6707 RRCID -> 158092 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 5719 PERF. 4988 - 5200

05	868	N	723	-0-	-145	-0-	723	2			N	-0-					-0-
06	840	N	314	-0-	-526	-0-	314	2			N	-0-					-0-
07	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					-0-
08	713	N	460	-0-	-253	-0-	460	2			N	-0-					-0-
09	300	N	169	-0-	-131	-0-	169	2			N	-0-					-0-
10	496	N	472	-0-	-24	-0-	472	2			N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 2306 RRCID -> 158111 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 3764 - 3932

05	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
06	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
08	62	N	22	-0-	-40	-0-	22	2			N	-0-					-0-
09	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	2			N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 6509 RRCID -> 158262 COMPL. DATE 10/31/1998 TOTAL DEPTH 5945 PERF. 4438 - 4470

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 206 RRCID -> 158953 COMPL. DATE 04/07/1996 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5187 - 5438

05	279	N	87	-0-	-192	-0-	87	2			N	-0-					-0-
06	240	N	132	-0-	-108	-0-	132	2			N	-0-					-0-
07	124	N	90	-0-	-34	-0-	90	2			N	-0-					-0-
08	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	2			N	-0-					-0-
09	120	N	92	-0-	-28	-0-	92	2			N	-0-					-0-
*10	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 6708 RRCID -> 159119 COMPL. DATE 03/07/1999 TOTAL DEPTH 5786 PERF. 5113 - 5200

05	341	N	316	-0-	-25	-0-	316	2			N	-0-					-0-
06	390	N	266	-0-	-124	-0-	266	2			N	-0-					-0-
07	372	N	303	-0-	-69	-0-	303	2			N	-0-					-0-
08	310	N	257	-0-	-53	-0-	257	2			N	-0-					-0-
09	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					-0-
10	310	N	304	-0-	-6	-0-	304	2			N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 6605 RRCID -> 159121 COMPL. DATE 11/19/2003 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 3262 - 3265

05	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
06	210	N	207	-0-	-3	-0-	207	2			N	-0-					-0-
07	248	N	193	-0-	-55	-0-	193	2			N	-0-					-0-
08	217	N	181	-0-	-36	-0-	181	2			N	-0-					-0-
09	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					-0-
*10	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641

WALLACE, G. D. WELL #: 6803 RRCID -> 159123 COMPL. DATE 06/18/2006 TOTAL DEPTH 5568 PERF. 4276 - 4498

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124 N	118	-0-	-6	-0-	118	2			N	-0-					-0-
06	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
07	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
08	124 N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					-0-
09	150 N	63	-0-	-87	-0-	63	2			N	-0-					-0-
*10	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 207 RRCID -> 159183 COMPL. DATE 12/10/1998 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 4801 - 4866

05	915 N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-					-0-
06	900 N	648	-0-	-252	-0-	648	2			N	-0-					-0-
07	992 N	843	-0-	-149	-0-	843	2			N	-0-					-0-
08	930 N	823	-0-	-107	-0-	823	2			N	-0-					-0-
09	660 N	561	-0-	-99	-0-	561	2			N	-0-					-0-
10	837 N	766	-0-	-71	-0-	766	2			N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 2408 RRCID -> 159318 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 2532 - 2648

05	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
06	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
07	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 6804 RRCID -> 159776 COMPL. DATE 10/12/1998 TOTAL DEPTH 5905 PERF. 4404 - 4405

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 105 RRCID -> 159940 COMPL. DATE 01/01/1998 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4688 - 4779

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 6607 RRCID -> 159942 COMPL. DATE 08/09/1996 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4848 - 5403

05	248 N	219	-0-	-29	-0-	219	2			N	-0-					-0-
06	240 N	219	-0-	-21	-0-	219	2			N	-0-					-0-
07	217 N	199	-0-	-18	-0-	199	2			N	-0-					-0-
08	217 N	176	-0-	-41	-0-	176	2			N	-0-					-0-
09	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					-0-
*10	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 3902 RRCID -> 159993 COMPL. DATE 08/12/1996 TOTAL DEPTH 5760 PERF. 5271 - 5458

05	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
06	420 N	388	-0-	-32	-0-	388	2			N	-0-					-0-
07	434 N	388	-0-	-46	-0-	388	2			N	-0-					-0-
08	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					-0-
09	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					-0-
*10	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
WALLACE, G. D. WELL #: 6606 RRCID -> 160036 COMPL. DATE 07/02/1996 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 2700 - 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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 208 RRCID -> 160519 COMPL. DATE 10/12/1996 TOTAL DEPTH 6186 PERF. 5362 - 5562

05	496	N	487	-0-	-9	-0-	487	2		N	-0-					-0-
06	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2		N	-0-					-0-
07	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2		N	-0-					-0-
08	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2		N	-0-					-0-
09	600	N	563	-0-	-37	-0-	563	2		N	-0-					-0-
*10	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2		N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 6709 RRCID -> 160835 COMPL. DATE 01/25/1999 TOTAL DEPTH 5972 PERF. 4966 - 5052

05	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2		N	-0-					-0-
06	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2		N	-0-					-0-
07	434	N	404	-0-	-30	-0-	404	2		N	-0-					-0-
08	465	N	449	-0-	-16	-0-	449	2		N	-0-					-0-
09	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2		N	-0-					-0-
10	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2		N	-0-					-0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 32 RRCID -> 160976 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 5362 - 5640

05	775	N	753	-0-	-22	-0-	753	2		N	-0-					-0-
06	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2		N	-0-					-0-
07	806	N	777	-0-	-29	-0-	777	2		N	-0-					-0-
08	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2		N	-0-					-0-
09	780	N	310	-0-	-470	-0-	310	2		N	-0-					-0-
*10	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2		N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 6511 RRCID -> 163281 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 5716 PERF. 4857 - 5469

05	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2		N	-0-					-0-
06	630	N	591	-0-	-39	-0-	591	2		N	-0-					-0-
07	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2		N	-0-					-0-
08	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2		N	-0-					-0-
09	600	N	520	-0-	-80	-0-	520	2		N	-0-					-0-
*10	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2		N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 6710 RRCID -> 163283 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 5706 PERF. 4356 - 4535

05	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2		N	-0-					-0-
06	510	N	469	-0-	-41	-0-	469	2		N	-0-					-0-
07	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2		N	-0-					-0-
08	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2		N	-0-					-0-
09	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2		N	-0-					-0-
10	527	N	503	-0-	-24	-0-	503	2		N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 6712 RRCID -> 163349 COMPL. DATE 06/04/1997 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5452 - 5543

05	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2		N	-0-					-0-
06	120	N	109	-0-	-11	-0-	109	2		N	-0-					-0-
07	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2		N	-0-					-0-
08	186	N	116	-0-	-70	-0-	116	2		N	-0-					-0-
09	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2		N	-0-					-0-
*10	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2		N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641

WALLACE, G. D. WELL #: 106 RRCID -> 163550 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 2438 - 2445

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 6510 RRCID -> 163553 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 5907 PERF. 5100 - 5156

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 6711 RRCID -> 164058 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 5832 PERF. 4841 - 5079

05	496	N	279	-0-	-217	-0-	279	2		N	-0-					-0-
06	480	N	399	-0-	-81	-0-	399	2		N	-0-					-0-
07	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2		N	-0-					-0-
08	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2		N	-0-					-0-
09	390	N	145	-0-	-245	-0-	145	2		N	-0-					-0-
10	310	N	186	-0-	-124	-0-	186	2		N	-0-					-0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 34 RRCID -> 164588 COMPL. DATE 05/19/1998 TOTAL DEPTH 5623 PERF. 3945 - 4884

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 108 RRCID -> 164591 COMPL. DATE 10/22/2000 TOTAL DEPTH 5502 PERF. 3814 - 3859

05	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2		N	-0-					-0-
06	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2		N	-0-					-0-
07	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2		N	-0-					-0-
08	682	N	613	-0-	-69	-0-	613	2		N	-0-					-0-
09	660	N	370	-0-	-290	-0-	370	2		N	-0-					-0-
10	682	N	259	-0-	-423	-0-	259	2		N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 6513 RRCID -> 164593 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 5921 PERF. 5013 - 5088

05	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2		N	-0-					-0-
06	630	N	540	-0-	-90	-0-	540	2		N	-0-					-0-
07	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2		N	-0-					-0-
08	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2		N	-0-					-0-
09	540	N	245	-0-	-295	-0-	245	2		N	-0-					-0-
10	620	N	453	-0-	-167	-0-	453	2		N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 6514 RRCID -> 164594 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 5024 - 5122

05	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2		N	-0-					-0-
06	210	N	108	-0-	-102	-0-	108	2		N	-0-					-0-
07	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2		N	-0-					-0-
08	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2		N	-0-					-0-
09	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2		N	-0-					-0-
*10	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2		N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641

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
05	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2			N	-0-					-0-
06	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2			N	-0-					-0-
07	1457	N	1300	-0-	-157	-0-	1300	2			N	-0-					-0-
08	1519	N	1026	-0-	-493	-0-	1026	2			N	-0-					-0-
09	1440	N	559	-0-	-881	-0-	559	2			N	-0-					-0-
*10	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2			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
05	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
06	300	N	254	-0-	-46	-0-	254	2			N	-0-					-0-
07	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
08	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
09	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					-0-
*10	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			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
05	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
06	240	N	221	-0-	-19	-0-	221	2			N	-0-					-0-
07	248	N	228	-0-	-20	-0-	228	2			N	-0-					-0-
08	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	2			N	-0-					-0-
09	210	N	209	-0-	-1	-0-	209	2			N	-0-					-0-
*10	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			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
05	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					-0-
06	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					-0-
07	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					-0-
08	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					-0-
09	540	N	515	-0-	-25	-0-	515	2			N	-0-					-0-
10	527	N	403	-0-	-124	-0-	403	2			N	-0-					-0-

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
05	868	N	771	-0-	-97	-0-	771	2			N	-0-					-0-
06	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					-0-
07	620	N	609	-0-	-11	-0-	609	2			N	-0-					-0-
08	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			N	-0-					-0-
09	660	N	194	-0-	-466	-0-	194	2			N	-0-					-0-
*10	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 2307 RRCID -> 164606 COMPL. DATE 04/07/2001 TOTAL DEPTH 5416 PERF. 3754 - 4626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	N	309	-0-	-32	-0-	309	2			N	-0-					-0-
06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
07	341	N	321	-0-	-20	-0-	321	2			N	-0-					-0-
08	310	N	284	-0-	-26	-0-	284	2			N	-0-					-0-
09	300	N	296	-0-	-4	-0-	296	2			N	-0-					-0-
10	310	N	287	-0-	-23	-0-	287	2			N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 2010 RRCID -> 164607 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4680 - 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
05	620	N	528	-0-	-92	-0-	528	2			N	-0-					-0-
06	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					-0-
07	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-					-0-
08	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					-0-
09	570	N	559	-0-	-11	-0-	559	2			N	-0-					-0-
*10	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641

WALLACE, G. D. WELL #: 209 RRCID -> 164608 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 5711 PERF. 4411 - 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
05	372	N	284	-0-	-88	-0-	284	2			N	-0-					-0-
06	360	N	310	-0-	-50	-0-	310	2			N	-0-					-0-
07	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					-0-
08	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					-0-
09	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					-0-
*10	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 1011 RRCID -> 165016 COMPL. DATE 03/22/2003 TOTAL DEPTH 5412 PERF. 4266 - 4692

05	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-
06	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					-0-
07	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					-0-
08	341	N	88	-0-	-253	-0-	88	2			N	-0-					-0-
09	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					-0-
10	310	N	297	-0-	-13	-0-	297	2			N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 2011 RRCID -> 165018 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 5501 PERF. 3726 - 3748

05	806	N	711	-0-	-95	-0-	711	2			N	-0-					-0-
06	690	N	531	-0-	-159	-0-	531	2			N	-0-					-0-
07	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					-0-
08	713	N	532	-0-	-181	-0-	532	2			N	-0-					-0-
09	540	N	205	-0-	-335	-0-	205	2			N	-0-					-0-
*10	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 2409 RRCID -> 165035 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 5415 PERF. 3702 - 3742

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 2410 RRCID -> 165046 COMPL. DATE 09/23/1997 TOTAL DEPTH 5316 PERF. 5059 - 5066

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 2411 RRCID -> 165047 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 5314 PERF. 3959 - 3966

05	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			N	-0-					-0-
06	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-					-0-
07	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-					-0-
08	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-					-0-
09	570	N	563	-0-	-7	-0-	563	2			N	-0-					-0-
*10	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 3903 RRCID -> 165048 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5330 - 5334

05	496	N	483	-0-	-13	-0-	483	2			N	-0-					-0-
06	480	N	455	-0-	-25	-0-	455	2			N	-0-					-0-
07	527	N	457	-0-	-70	-0-	457	2			N	-0-					-0-
08	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					-0-
09	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					-0-
10	465	N	432	-0-	-33	-0-	432	2			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641

WALLACE, G. D. WELL #: 6512 RRCID -> 165049 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5514 - 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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	527	N	510	-0-	-17	-0-	510	2			N	-0-					-0-
06	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					-0-
07	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-					-0-
08	496	N	433	-0-	-63	-0-	433	2			N	-0-					-0-
09	510	N	239	-0-	-271	-0-	239	2			N	-0-					-0-
*10	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					-0-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANN, JACK "8" WELL #: 11 RRCID -> 165469 COMPL. DATE 10/29/1997 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5483 - 5562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
06	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-
07	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
08	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	2			N	-0-					-0-
09	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					-0-
10	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	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
05	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
06	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
07	155	N	93	-0-	-62	-0-	93	2			N	-0-					-0-
08	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
09	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
*10	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			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
05	1054	N	995	-0-	-59	-0-	995	2			N	-0-					-0-
06	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			N	-0-					-0-
07	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			N	-0-					-0-
08	992	N	973	-0-	-19	-0-	973	2			N	-0-					-0-
09	990	N	541	-0-	-449	-0-	541	2			N	-0-					-0-
10	1023	N	1011	-0-	-12	-0-	1011	2			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641

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

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

05	341 N	164	-0-	-177	-0-	164	2		N	-0-			-0-
06	180 N	105	-0-	-75	-0-	105	2		N	-0-			-0-
07	155 N	122	-0-	-33	-0-	122	2		N	-0-			-0-
08	155 N	95	-0-	-60	-0-	95	2		N	-0-			-0-
09	120 N	87	-0-	-33	-0-	87	2		N	-0-			-0-
*10	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2		N	-0-			-0-

MANN, JACK "9" WELL #: 11 RRCID -> 166161 COMPL. DATE 12/05/1997 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5399 - 5509

05	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	2		N	-0-			-0-
06	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	2		N	-0-			-0-
07	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	2		N	-0-			-0-
08	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	2		N	-0-			-0-
09	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	2		N	-0-			-0-
10	434 N	319	-0-	-115	-0-	319	2		N	-0-			-0-

MANN, JACK "9" WELL #: 12 RRCID -> 166163 COMPL. DATE 12/17/1997 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5401 - 5525

05	434 N	401	-0-	-33	-0-	401	2		N	-0-			-0-
06	420 N	406	-0-	-14	-0-	406	2		N	-0-			-0-
07	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	2		N	-0-			-0-
08	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	2		N	-0-			-0-
09	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	2		N	-0-			-0-
10	403 N	391	-0-	-12	-0-	391	2		N	-0-			-0-

MANN, JACK "9" WELL #: 14 RRCID -> 166165 COMPL. DATE 11/18/1997 TOTAL DEPTH 5896 PERF. 5420 - 5508

05	403 N	371	-0-	-32	-0-	371	2		N	-0-			-0-
06	390 N	371	-0-	-19	-0-	371	2		N	-0-			-0-
07	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	2		N	-0-			-0-
08	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	2		N	-0-			-0-
09	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	2		N	-0-			-0-
*10	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	2		N	-0-			-0-

MANN, JACK "9" WELL #: 16 RRCID -> 166167 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 2792 - 2808

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641

MANN, JACK "9" WELL #: 17 RRCID -> 166170 COMPL. DATE 12/10/1997 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5444 - 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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANN, JACK "8" WELL #: 13 RRCID -> 166173 COMPL. DATE 11/17/1997 TOTAL DEPTH 5961 PERF. 5516 - 5526

05	155 N	107	-0-	-48	-0-	107	2			N	-0-					-0-
06	180 N	24	-0-	-156	-0-	24	2			N	-0-					-0-
07	186 N	131	-0-	-55	-0-	131	2			N	-0-					-0-
08	93 N	60	-0-	-33	-0-	60	2			N	-0-					-0-
09	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					-0-
10	124 N	17	-0-	-107	-0-	17	2			N	-0-					-0-

MANN, JACK "8" WELL #: 14 RRCID -> 166176 COMPL. DATE 11/26/1997 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5359 - 5523

05	155 N	148	-0-	-7	-0-	148	2			N	-0-					-0-
06	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
07	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
08	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
09	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					-0-
10	186 N	131	-0-	-55	-0-	131	2			N	-0-					-0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 35 RRCID -> 166180 COMPL. DATE 11/05/1997 TOTAL DEPTH 5703 PERF. 5105 - 5337

05	434 N	395	-0-	-39	-0-	395	2			N	-0-					-0-
06	420 N	339	-0-	-81	-0-	339	2			N	-0-					-0-
07	403 N	349	-0-	-54	-0-	349	2			N	-0-					-0-
08	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					-0-
09	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					-0-
*10	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					-0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 36 RRCID -> 166181 COMPL. DATE 11/12/1997 TOTAL DEPTH 5503 PERF. 3616 - 3628

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

MIERS, W. L. -C- WELL #: 37 RRCID -> 166183 COMPL. DATE 11/11/1997 TOTAL DEPTH 5328 PERF. 4673 - 4677

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

05	217 N	188	-0-	-29	-0-	188	2			N	-0-					-0-
06	240 N	197	-0-	-43	-0-	197	2			N	-0-					-0-
07	248 N	177	-0-	-71	-0-	177	2			N	-0-					-0-
08	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
09	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					-0-
*10	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641

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
05	186 N	169	-0-	-17	-0-	169	2			N	-0-					-0-
06	210 N	166	-0-	-44	-0-	166	2			N	-0-					-0-
07	186 N	162	-0-	-24	-0-	162	2			N	-0-					-0-
08	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
09	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					-0-
*10	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 43 RRCID -> 166189 COMPL. DATE 12/19/1997 TOTAL DEPTH 5906 PERF. 0 - 5786

05	496 N	458	-0-	-38	-0-	458	2			N	-0-					-0-
06	480 N	470	-0-	-10	-0-	470	2			N	-0-					-0-
07	496 N	443	-0-	-53	-0-	443	2			N	-0-					-0-
08	465 N	447	-0-	-18	-0-	447	2			N	-0-					-0-
09	480 N	419	-0-	-61	-0-	419	2			N	-0-					-0-
*10	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 44 RRCID -> 166190 COMPL. DATE 12/09/1997 TOTAL DEPTH 5804 PERF. 3931 - 3972

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIERS, W. L. -B- WELL #: 45 RRCID -> 166192 COMPL. DATE 12/09/1997 TOTAL DEPTH 5002 PERF. 3320 - 3328

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIERS, W. L. -B- WELL #: 46 RRCID -> 166894 COMPL. DATE 01/22/1998 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4866 - 4929

05	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
06	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
07	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
08	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
09	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					-0-
*10	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-

MIERS, W. L. -B- WELL #: 49 RRCID -> 166896 COMPL. DATE 01/28/1998 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 3492 - 3512

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIERS, W. L. -B- WELL #: 50 RRCID -> 166897 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 5403 PERF. 4862 - 4892

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MANN, JACK "9" WELL #: 15 RRCID -> 166906 COMPL. DATE 01/28/1998 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5437 - 5581

05	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	2		N	-0-			-0-
06	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	2		N	-0-			-0-
07	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	2		N	-0-			-0-
08	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	2		N	-0-			-0-
09	420 N	295	-0-	-125	-0-	295	2		N	-0-			-0-
10	434 N	301	-0-	-133	-0-	301	2		N	-0-			-0-

MANN, JACK "8" WELL #: 15 RRCID -> 166911 COMPL. DATE 01/13/1998 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5438 - 5563

05	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2		N	-0-			-0-
06	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2		N	-0-			-0-
07	155 N	15	-0-	-140	-0-	15	2		N	-0-			-0-
08	124 N	17	-0-	-107	-0-	17	2		N	-0-			-0-
09	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2		N	-0-			-0-
*10	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2		N	-0-			-0-

MANN, JACK "8" WELL #: 16 RRCID -> 166912 COMPL. DATE 01/13/1998 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5382 - 5586

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MANN, JACK "8" WELL #: 17 RRCID -> 166913 COMPL. DATE 01/22/1998 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5461 - 5617

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 107 RRCID -> 166917 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 5499 PERF. 3770 - 3810

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 110 RRCID -> 166918 COMPL. DATE 11/20/2004 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 3718 - 3874

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641

MANN, JACK "8" WELL #: 18 RRCID -> 167230 COMPL. DATE 02/19/1998 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5514 - 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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MANN, JACK "8" WELL #: 19 RRCID -> 167231 COMPL. DATE 02/24/1998 TOTAL DEPTH 5996 PERF. 5424 - 5480

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

MANN, JACK "9" WELL #: 18 RRCID -> 167234 COMPL. DATE 02/11/1998 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5491 - 5606

05	155 N	83	-0-	-72	-0-	83	2		N	-0-			-0-
06	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2		N	-0-			-0-
07	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2		N	-0-			-0-
08	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2		N	-0-			-0-
09	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	2		N	-0-			-0-
10	155 N	100	-0-	-55	-0-	100	2		N	-0-			-0-

MIERS, W. L. -B- WELL #: 48 RRCID -> 167238 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3339 - 3357

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 46 RRCID -> 167241 COMPL. DATE 02/11/1998 TOTAL DEPTH 5407 PERF. 4686 - 4696

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 49 RRCID -> 167242 COMPL. DATE 02/24/1998 TOTAL DEPTH 5918 PERF. 5320 - 5330

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 19 RRCID -> 167243 COMPL. DATE 04/19/2002 TOTAL DEPTH 5475 PERF. 3280 - 3322

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641

WALLACE, G. D. WELL #: 238 RRCID -> 167244 COMPL. DATE 03/04/1998 TOTAL DEPTH 5305 PERF. 3249 - 3259

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 2311 RRCID -> 167245 COMPL. DATE 07/22/1998 TOTAL DEPTH 5405 PERF. 3481 - 3813

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 6805 RRCID -> 167246 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5645 PERF. 4378 - 4384

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

WALLACE, G. D. WELL #: 6806 RRCID -> 167247 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5710 PERF. 4396 - 4506

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

MANN, JACK "8" WELL #: 20 RRCID -> 167319 COMPL. DATE 03/13/1998 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5492 - 5593

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

MANN, JACK "9" WELL #: 19 RRCID -> 167320 COMPL. DATE 03/03/1998 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5424 - 5549

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 39 RRCID -> 167397 COMPL. DATE 07/22/1998 TOTAL DEPTH 5316 PERF. 4906 - 4934

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641

MANN, JACK "9" WELL #: 20 RRCID -> 167398 COMPL. DATE 03/17/1998 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5495 - 5583

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 47 RRCID -> 167622 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4729 - 4815

05	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2		N	-0-					-0-
06	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2		N	-0-					-0-
07	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2		N	-0-					-0-
08	372	N	341	-0-	-31	-0-	341	2		N	-0-					-0-
09	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2		N	-0-					-0-
10	341	N	306	-0-	-35	-0-	306	2		N	-0-					-0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 48 RRCID -> 167623 COMPL. DATE 03/04/1998 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4447 - 4457

05	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2		N	-0-					-0-
06	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2		N	-0-					-0-
07	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2		N	-0-					-0-
08	217	N	143	-0-	-74	-0-	143	2		N	-0-					-0-
09	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2		N	-0-					-0-
*10	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2		N	-0-					-0-

MIERS, W. L. -B- WELL #: 51 RRCID -> 167625 COMPL. DATE 06/17/1999 TOTAL DEPTH 5002 PERF. 3065 - 3143

05	186	N	85	-0-	-101	-0-	85	2		N	-0-					-0-
06	180	N	19	-0-	-161	-0-	19	2		N	-0-					-0-
07	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2		N	-0-					-0-
08	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2		N	-0-					-0-
09	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2		N	-0-					-0-
*10	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2		N	-0-					-0-

MIERS, W. L. -B- WELL #: 55 RRCID -> 167627 COMPL. DATE 04/06/1998 TOTAL DEPTH 5518 PERF. 4841 - 4878

05	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2		N	-0-					-0-
06	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2		N	-0-					-0-
07	434	N	381	-0-	-53	-0-	381	2		N	-0-					-0-
08	341	N	317	-0-	-24	-0-	317	2		N	-0-					-0-
09	360	N	174	-0-	-186	-0-	174	2		N	-0-					-0-
10	372	N	255	-0-	-117	-0-	255	2		N	-0-					-0-

MANN, JACK "8" WELL #: 21 RRCID -> 167630 COMPL. DATE 04/06/1998 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5499 - 5670

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

MANN, JACK "9" WELL #: 23 RRCID -> 167632 COMPL. DATE 04/02/1998 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5460 - 5669

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

MANN, JACK "9" WELL #: 21 RRCID -> 168170 COMPL. DATE 04/22/1998 TOTAL DEPTH 7099 PERF. 5417 - 5736

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANN, JACK "9" WELL #: 22 RRCID -> 168171 COMPL. DATE 04/29/1998 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5446 - 5688

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

MIERS, W. L. -C- WELL #: 51 RRCID -> 168555 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 3722 - 3769

05	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
06	270 N	235	-0-	-35	-0-	235	2			N	-0-					-0-
07	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-
08	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					-0-
09	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-
*10	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 52 RRCID -> 168556 COMPL. DATE 04/22/1998 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3966 - 4054

05	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
06	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
07	155 N	154	-0-	-1	-0-	154	2			N	-0-					-0-
08	155 N	134	-0-	-21	-0-	134	2			N	-0-					-0-
09	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					-0-
*10	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-

MANN, JACK "26" WELL #: 6 RRCID -> 168557 COMPL. DATE 04/02/1998 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 5726 - 5736

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIERS, W. L. -B- WELL #: 52 RRCID -> 169052 COMPL. DATE 03/06/1998 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 2890 - 2900

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
ALDWELL "13" WELL #: 1H RRCID -> 169374 COMPL. DATE 09/26/1997 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 6940 - 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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 53 RRCID -> 169454 COMPL. DATE 06/07/2003 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 3266 - 3562

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANN, JACK "8" WELL #: 22 RRCID -> 169557 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5065 - 5308

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

MANN, JACK "26" WELL #: 7 RRCID -> 169560 COMPL. DATE 05/18/1998 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5312 - 5320

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

05	124 N	90	-0-	-34	-0-	90	2			N	-0-					-0-
06	150 N	140	-0-	-10	-0-	140	2			N	-0-					-0-
07	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
08	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
09	856 N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-					-0-
*10	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 33 RRCID -> 171643 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4872 - 4990

05	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					-0-
06	270 N	267	-0-	-3	-0-	267	2			N	-0-					-0-
07	310 N	154	-0-	-156	-0-	154	2			N	-0-					-0-
08	310 N	84	-0-	-226	-0-	84	2			N	-0-					-0-
09	270 N	95	-0-	-175	-0-	95	2			N	-0-					-0-
*10	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 6716 RRCID -> 184522 COMPL. DATE 07/04/2006 TOTAL DEPTH 6109 PERF. 4793 - 5050

05	217 N	150	-0-	-67	-0-	150	2			N	-0-					-0-
06	180 N	157	-0-	-23	-0-	157	2			N	-0-					-0-
07	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
08	155 N	138	-0-	-17	-0-	138	2			N	-0-					-0-
09	150 N	113	-0-	-37	-0-	113	2			N	-0-					-0-
*10	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			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
05	1054	N	932	-0-	-122	-0-	932	2			N	-0-					23
06	870	N	653	-0-	-217	-0-	653	2			N	-0-					23
07	930	N	916	-0-	-14	-0-	916	2			N	-0-					23
08	930	N	787	-0-	-143	-0-	787	2			N	-0-					23
09	660	N	502	-0-	-158	-0-	502	2			N	-0-					23
*10	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			N	-0-					23

SAWYER-JONES WELL #: 1901 RRCID -> 194001 COMPL. DATE 10/17/2002 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7842 - 7950

05	744	N	732	-0-	-12	-0-	732	2			N	-0-					-0-
06	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					-0-
07	713	N	698	-0-	-15	-0-	698	2			N	-0-					-0-
08	744	N	646	-0-	-98	-0-	646	2			N	-0-					-0-
09	720	N	556	-0-	-164	-0-	556	2			N	-0-					-0-
10	713	N	617	-0-	-96	-0-	617	2			N	-0-					-0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 54 RRCID -> 197476 COMPL. DATE 10/12/2003 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5219 - 5268

05	310	N	285	-0-	-25	-0-	285	2			N	-0-					-0-
06	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					-0-
07	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					-0-
08	279	N	253	-0-	-26	-0-	253	2			N	-0-					-0-
09	480	N	106	-0-	-374	-0-	106	2			N	-0-					-0-
10	434	N	346	-0-	-88	-0-	346	2			N	-0-					-0-

SAWYER - JONES WELL #: 1903 RRCID -> 197871 COMPL. DATE 05/05/2003 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 7695 - 7972

05	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
07	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-
08	186	N	65	-0-	-121	-0-	65	2			N	-0-					-0-
09	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					-0-
10	310	N	199	-0-	-111	-0-	199	2			N	-0-					-0-

MIERS, W.L.-B- WELL #: 56 RRCID -> 198191 COMPL. DATE 08/07/2003 TOTAL DEPTH 5057 PERF. 3347 - 3370

05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEWART, G. W. 5 WELL #: 6 RRCID -> 200945 COMPL. DATE 09/22/2003 TOTAL DEPTH 5500 PERF. N/A

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

05	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
07	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641

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
05	155	N	123	-0-	-32	-0-	123	2			N	-0-					-0-
06	120	N	115	-0-	-5	-0-	115	2			N	-0-					-0-
07	155	N	123	-0-	-32	-0-	123	2			N	-0-					-0-
08	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
09	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
10	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-					-0-

FBE 13-14 WELL #: 14 RRCID -> 201011 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7086 - 7768

05	682	N	524	-0-	-158	-0-	524	2			N	-0-					-0-
06	660	N	485	-0-	-175	-0-	485	2			N	-0-					-0-
07	558	N	467	-0-	-91	-0-	467	2			N	-0-					-0-
08	527	N	524	-0-	-3	-0-	524	2			N	-0-					-0-
09	480	N	473	-0-	-7	-0-	473	2			N	-0-					-0-
10	465	N	376	-0-	-89	-0-	376	2			N	-0-					-0-

FBE 17-4 WELL #: 4 RRCID -> 201012 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5757 - 7978

05	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
06	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
07	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
08	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
09	240	N	162	-0-	-78	-0-	162	2			N	-0-					-0-
10	186	N	131	-0-	-55	-0-	131	2			N	-0-					-0-

FBE 13-15 WELL #: 15 RRCID -> 201013 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 8054 PERF. 7562 - 7754

05	465	N	147	-0-	-318	-0-	147	2			N	-0-					-0-
06	360	N	187	-0-	-173	-0-	187	2			N	-0-					-0-
07	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
08	155	N	99	-0-	-56	-0-	99	2			N	-0-					-0-
09	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-
10	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	2			N	-0-					-0-

FBE 14-10 WELL #: 10 RRCID -> 201014 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 8708 PERF. 7613 - 7720

05	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	2			N	-0-					-0-
06	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2			N	-0-					-0-
07	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2			N	-0-					-0-
08	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	2			N	-0-					-0-
09	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	2			N	-0-					-0-
*10	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2			N	-0-					-0-

FBE 17-5 WELL #: 1705 RRCID -> 201015 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7284 - 7830

05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
06	120	N	95	-0-	-25	-0-	95	2			N	-0-					-0-
07	124	N	98	-0-	-26	-0-	98	2			N	-0-					-0-
08	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
09	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
*10	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-

FBE 13-11 WELL #: 11 RRCID -> 201016 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 7278 - 7870

05	2387	N	1537	-0-	-850	-0-	1537	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	3770	-0-	770	770	3770	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	3736	-0-	636	1406	3736	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	3229	-0-	129	1535	3229	2			N	-0-					-0-
09	4579	X	3044	-0-	-1535	-0-	3044	2			N	-0-					-0-
*10	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	3107	2			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
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
05	93	N	40	-0-	-53	-0-	40	2			N	-0-					-0-
06	60	N	5	-0-	-55	-0-	5	2			N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 802 RRCID -> 205274 COMPL. DATE 07/17/2003 TOTAL DEPTH 5729 PERF. 4106 - 4153

05	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					-0-
06	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					-0-
07	465	N	288	-0-	-177	-0-	288	2			N	-0-					-0-
08	465	N	258	-0-	-207	-0-	258	2			N	-0-					-0-
09	450	N	67	-0-	-383	-0-	67	2			N	-0-					-0-
10	279	N	257	-0-	-22	-0-	257	2			N	-0-					-0-

BROCKMAN "37" WELL #: 6 RRCID -> 209285 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 3285 PERF. 2884 - 3134

05	213	N	213	-0-	-0-	-0-	72	1	141	2	N	-0-					-0-
06	272	N	272	-0-	-0-	-0-	115	1	157	2	N	-0-					-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
08	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	2			N	-0-					-0-
09	270	N	200	-0-	-70	-0-	200	2			N	-0-					-0-
*10	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-

WADE 35 WELL #: 4 RRCID -> 209289 COMPL. DATE 01/31/2005 TOTAL DEPTH 3290 PERF. 2642 - 2652

05	323	N	323	-0-	-0-	-0-	109	1	214	2	N	-0-					-0-
06	310	N	310	-0-	-0-	-0-	131	1	179	2	N	-0-					-0-
07	310	N	115	-0-	-195	-0-	14	1	101	2	N	-0-					-0-
08	310	N	260	-0-	-50	-0-	260	2			N	-0-					-0-
09	300	N	200	-0-	-100	-0-	200	2			N	-0-					-0-
*10	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-

ALDWELL BROTHERS "15" WELL #: 3 RRCID -> 211510 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6941 - 8523

05	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					-0-
06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
07	279	N	202	-0-	-77	-0-	202	2			N	-0-					-0-
08	434	N	168	-0-	-266	-0-	168	2			N	-0-					-0-
09	300	N	288	-0-	-12	-0-	288	2			N	-0-					-0-
*10	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-

SAWYER-JONES WELL #: 1601 RRCID -> 211511 COMPL. DATE 11/03/2003 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6079 - 7264

05	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
06	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
07	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	2			N	-0-					-0-
08	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
09	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					-0-
*10	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-

SAWYER-JONES WELL #: 1301 RRCID -> 211735 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6171 - 7452

05	248	N	181	-0-	-67	-0-	181	2			N	-0-					-0-
06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
07	186	N	112	-0-	-74	-0-	112	2			N	-0-					-0-
08	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
09	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					-0-
*10	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
HILL, WESS WELL #: 15 RRCID -> 211861 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 9013 PERF. 7121 - 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
05	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
06	180 N	144	-0-	-36	-0-	144	2			N	-0-					-0-
07	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
08	124 N	20	-0-	-104	-0-	20	2			N	-0-					-0-
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

MIERS, W. L. -B- WELL #: 58 RRCID -> 214449 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 4313 PERF. 3346 - 3436

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCPHERSON WELL #: 501 RRCID -> 214693 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8540 - 8696

05	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
06	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
07	62 N	44	-0-	-18	-0-	44	2			N	-0-					-0-
08	124 N	54	-0-	-70	-0-	54	2			N	-0-					-0-
09	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
*10	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-

MCPHERSON WELL #: 502 RRCID -> 214694 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8434 - 8762

05	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					-0-
06	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					-0-
07	589 N	374	-0-	-215	-0-	374	2			N	-0-					-0-
08	558 N	531	-0-	-27	-0-	531	2			N	-0-					-0-
09	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
*10	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 302 RRCID -> 214949 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 4991 PERF. 3152 - 3318

05	496 N	292	-0-	-204	-0-	292	2			N	-0-					-0-
06	390 N	370	-0-	-20	-0-	370	2			N	-0-					-0-
07	372 N	328	-0-	-44	-0-	328	2			N	-0-					-0-
08	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					-0-
09	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-
*10	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 701 RRCID -> 218614 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 4367 PERF. 3841 - 3857

05	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					-0-
06	30 N	8	-0-	-22	-0-	8	2			N	-0-					-0-
07	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
08	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
09	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-
*10	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 311 RRCID -> 218619 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 4625 PERF. 3993 - 4043

05	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
06	180 N	101	-0-	-79	-0-	101	2			N	-0-					-0-
07	186 N	11	-0-	-175	-0-	11	2			N	-0-					-0-
08	155 N	118	-0-	-37	-0-	118	2			N	-0-					-0-
09	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					-0-
*10	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641

DAVIS WELL #: 702 RRCID -> 221850 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 4525 PERF. 3141 - 3146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	558	N	440	-0-	-118	-0-	440	2			N	-0-					-0-
06	510	N	282	-0-	-228	-0-	282	2			N	-0-					-0-
07	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					-0-
08	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					-0-
09	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-
*10	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 312 RRCID -> 227694 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 3990 - 4034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	80	-0-	-44	-0-	80	2			N	-0-					-0-
06	180	N	58	-0-	-122	-0-	58	2			N	-0-					-0-
07	124	N	2	-0-	-122	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	93	N	45	-0-	-48	-0-	45	2			N	-0-					-0-
09	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-
*10	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-

BROCKMAN 54A WELL #: 8 RRCID -> 228547 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 2910 PERF. 2796 - 2818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403	N	367	-0-	-36	-0-	124	1	243	2	N	-0-					-0-
06	710	N	710	-0-	-0-	-0-	301	1	409	2	N	-0-					-0-
07	372	N	168	-0-	-204	-0-	21	1	147	2	N	-0-					-0-
08	372	N	124	-0-	-248	-0-	124	2			N	-0-					-0-
09	510	N	103	-0-	-407	-0-	103	2			N	-0-					-0-
*10	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-

BROCKMAN, GEORGE WELL #: 3707 RRCID -> 228620 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 3584 PERF. 2771 - 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
05	536	N	536	-0-	-0-	-0-	181	1	355	2	N	-0-					-0-
06	519	N	519	-0-	-0-	-0-	220	1	299	2	N	-0-					-0-
07	527	N	186	-0-	-341	-0-	23	1	163	2	N	-0-					-0-
08	527	N	124	-0-	-403	-0-	124	2			N	-0-					-0-
09	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
*10	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-

WADE 33 WELL #: 5 RRCID -> 228642 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 2380 - 2390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	13	1	26	2	N	-0-					-0-
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	16	1	21	2	N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
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-

WADE 35 WELL #: 7 RRCID -> 228645 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 3495 PERF. 3011 - 3198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WADE 33 WELL #: 4 RRCID -> 232811 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 3802 PERF. 2337 - 2460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	127	-0-	-59	-0-	43	1	84	2	N	-0-					-0-
06	180	N	119	-0-	-61	-0-	50	1	69	2	N	-0-					-0-
07	186	N	21	-0-	-165	-0-	3	1	18	2	N	-0-					-0-
08	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
09	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
*10	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
WADE 53 WELL #: 4 RRCID -> 232814 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 3348 PERF. 3117 - 3179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEWART 34 WELL #: 5 RRCID -> 232820 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 3904 PERF. 2388 - 2404

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROCKMAN, GEORGE WELL #: 6407 RRCID -> 232982 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 3709 PERF. 2994 - 3026

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

FEM WELL #: 1412 RRCID -> 245958 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 5610 - 7855

05	1116	N	964	-0-	-152	-0-	964	2			N	-0-					-0-
06	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-					-0-
07	961	N	754	-0-	-207	-0-	754	2			N	-0-					-0-
08	961	N	519	-0-	-442	-0-	519	2			N	-0-					-0-
09	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			N	-0-					-0-
*10	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 12 RRCID -> 217568 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 5870 - 5910

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	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 #: 16 RRCID -> 223934 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 5598 - 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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

INCLINE ENERGY 423656
DEAL, OTIS WELL #: 3 RRCID -> 212111 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 6600 - 6626

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KING OPERATING CORPORATION 465296
ALDWELL "22" WELL #: 1H RRCID -> 167675 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 11973 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EPPS 48 WELL #: RRCID -> 264385 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6644 - 7970

05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SUTTON "A" WELL #: 3005 RRCID -> 266156 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5392 - 5398

05	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	818	1	837	2	N	-0-			-0-
06	1980 N	1265	-0-	-715	-0-	548	1	717	2	N	-0-			-0-
07	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	783	1	953	2	N	-0-			-0-
08	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	634	1	740	2	N	-0-			-0-
*09	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	728	1	803	2	N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EPPS 48 WELL #: 2 RRCID -> 271252 COMPL. DATE 06/23/2011 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 6340 - 6388

05	3255 X	2090	-0-	-1165	-0-	273	1	1817	2	N	-0-			-0-
06	3330 X	1936	-0-	-1394	-0-	145	1	1791	2	N	-0-			-0-
07	3441 X	1910	-0-	-1531	-0-	205	1	1705	2	N	-0-			-0-
08	1663 X	1663	-0-	-0-	-0-	109	1	1554	2	N	-0-			-0-
09	2010 X	1468	-0-	-542	-0-	16	1	1452	2	N	-0-			-0-
10	2077 X	NO RPT	-0-	-2077	-0-					N	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
KING OPERATING CORPORATION //CONT.// 465296
ALDWELL RANCH -A- WELL #: 2205 RRCID -> 275337 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 6766 - 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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

O'RYAN OIL AND GAS 617042
BROCKMAN, GEORGE WELL #: 5403 RRCID -> 081757 COMPL. DATE 01/01/1979 TOTAL DEPTH 2829 PERF. 2790 - 2829

05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
07	93	N	65	-0-	-28	-0-	65	2			N	-0-					-0-
08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
*10	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-

BROCKMAN, GEORGE WELL #: 5401 RRCID -> 081763 COMPL. DATE 01/01/1979 TOTAL DEPTH 2851 PERF. 2841 - 2851

05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
06	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
07	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
08	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
09	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
*10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-

WADE, FANNIE E. WELL #: 4401 RRCID -> 081764 COMPL. DATE 01/03/1979 TOTAL DEPTH 2775 PERF. 2772 - 2775

05	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					-0-
06	60	N	31	-0-	-29	-0-	31	2			N	-0-					-0-
07	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	2			N	-0-					-0-
08	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
09	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
*10	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN WELL #: 3A RRCID -> 096984 COMPL. DATE 11/03/1981 TOTAL DEPTH 3753 PERF. 3260 - 3277

05	93	N	66	-0-	-27	-0-	66	2			N	-0-					-0-
06	90	N	74	-0-	-16	-0-	74	2			N	-0-					-0-
07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
08	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
09	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
10	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
O'RYAN OIL AND GAS //CONT.// 617042

VANDERSTUCKEN WELL #: 4A RRCID -> 100971 COMPL. DATE 07/07/1982 TOTAL DEPTH 3658 PERF. 3236 - 3249

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
06	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
07	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
08	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
09	90 N	67	-0-	-23	-0-	67	2			N	-0-					-0-
10	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN WELL #: 11 RRCID -> 102454 COMPL. DATE 10/15/1982 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3187 - 3206

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN WELL #: 10 RRCID -> 102455 COMPL. DATE 10/11/1982 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3145 - 3238

05	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
06	90 N	81	-0-	-9	-0-	81	2			N	-0-					-0-
07	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
08	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
09	90 N	59	-0-	-31	-0-	59	2			N	-0-					-0-
*10	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN WELL #: 6A RRCID -> 102456 COMPL. DATE 10/17/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3216 - 3256

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VANDERSTUCKEN WELL #: 5A RRCID -> 102664 COMPL. DATE 10/21/1982 TOTAL DEPTH 3577 PERF. 3265 - 3278

05	155 N	143	-0-	-12	-0-	143	2			N	-0-					-0-
06	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
07	155 N	120	-0-	-35	-0-	120	2			N	-0-					-0-
08	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
09	150 N	125	-0-	-25	-0-	125	2			N	-0-					-0-
10	124 N	106	-0-	-18	-0-	106	2			N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN WELL #: 12 RRCID -> 102665 COMPL. DATE 10/20/1982 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3208 - 3280

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN WELL #: 7A RRCID -> 104864 COMPL. DATE 02/11/1983 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3220 - 3240

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
O'RYAN OIL AND GAS //CONT.// 617042

VANDERSTUCKEN WELL #: 14 RRCID -> 104865 COMPL. DATE 02/23/1983 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3216 - 3260

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN WELL #: 21 RRCID -> 104866 COMPL. DATE 02/17/1983 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3182 - 3190

05	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
06	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-					-0-
07	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					-0-
08	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					-0-
09	60 N	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-					-0-
*10	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN WELL #: 8 RRCID -> 105028 COMPL. DATE 03/02/1983 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3182 - 3200

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VANDERSTUCKEN WELL #: 17 RRCID -> 105030 COMPL. DATE 03/02/1983 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3238 - 3254

05	93 N	87	-0-	-6	-0-	87	2			N	-0-					-0-
06	120 N	51	-0-	-69	-0-	51	2			N	-0-					-0-
07	93 N	55	-0-	-38	-0-	55	2			N	-0-					-0-
08	93 N	58	-0-	-35	-0-	58	2			N	-0-					-0-
09	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
*10	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN WELL #: 5 RRCID -> 125414 COMPL. DATE 09/27/1987 TOTAL DEPTH 3266 PERF. 1903 - 3266

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 7 RRCID -> 228697 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 4016 - 4032

05	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
06	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
07	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					-0-
08	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
09	60 N	58	-0-	-2	-0-	58	2			N	-0-					-0-
10	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 8 RRCID -> 232900 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3917 - 3969

05	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-					-0-
06	60 N	48	-0-	-12	-0-	48	3			N	-0-					-0-
07	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
OZARK EXPLORATION, INC. 630611

WARD, RIP WELL #: 3101 RRCID -> 101059 COMPL. DATE 07/01/1982 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 5575 - 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
05	217 N	191	-0-	-26	-0-	191	3			Y	-0-					2
06	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			Y	-0-					2
07	DLQ G-10	194	-0-	194	194	194	3			Y	-0-					2
08	DLQ G-10	204	-0-	204	398	204	3			Y	-0-					2
09	DLQ G-10	179	-0-	179	577	179	3			Y	-0-					2
*10	704 N	127	-0-	-577	-0-	127	3			Y	-0-					2

WARD, RIP WELL #: 4092 RRCID -> 101060 COMPL. DATE 07/04/1982 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 5482 - 6264

05	217 N	200	-0-	-17	-0-	200	3			Y	-0-					5
06	210 N	189	-0-	-21	-0-	189	3			Y	-0-					5
07	DLQ G-10	206	-0-	206	206	206	3			Y	-0-					5
08	DLQ G-10	211	-0-	211	417	211	3			Y	-0-					5
09	DLQ G-10	223	-0-	223	640	223	3			Y	-0-					5
*10	873 N	233	-0-	-640	-0-	233	3			Y	-0-					5

WARD, RIP WELL #: 1100 RRCID -> 125928 COMPL. DATE 11/25/1992 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5283 - 5663

05	434 N	352	-0-	-82	-0-	352	3			Y	-0-					2
06	420 N	320	-0-	-100	-0-	320	3			Y	-0-					2
07	DLQ G-10	448	-0-	448	448	448	3			Y	-0-					2
08	DLQ G-10	426	-0-	426	874	426	3			Y	-0-					2
09	DLQ G-10	301	-0-	301	1175	301	3			Y	-0-					2
*10	1569 N	394	-0-	-1175	-0-	394	3			Y	-0-					2

WARD, RIP WELL #: 4100 RRCID -> 129112 COMPL. DATE 10/28/1988 TOTAL DEPTH 6564 PERF. 5405 - 6334

05	186 N	183	-0-	-3	-0-	183	3			Y	-0-					5
06	180 N	166	-0-	-14	-0-	166	3			Y	-0-					5
07	DLQ G-10	131	-0-	131	131	131	3			Y	-0-					5
08	DLQ G-10	188	-0-	188	319	188	3			Y	-0-					5
09	DLQ G-10	186	-0-	186	505	186	3			Y	-0-					5
*10	692 N	187	-0-	-505	-0-	187	3			Y	-0-					5

WARD, RIP WELL #: 2092 RRCID -> 129113 COMPL. DATE 11/03/1988 TOTAL DEPTH 6308 PERF. 5392 - 6181

05	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			Y	-0-					1
06	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-					1
07	DLQ G-10	6	-0-	6	6	6	3			Y	-0-					1
08	DLQ G-10	17	-0-	17	23	17	3			Y	-0-					1
09	DLQ G-10	3	-0-	3	26	3	3			Y	-0-					1
*10	27 N	1	-0-	-26	-0-	1	3			Y	-0-					1

WARD, RIP WELL #: 4101 RRCID -> 145968 COMPL. DATE 07/08/1993 TOTAL DEPTH 6561 PERF. 5600 - 6385

05	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	3			Y	-0-					8
06	30 N	14	-0-	-16	-0-	14	3			Y	-0-					8
*07	11	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-					8
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

WARD, RIP WELL #: 5092 RRCID -> 145970 COMPL. DATE 07/06/1993 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 5505 - 6247

05	527 N	442	-0-	-85	-0-	442	3			Y	-0-					17
06	480 N	426	-0-	-54	-0-	426	3			Y	-0-					17
07	DLQ G-10	459	-0-	459	459	459	3			Y	-0-					17
08	DLQ G-10	467	-0-	467	926	467	3			Y	-0-					17
09	DLQ G-10	477	-0-	477	1403	477	3			Y	-0-					17
*10	1700 N	530	-0-	-1170	233	530	3			Y	-0-					17

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
OZARK EXPLORATION, INC. //CONT.// 630611

WARD, RIP WELL #: 6101 RRCID -> 150004 COMPL. DATE 05/19/1994 TOTAL DEPTH 6564 PERF. 5563 - 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
05	465 N	434	-0-	-31	-0-	434	3			Y	-0-					14
06	450 N	429	-0-	-21	-0-	429	3			Y	-0-					14
07	DLQ G-10	510	-0-	510	510	510	3			Y	-0-					14
08	DLQ G-10	451	-0-	451	961	451	3			Y	-0-					14
09	DLQ G-10	476	-0-	476	1437	476	3			Y	-0-					14
*10	1700 N	518	-0-	-1182	255	518	3			Y	-0-					14

WARD, RIP WELL #: 5101 RRCID -> 150450 COMPL. DATE 05/27/1994 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 5519 - 6341

05	279 N	257	-0-	-22	-0-	257	3			Y	-0-					12
06	240 N	230	-0-	-10	-0-	230	3			Y	-0-					12
07	DLQ G-10	225	-0-	225	225	225	3			Y	-0-					12
08	DLQ G-10	226	-0-	226	451	226	3			Y	-0-					12
09	DLQ G-10	284	-0-	284	735	284	3			Y	-0-					12
*10	977 N	242	-0-	-735	-0-	242	3			Y	-0-					12

WARD, RIP WELL #: 3092 RRCID -> 154852 COMPL. DATE 06/01/1995 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 5921 - 6147

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-

WARD, RIP WELL #: 6092 RRCID -> 154857 COMPL. DATE 06/08/1995 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5394 - 6119

05	62 N	15	-0-	-47	-0-	15	3			Y	-0-					1
06	60 N	13	-0-	-47	-0-	13	3			Y	-0-					1
07	DLQ G-10	27	-0-	27	27	27	3			Y	-0-					1
08	DLQ G-10	13	-0-	13	40	13	3			Y	-0-					1
09	DLQ G-10	17	-0-	17	57	17	3			Y	-0-					1
*10	70 N	13	-0-	-57	-0-	13	3			Y	-0-					1

WARD, RIP WELL #: 5100 RRCID -> 159631 COMPL. DATE 07/24/1996 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5365 - 6187

05	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			Y	-0-					3
06	30 N	10	-0-	-20	-0-	10	3			Y	-0-					3
07	DLQ G-10	24	-0-	24	24	24	3			Y	-0-					3
08	DLQ G-10	4	-0-	4	28	4	3			Y	-0-					3
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	28					Y	-0-					3
*10	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					3

WARD, RIP WELL #: 6100 RRCID -> 160829 COMPL. DATE 11/09/1996 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 5317 - 6256

05	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			Y	-0-					-0-
06	150 N	122	-0-	-28	-0-	122	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	299	-0-	299	299	299	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	155	-0-	155	454	155	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	178	-0-	178	632	178	3			Y	-0-					-0-
*10	788 N	156	-0-	-632	-0-	156	3			Y	-0-					-0-

WARD, RIP WELL #: 8100 RRCID -> 162329 COMPL. DATE 03/03/1997 TOTAL DEPTH 6454 PERF. 5383 - 6233

05	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			Y	-0-					5
06	210 N	193	-0-	-17	-0-	193	3			Y	-0-					5
07	DLQ G-10	151	-0-	151	151	151	3			Y	-0-					5
08	DLQ G-10	243	-0-	243	394	243	3			Y	-0-					5
09	DLQ G-10	238	-0-	238	632	238	3			Y	-0-					5
*10	871 N	239	-0-	-632	-0-	239	3			Y	-0-					5

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
OZARK EXPLORATION, INC. //CONT.// 630611
WARD, RIP WELL #: 7100 RRCID -> 162331 COMPL. DATE 02/28/1997 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 5454 - 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
05	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			Y	-0-			3
06	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			Y	-0-			3
07	DLQ G-10	40	-0-	40	40	40	3			Y	-0-			3
08	DLQ G-10	112	-0-	112	152	112	3			Y	-0-			3
09	DLQ G-10	156	-0-	156	308	156	3			Y	-0-			3
*10	440 N	132	-0-	-308	-0-	132	3			Y	-0-			3

ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC 730462
SHURLEY 98 WELL #: 1 RRCID -> 031428 COMPL. DATE 10/20/1963 TOTAL DEPTH 6718 PERF. N/A

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-

SAWYER A 144 WELL #: 1 RRCID -> 031472 COMPL. DATE 09/12/1963 TOTAL DEPTH 6646 PERF. N/A

05	312 N	312	-0-	-0-	-0-	16	1	296	2	Y	-0-			-0-
06	150 N	78	-0-	-72	-0-	4	1	74	2	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	54	-0-	54	54	3	1	51	2	Y	-0-			-0-
08	310 N	61	-0-	-249	-0-	3	1	58	2	Y	-0-			-0-
09	90 N	40	-0-	-50	-0-	2	1	38	2	Y	-0-			-0-
*10	45 N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	2	Y	-0-			-0-

SHURLEY B 97 WELL #: 1 RRCID -> 031474 COMPL. DATE 11/16/1963 TOTAL DEPTH 6350 PERF. N/A

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-

SHURLEY A 99 WELL #: 1 RRCID -> 031657 COMPL. DATE 12/23/1991 TOTAL DEPTH 6243 PERF. 4999 - 6167

05	563 X	563	-0-	-0-	-0-	47	1	516	2	Y	-0-			-0-
06	360 N	275	-0-	-85	-0-	32	1	243	2	Y	-0-			-0-
07	372 N	221	-0-	-151	-0-	27	1	194	2	Y	-0-			-0-
08	T. A.	183	-0-	183	183	22	1	161	2	Y	-0-			-0-
09	T. A.	168	-0-	168	351	21	1	147	2	Y	-0-			-0-
*10	622 X	271	-0-	-351	-0-	37	1	234	2	Y	-0-			-0-

SAWYER 143 WELL #: 1 RRCID -> 035667 COMPL. DATE 12/03/1962 TOTAL DEPTH 8480 PERF. N/A

05	833 X	833	-0-	-0-	-0-	42	1	791	2	Y	-0-			-0-
06	810 X	295	-0-	-515	-0-	15	1	280	2	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	381	-0-	381	381	22	1	359	2	Y	-0-			-0-
08	837 X	346	-0-	-491	-0-	19	1	327	2	Y	-0-			-0-
09	810 X	407	-0-	-403	-0-	22	1	385	2	Y	-0-			-0-
10	837 X	476	-0-	-361	-0-	36	1	440	2	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462

REED 117, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 037674 COMPL. DATE 10/12/1965 TOTAL DEPTH 7324 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	44 N	44	-0-	-0-	-0-	5	1	39	2	Y	-0-					-0-
06	30 N	20	-0-	-10	-0-	3	1	17	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	20	-0-	20	20	3	1	17	2	Y	-0-					-0-
08	43 N	23	-0-	-20	-0-	4	1	19	2	Y	-0-					-0-
09	30 N	19	-0-	-11	-0-	3	1	16	2	Y	-0-					-0-
*10	29 N	29	-0-	-0-	-0-	5	1	24	2	Y	-0-					-0-

ESPY, H. T. WELL #: 1 L RRCID -> 053803 COMPL. DATE 10/19/1972 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
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	841	-0-	841	841	841	2			Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	622	-0-	622	1463	622	2			Y	-0-					-0-

ESPY, H. T. -A- WELL #: 1 RRCID -> 054117 COMPL. DATE 11/29/1972 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
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-

ESPY, H. T. -B- WELL #: 1 RRCID -> 054836 COMPL. DATE 01/18/1973 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
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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-

MCMILLAN, W. B. WELL #: 1 RRCID -> 055380 COMPL. DATE 05/04/1973 TOTAL DEPTH 6249 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	180 X	180	-0-	-0-	-0-	180	2			Y	-0-					-0-
06	180 N	167	-0-	-13	-0-	167	2			Y	-0-					-0-
07	186 N	172	-0-	-14	-0-	172	2			Y	-0-					-0-
08	T. A.	155	-0-	155	155	155	2			Y	-0-					-0-
09	T. A.	156	-0-	156	311	156	2			Y	-0-					-0-
*10	449 X	138	-0-	-311	-0-	138	2			Y	-0-					-0-

ESPY, H. T. WELL #: 2 RRCID -> 055410 COMPL. DATE 06/08/1973 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
05	465 X	465	-0-	-0-	-0-	465	2			Y	-0-					-0-
06	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			Y	-0-					-0-
07	496 N	462	-0-	-34	-0-	462	2			Y	-0-					-0-
08	T. A.	407	-0-	407	407	407	2			Y	-0-					-0-
09	T. A.	253	-0-	253	660	253	2			Y	-0-					-0-
*10	1058 X	398	-0-	-660	-0-	398	2			Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462

CUSENBARY, W. R. -F- WELL #: 1 RRCID -> 055486 COMPL. DATE 06/06/1973 TOTAL DEPTH 5575 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	243 X	243	-0-	-0-	-0-	243	2			Y	-0-					-0-
06	330 N	314	-0-	-16	-0-	314	2			Y	-0-					-0-
07	310 N	234	-0-	-76	-0-	234	2			Y	-0-					-0-
08	T. A.	281	-0-	281	281	281	2			Y	-0-					-0-
09	T. A.	264	-0-	264	545	264	2			Y	-0-					-0-
*10	686 X	141	-0-	-545	-0-	141	2			Y	-0-					-0-

CUSENBARY, W. R. -A- WELL #: 1 RRCID -> 055740 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6400 PERF. 4970 - 5488

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER 113 WELL #: 1 RRCID -> 055800 COMPL. DATE 07/23/1973 TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A

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-

SAWYER 170 WELL #: 1 RRCID -> 056089 COMPL. DATE 08/20/1973 TOTAL DEPTH 7275 PERF. N/A

05	118 N	118	-0-	-0-	-0-	6	1	112	2	Y	-0-					-0-
06	78 N	78	-0-	-0-	-0-	4	1	74	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	48	-0-	48	48	3	1	45	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.	88	-0-	88	136	5	1	83	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.	61	-0-	61	197	3	1	58	2	Y	-0-					-0-
*10	197 X	-0-	-0-	-197	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER 146 WELL #: 1 RRCID -> 056210 COMPL. DATE 09/06/1973 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

05	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
06	320 N	320	-0-	-0-	-0-	17	1	303	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	337	-0-	337	337	19	1	318	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.	245	-0-	245	582	13	1	232	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.	141	-0-	141	723	8	1	133	2	Y	-0-					-0-
*10	826 X	103	-0-	-723	-0-	8	1	94	2	Y	1					1
						1	9									

SAWYER 167 WELL #: 1 RRCID -> 056454 COMPL. DATE 09/24/1973 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462

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
05	623	X	623	-0-	-0-	-0-	31	1	592	2	Y	-0-					-0-
06	300	N	265	-0-	-35	-0-	14	1	251	2	Y	-0-					-0-
07	310	N	168	-0-	-142	-0-	10	1	158	2	Y	-0-					-0-
08	434	N	225	-0-	-209	-0-	12	1	213	2	Y	-0-					-0-
09	270	N	215	-0-	-55	-0-	12	1	203	2	Y	-0-					-0-
*10	406	N	406	-0-	-0-	-0-	30	1	376	2	Y	-0-					-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
05	269	N	269	-0-	-0-	-0-	13	1	256	2	Y	-0-					-0-
06	225	N	225	-0-	-0-	-0-	12	1	213	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		210	-0-	210	210	12	1	198	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		179	-0-	179	389	10	1	169	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.		146	-0-	146	535	8	1	138	2	Y	-0-					-0-
*10	668	X	133	-0-	-535	-0-	9	1	124	2	Y	-0-					-0-

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
05	651	X	540	-0-	-111	-0-	26	1	502	2	Y	11	11	1			5
							12	9									
06	1110	X	505	-0-	-605	-0-	26	1	470	2	Y	8	6	1			7
							9	9									
07	DLQ G-10		501	-0-	501	501	28	1	462	2	Y	10	11	1			6
							11	9									
08	1147	X	488	-0-	-659	-0-	26	1	454	2	Y	7	6	1			7
							8	9									
09	1110	X	482	-0-	-628	-0-	26	1	447	2	Y	8	11	1			4
							9	9									
*10	567	X	567	-0-	-0-	-0-	42	1	518	2	Y	6					10
							7	9									

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
05	93	N	91	-0-	-2	-0-	5	1	85	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	180	N	84	-0-	-96	-0-	4	1	80	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		84	-0-	84	84	5	1	78	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	186	N	44	-0-	-142	-0-	2	1	42	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	60	-0-	-30	-0-	3	1	56	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*10	88	N	88	-0-	-0-	-0-	7	1	80	2	Y	1					1
							1	9									

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
05	62	N	23	-0-	-39	-0-	1	1	21	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	60	N	21	-0-	-39	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		22	-0-	22	22	1	1	20	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	62	N	22	-0-	-40	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	20	-0-	-10	-0-	1	1	18	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*10	26	N	26	-0-	-0-	-0-	2	1	24	2	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462

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
05	558	X	449	-0-	-109	-0-	22	1	426	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	900	X	402	-0-	-498	-0-	21	1	381	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		371	-0-	371	371	21	1	349	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	930	X	426	-0-	-504	-0-	23	1	403	2	Y	-0-					-0-
09	900	X	375	-0-	-525	-0-	20	1	354	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*10	484	X	484	-0-	-0-	-0-	36	1	447	2	Y	1					1
							1	9									

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
05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	42	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	22	N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		43	-0-	43	43	2	1	40	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	T. A.		44	-0-	44	87	2	1	42	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.		41	-0-	41	128	2	1	38	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*10	164	X	36	-0-	-128	-0-	2	1	34	2	Y	-0-					-0-

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
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	9	1	171	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		214	-0-	214	214	12	1	202	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		231	-0-	231	445	12	1	219	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.		186	-0-	186	631	10	1	176	2	Y	-0-					-0-
*10	857	X	226	-0-	-631	-0-	17	1	208	2	Y	1					1
							1	9									

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
05	631	X	631	-0-	-0-	-0-	32	1	599	2	Y	-0-					-0-
06	390	N	195	-0-	-195	-0-	10	1	185	2	Y	-0-					-0-
07	403	N	161	-0-	-242	-0-	9	1	152	2	Y	-0-					-0-
08	620	N	423	-0-	-197	-0-	23	1	400	2	Y	-0-					-0-
09	393	N	393	-0-	-0-	-0-	21	1	372	2	Y	-0-					-0-
*10	363	N	363	-0-	-0-	-0-	26	1	337	2	Y	-0-					-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
05	558	N	169	-0-	-389	-0-	8	1	161	2	Y	-0-					1
06	636	N	636	-0-	-0-	-0-	33	1	603	2	Y	-0-					1
07	DLQ G-10		634	-0-	634	634	36	1	598	2	Y	-0-					1
08	1312	N	678	-0-	-634	-0-	37	1	641	2	Y	-0-					1
09	630	N	594	-0-	-36	-0-	32	1	562	2	Y	-0-	1	1			-0-
*10	715	N	715	-0-	-0-	-0-	53	1	659	2	Y	3					3
							3	9									

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
05	62	N	45	-0-	-17	-0-	2	1	43	2	Y	-0-					-0-
06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		85	-0-	85	85	5	1	80	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		90	-0-	90	175	5	1	85	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.		79	-0-	79	254	4	1	75	2	Y	-0-					-0-
*10	365	X	111	-0-	-254	-0-	7	1	104	2	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462

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
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-

MCMILLAN, W. B. WELL #: 2 RRCID -> 059530 COMPL. DATE 09/09/1974 TOTAL DEPTH 5650 PERF. N/A

05	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
06	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	68	-0-	68	68	68	2			Y	-0-					-0-
08	T. A.	68	-0-	68	136	68	2			Y	-0-					-0-
09	T. A.	61	-0-	61	197	61	2			Y	-0-					-0-
*10	256 X	59	-0-	-197	-0-	59	2			Y	-0-					-0-

ESPY, H. T. -A- WELL #: 2 RRCID -> 059755 COMPL. DATE 09/21/1989 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5280 - 5392

05	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			Y	-0-					-0-
06	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	344	-0-	344	344	344	2			Y	-0-					-0-
08	T. A.	219	-0-	219	563	219	2			Y	-0-					-0-
09	T. A.	145	-0-	145	708	145	2			Y	-0-					-0-
*10	1451 X	743	-0-	-708	-0-	743	2			Y	-0-					-0-

SAWYER A 144 WELL #: 2 RRCID -> 060447 COMPL. DATE 12/18/1974 TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A

05	796 X	796	-0-	-0-	-0-	40	1	756	2	Y	-0-					-0-
06	750 X	344	-0-	-406	-0-	18	1	326	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	355	-0-	355	355	20	1	335	2	Y	-0-					-0-
08	806 X	376	-0-	-430	-0-	20	1	356	2	Y	-0-					-0-
09	780 X	363	-0-	-417	-0-	18	1	345	2	Y	-0-					-0-
10	806 X	326	-0-	-480	-0-	21	1	305	2	Y	-0-					-0-

SAWYER A 144 WELL #: 4 RRCID -> 060703 COMPL. DATE 12/31/1974 TOTAL DEPTH 6880 PERF. N/A

05	39 N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	Y	-0-					-0-
06	30 N	17	-0-	-13	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	18	-0-	18	18	1	1	17	2	Y	-0-					-0-
08	37 N	19	-0-	-18	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
09	30 N	19	-0-	-11	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
*10	17 N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					-0-

SHURLEY A 99 WELL #: 2 RRCID -> 060894 COMPL. DATE 11/13/1991 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5081 - 5721

05	714 N	714	-0-	-0-	-0-	60	1	654	2	Y	-0-					-0-
06	330 N	330	-0-	-0-	-0-	38	1	292	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	304	-0-	304	304	37	1	267	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.	343	-0-	343	647	41	1	302	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.	323	-0-	323	970	40	1	283	2	Y	-0-					-0-
*10	1508 X	538	-0-	-970	-0-	72	1	466	2	Y	-0-					-0-

CUSENBARY W. R. -F- WELL #: 2 RRCID -> 061142 COMPL. DATE 02/18/1975 TOTAL DEPTH 5560 PERF. N/A

05	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			Y	-0-					-0-
06	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	138	-0-	138	138	138	2			Y	-0-					-0-
08	T. A.	126	-0-	126	264	126	2			Y	-0-					-0-
09	T. A.	125	-0-	125	389	125	2			Y	-0-					-0-
*10	492 X	103	-0-	-389	-0-	103	2			Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462

SAWYER 143 WELL #: 2 RRCID -> 061311 COMPL. DATE 02/25/1975 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
05	155 N	86	-0-	-69	-0-	4	1	82	2	Y	-0-					-0-
06	240 N	72	-0-	-168	-0-	4	1	68	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	58	-0-	58	58	3	1	55	2	Y	-0-					-0-
08	128 N	70	-0-	-58	-0-	4	1	66	2	Y	-0-					-0-
09	60 N	54	-0-	-6	-0-	3	1	51	2	Y	-0-					-0-
*10	139 N	139	-0-	-0-	-0-	10	1	129	2	Y	-0-					-0-

SAWYER 143 WELL #: 4 RRCID -> 061583 COMPL. DATE 03/15/1975 TOTAL DEPTH 6870 PERF. N/A

05	571 X	571	-0-	-0-	-0-	29	1	542	2	Y	-0-					-0-
06	600 X	268	-0-	-332	-0-	14	1	254	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	276	-0-	276	276	16	1	260	2	Y	-0-					-0-
08	655 X	379	-0-	-276	-0-	20	1	359	2	Y	-0-					-0-
09	600 X	324	-0-	-276	-0-	18	1	306	2	Y	-0-					-0-
10	558 X	361	-0-	-197	-0-	27	1	334	2	Y	-0-					-0-

SHURLEY 98 WELL #: 2 RRCID -> 061584 COMPL. DATE 08/31/1991 TOTAL DEPTH 6422 PERF. 5260 - 5799

05	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	58	1	1092	2	Y	-0-					-0-
06	580 N	580	-0-	-0-	-0-	30	1	550	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	462	-0-	462	462	26	1	436	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.	616	-0-	616	1078	33	1	583	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.	473	-0-	473	1551	24	1	449	2	Y	-0-					-0-
*10	1952 X	401	-0-	-1551	-0-	26	1	375	2	Y	-0-					-0-

ESPY, H. T. WELL #: 3 L RRCID -> 061600 COMPL. DATE 03/03/1975 TOTAL DEPTH 5500 PERF. N/A

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ESPY, H. T. WELL #: 4 RRCID -> 061865 COMPL. DATE 04/21/1975 TOTAL DEPTH 5550 PERF. N/A

05	685 X	685	-0-	-0-	-0-	685	2			Y	-0-					-0-
06	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			Y	-0-					-0-
07	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			Y	-0-					-0-
08	T. A.	595	-0-	595	595	595	2			Y	-0-					-0-
09	T. A.	383	-0-	383	978	383	2			Y	-0-					-0-
*10	1604 X	626	-0-	-978	-0-	626	2			Y	-0-					-0-

ESPY, H. T. -B- WELL #: 2 RRCID -> 061892 COMPL. DATE 04/22/1975 TOTAL DEPTH 5555 PERF. N/A

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-

SHURLEY A 99 WELL #: 3 RRCID -> 062008 COMPL. DATE 07/30/1991 TOTAL DEPTH 6422 PERF. 5070 - 6230

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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462

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
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	13	-0-	13	13	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					-0-
09	T. A.	11	-0-	11	24	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.	13	-0-	13	37	1	1	12	2	Y	-0-					-0-

SAWYER A 144 WELL #: 3 RRCID -> 062010 COMPL. DATE 08/17/1991 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5475 - 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
05	824 X	824	-0-	-0-	-0-	41	1	783	2	Y	-0-					-0-
06	690 X	362	-0-	-328	-0-	19	1	343	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	360	-0-	360	360	21	1	339	2	Y	-0-					-0-
08	837 X	335	-0-	-502	-0-	18	1	317	2	Y	-0-					-0-
09	810 X	357	-0-	-453	-0-	18	1	339	2	Y	-0-					-0-
10	837 X	331	-0-	-506	-0-	21	1	310	2	Y	-0-					-0-

SAWYER 143 WELL #: 3 RRCID -> 062011 COMPL. DATE 05/01/1975 TOTAL DEPTH 6838 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	41 N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	2	Y	-0-					-0-
06	30 N	20	-0-	-10	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	19	-0-	19	19	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
08	42 N	23	-0-	-19	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					-0-
09	30 N	20	-0-	-10	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
*10	24 N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	2	Y	-0-					-0-

JONES 119 WELL #: 1 RRCID -> 064424 COMPL. DATE 11/18/1992 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 5579 - 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
05	31 N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
06	38 N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	23	-0-	23	23	1	1	22	2	Y	-0-					-0-
08	56 N	33	-0-	-23	-0-	2	1	31	2	Y	-0-					-0-
09	38 N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	Y	-0-					-0-
*10	52 N	52	-0-	-0-	-0-	4	1	48	2	Y	-0-					-0-

JONES 119 WELL #: 2 RRCID -> 064425 COMPL. DATE 11/09/1992 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 5266 - 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
05	93 N	37	-0-	-56	-0-	2	1	35	2	Y	-0-					-0-
06	77 N	77	-0-	-0-	-0-	4	1	73	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	68	-0-	68	68	4	1	64	2	Y	-0-					-0-
08	157 N	89	-0-	-68	-0-	5	1	84	2	Y	-0-					-0-
09	90 N	87	-0-	-3	-0-	5	1	82	2	Y	-0-					-0-
*10	103 N	103	-0-	-0-	-0-	8	1	95	2	Y	-0-					-0-

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
05	62 N	18	-0-	-44	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					-0-
06	35 N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	37	-0-	37	37	2	1	35	2	Y	-0-					-0-
08	86 N	49	-0-	-37	-0-	3	1	46	2	Y	-0-					-0-
09	38 N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	Y	-0-					-0-
*10	43 N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	2	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462

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
05	852	X	852	-0-	-0-	-0-	39	1	747	2	Y	60	57	1			66
							66	9									
06	751	X	751	-0-	-0-	-0-	37	1	675	2	Y	35	28	1			73
							39	9									
07	DLQ G-10		749	-0-	749	749	40	1	653	2	Y	51	56	1			68
							56	9									
08	1478	X	729	-0-	-749	-0-	37	1	655	2	Y	34	28	1			74
							37	9									
09	758	X	758	-0-	-0-	-0-	39	1	673	2	Y	42	56	1			60
							46	9									
10	837	X	623	-0-	-214	-0-	40	1	572	2	Y	10	32	1			38
							11	9									

SAWYER 129 WELL #: 3 RRCID -> 072170 COMPL. DATE 06/17/1977 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

05	93	N	78	-0-	-15	-0-	4	1	74	2	Y	-0-					-0-
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	4	1	66	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		118	-0-	118	118	7	1	111	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		222	-0-	222	340	12	1	210	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.		123	-0-	123	463	7	1	116	2	Y	-0-					-0-
*10	621	X	158	-0-	-463	-0-	10	1	148	2	Y	-0-					-0-

JONES 121 WELL #: 3 RRCID -> 076975 COMPL. DATE 05/05/1978 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 5209 - 5701

05	899	X	694	-0-	-205	-0-	34	1	652	2	Y	7	6	1			3
							8	9									
06	1230	X	626	-0-	-604	-0-	33	1	590	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
07	DLQ G-10		592	-0-	592	592	34	1	551	2	Y	6	6	1			3
							7	9									
08	1426	X	606	-0-	-820	-0-	33	1	570	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
09	1380	X	586	-0-	-794	-0-	32	1	548	2	Y	5	6	1			2
							6	9									
*10	745	X	745	-0-	-0-	-0-	54	1	688	2	Y	3					5
							3	9									

JONES 121 WELL #: 4 RRCID -> 076988 COMPL. DATE 04/26/1991 TOTAL DEPTH 6541 PERF. 5185 - 5891

05	93	N	68	-0-	-25	-0-	3	1	64	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	150	N	25	-0-	-125	-0-	1	1	24	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		32	-0-	32	32	2	1	29	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	155	N	44	-0-	-111	-0-	2	1	42	2	Y	-0-					-0-
09	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	40	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*10	52	N	52	-0-	-0-	-0-	4	1	47	2	Y	1					1
							1	9									

REED 117, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 080861 COMPL. DATE 12/16/1978 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 5340 - 6401

05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	14	1	116	2	Y	-0-					-0-
06	120	N	89	-0-	-31	-0-	14	1	75	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		95	-0-	95	95	16	1	79	2	Y	-0-					-0-
08	164	N	69	-0-	-95	-0-	11	1	58	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	59	-0-	-31	-0-	10	1	49	2	Y	-0-					-0-
*10	86	N	86	-0-	-0-	-0-	15	1	71	2	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462

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
05	344 X	344	-0-	-0-	-0-	36	1	308	2	Y	-0-					-0-
06	270 X	80	-0-	-190	-0-	13	1	67	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	108	-0-	108	108	18	1	90	2	Y	-0-					-0-
08	341 X	215	-0-	-126	-0-	35	1	180	2	Y	-0-					-0-
09	330 X	189	-0-	-141	-0-	32	1	157	2	Y	-0-					-0-
10	341 X	197	-0-	-144	-0-	33	1	164	2	Y	-0-					-0-

FRIESS, PAULINE "C" WELL #: 1111 RRCID -> 089068 COMPL. DATE 04/08/1980 TOTAL DEPTH 5235 PERF. 4406 - 4412

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REED 117, FRANK WELL #: 5 RRCID -> 090454 COMPL. DATE 10/22/1980 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 5142 - 6195

05	172 N	172	-0-	-0-	-0-	18	1	154	2	Y	-0-					-0-
06	150 N	70	-0-	-80	-0-	11	1	59	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	82	-0-	82	82	14	1	68	2	Y	-0-					-0-
08	283 N	201	-0-	-82	-0-	33	1	168	2	Y	-0-					-0-
09	160 N	160	-0-	-0-	-0-	27	1	133	2	Y	-0-					-0-
*10	200 N	200	-0-	-0-	-0-	34	1	166	2	Y	-0-					-0-

JONES 119 WELL #: 4 RRCID -> 090629 COMPL. DATE 10/18/1992 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5185 - 5881

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	183					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	183					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	183					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	183					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	183					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	183					Y	NO RPT					-0-

JONES 119 WELL #: 5 RRCID -> 090630 COMPL. DATE 10/10/1992 TOTAL DEPTH 6268 PERF. 5187 - 5534

05	155 N	57	-0-	-98	-0-	3	1	54	2	Y	-0-					-0-
06	111 N	111	-0-	-0-	-0-	6	1	105	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	102	-0-	102	102	6	1	96	2	Y	-0-					-0-
08	214 N	112	-0-	-102	-0-	6	1	106	2	Y	-0-					-0-
09	120 N	106	-0-	-14	-0-	6	1	100	2	Y	-0-					-0-
*10	137 N	137	-0-	-0-	-0-	10	1	127	2	Y	-0-					-0-

REED 117, FRANK WELL #: 6 RRCID -> 092475 COMPL. DATE 03/30/1992 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5053 - 6298

05	44 N	44	-0-	-0-	-0-	5	1	39	2	Y	-0-					-0-
06	120 N	20	-0-	-100	-0-	3	1	17	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	20	-0-	20	20	3	1	17	2	Y	-0-					-0-
08	45 N	25	-0-	-20	-0-	4	1	21	2	Y	-0-					-0-
09	30 N	19	-0-	-11	-0-	3	1	16	2	Y	-0-					-0-
*10	29 N	29	-0-	-0-	-0-	5	1	24	2	Y	-0-					-0-

SHURLEY A 99 WELL #: 4 RRCID -> 095267 COMPL. DATE 10/31/1990 TOTAL DEPTH 6227 PERF. 4946 - 5466

05	347 X	347	-0-	-0-	-0-	29	1	318	2	Y	-0-					-0-
06	240 N	169	-0-	-71	-0-	20	1	149	2	Y	-0-					-0-
07	248 N	169	-0-	-79	-0-	21	1	148	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.	183	-0-	183	183	22	1	161	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.	173	-0-	173	356	21	1	152	2	Y	-0-					-0-
*10	607 X	251	-0-	-356	-0-	35	1	216	2	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462
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
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-

ASKEW, GUY WYATT "A" WELL #: 1043 RRCID -> 095702 COMPL. DATE 03/31/1981 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 5119 - 5129

05	980 N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			N	-0-					-0-
06	918 N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-					-0-
07	973 N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-					-0-
08	930 N	888	-0-	-42	-0-	888	2			N	-0-					-0-
09	900 N	883	-0-	-17	-0-	883	2			N	-0-					-0-
*10	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					-0-

SHURLEY B 97 WELL #: 2 RRCID -> 096828 COMPL. DATE 10/26/1990 TOTAL DEPTH 6531 PERF. 5175 - 5621

05	407 X	407	-0-	-0-	-0-	20	1	387	2	Y	-0-					-0-
06	480 N	169	-0-	-311	-0-	9	1	160	2	Y	-0-					-0-
07	434 N	124	-0-	-310	-0-	7	1	117	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.	170	-0-	170	170	9	1	161	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.	201	-0-	201	371	10	1	191	2	Y	-0-					-0-
*10	576 X	205	-0-	-371	-0-	13	1	192	2	Y	-0-					-0-

GALBREATH, M. S. WELL #: 1 RRCID -> 096951 COMPL. DATE 11/30/1981 TOTAL DEPTH 6795 PERF. 5816 - 6063

05	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					-0-
06	30 N	7	-0-	-23	-0-	7	2			N	-0-					-0-
07	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					-0-
08	12 N	8	-0-	-4	-0-	8	2			N	-0-					-0-
09	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
*10	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-

GENINI WELL #: 3801 RRCID -> 103309 COMPL. DATE 08/25/1982 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 5104 - 6254

05	486 N	486	-0-	-0-	-0-	38	1	447	2	N	1					2
						1	9									
06	480 N	463	-0-	-17	-0-	38	1	425	2	N	-0-	2	1			-0-
07	538 N	538	-0-	-0-	-0-	44	1	493	2	N	1					1
						1	9									
08	529 N	529	-0-	-0-	-0-	44	1	483	2	N	2					3
						2	9									
09	508 N	508	-0-	-0-	-0-	42	1	465	2	N	1	3	1			1
						1	9									
*10	417 N	417	-0-	-0-	-0-	35	1	380	2	N	2					3
						2	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462
GENINI WELL #: 3701X RRCID -> 103393 COMPL. DATE 08/18/1982 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 5322 - 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
05	775	N	573	-0-	-202	-0-	45	1	527	2	N	1					2
							1	9									
06	690	N	675	-0-	-15	-0-	56	1	619	2	N	-0-	2	1			-0-
07	725	N	725	-0-	-0-	-0-	59	1	665	2	N	1					1
							1	9									
08	689	N	689	-0-	-0-	-0-	57	1	631	2	N	1					2
							1	9									
09	690	N	664	-0-	-26	-0-	55	1	608	2	N	1	2	1			1
							1	9									
*10	732	N	732	-0-	-0-	-0-	61	1	670	2	N	1					2
							1	9									

ASKEW, GUY WYATT ET AL WELL #: 2043 RRCID -> 109985 COMPL. DATE 03/06/1984 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 3056 - 3086

05	1302	N	1260	-0-	-42	-0-	1260	2			N	-0-					-0-
06	1260	N	1180	-0-	-80	-0-	1180	2			N	-0-					-0-
07	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			N	-0-					-0-
08	1271	N	1139	-0-	-132	-0-	1139	2			N	-0-					-0-
09	1170	N	1136	-0-	-34	-0-	1136	2			N	-0-					-0-
*10	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			N	-0-					-0-

ESPY, H. T. WELL #: 5 T RRCID -> 126185 COMPL. DATE 12/23/1987 TOTAL DEPTH 5616 PERF. 5266 - 5322

05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHURLEY, DAVID WELL #: 1A RRCID -> 132869 COMPL. DATE 08/01/1989 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5800 - 6125

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES 97 WELL #: 3 RRCID -> 133445 COMPL. DATE 01/30/1990 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5260 - 6370

05	547	X	547	-0-	-0-	-0-	27	1	520	2	Y	-0-					-0-
06	330	N	249	-0-	-81	-0-	13	1	236	2	Y	-0-					-0-
07	361	N	361	-0-	-0-	-0-	21	1	340	2	Y	-0-					-0-
08	465	N	265	-0-	-200	-0-	14	1	251	2	Y	-0-					-0-
09	305	N	305	-0-	-0-	-0-	16	1	289	2	Y	-0-					-0-
*10	291	N	291	-0-	-0-	-0-	21	1	270	2	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462

SAWYER 113 WELL #: 4 RRCID -> 133696 COMPL. DATE 02/04/1990 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5377 - 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
05	31 N	23	-0-	-8	-0-	1	1	21	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
06	21 N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	22	-0-	22	22	1	1	20	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
08	T. A.	22	-0-	22	44	1	1	21	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.	20	-0-	20	64	1	1	18	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
*10	82 X	18	-0-	-64	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					-0-

JONES 121 WELL #: 5 RRCID -> 133884 COMPL. DATE 02/14/1990 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5270 - 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
05	217 N	136	-0-	-81	-0-	7	1	128	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
06	240 N	128	-0-	-112	-0-	7	1	121	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	134	-0-	134	134	8	1	125	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
08	279 N	91	-0-	-188	-0-	5	1	86	2	Y	-0-					-0-
09	125 N	125	-0-	-0-	-0-	7	1	117	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
*10	249 N	249	-0-	-0-	-0-	18	1	230	2	Y	1					1
						1	9									

JONES 122 WELL #: 3 RRCID -> 133885 COMPL. DATE 02/20/1990 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5294 - 6381

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248 X	91	-0-	-157	-0-	5	1	85	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
06	360 X	84	-0-	-276	-0-	4	1	80	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	84	-0-	84	84	5	1	78	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
08	186 N	92	-0-	-94	-0-	5	1	87	2	Y	-0-					-0-
09	90 N	89	-0-	-1	-0-	5	1	83	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
*10	128 N	128	-0-	-0-	-0-	9	1	118	2	Y	1					1
						1	9									

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
05	62 N	43	-0-	-19	-0-	2	1	41	2	Y	-0-					-0-
06	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	42	-0-	42	42	2	1	40	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.	44	-0-	44	86	2	1	42	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.	40	-0-	40	126	2	1	38	2	Y	-0-					-0-
*10	196 X	70	-0-	-126	-0-	5	1	65	2	Y	-0-					-0-

SAWYER 129 WELL #: 4 RRCID -> 134100 COMPL. DATE 03/17/1990 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5961 - 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
05	459 N	459	-0-	-0-	-0-	23	1	436	2	Y	-0-					-0-
06	455 N	455	-0-	-0-	-0-	24	1	431	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	455	-0-	455	455	26	1	429	2	Y	-0-					-0-
08	948 N	493	-0-	-455	-0-	27	1	466	2	Y	-0-					-0-
09	450 N	383	-0-	-67	-0-	21	1	362	2	Y	-0-					-0-
*10	444 N	444	-0-	-0-	-0-	29	1	414	2	Y	1					1
						1	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462

SAWYER 146 WELL #: 3 RRCID -> 134278 COMPL. DATE 03/25/1990 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 5529 - 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
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
06	297	N	297	-0-	-0-	-0-	16	1	281	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		294	-0-	294	294	17	1	277	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		370	-0-	370	664	20	1	350	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.		272	-0-	272	936	15	1	257	2	Y	-0-					-0-
*10	1366	X	430	-0-	-936	-0-	32	1	397	2	Y	1					1
							1	9									

SAWYER 167 WELL #: 3 RRCID -> 134303 COMPL. DATE 03/31/1990 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5596 - 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
05	465	N	465	-0-	-0-	-0-	23	1	442	2	Y	-0-					-0-
06	275	N	275	-0-	-0-	-0-	14	1	261	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		155	-0-	155	155	9	1	146	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		75	-0-	75	230	4	1	71	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.		45	-0-	45	275	2	1	43	2	Y	-0-					-0-
*10	309	X	34	-0-	-275	-0-	2	1	32	2	Y	-0-					-0-

SAWYER 170 WELL #: 3 RRCID -> 134341 COMPL. DATE 03/30/1990 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5757 - 7099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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-

SAWYER 169 WELL #: 3 RRCID -> 134435 COMPL. DATE 04/03/1990 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5725 - 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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER A 144 WELL #: 5 RRCID -> 136819 COMPL. DATE 06/18/1991 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5281 - 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
05	155	X	4	-0-	-151	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
06	90	X	11	-0-	-79	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-					-0-
09	T. A.		4	-0-	4	5	4	2			Y	-0-					-0-
*10	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	93	N	69	-0-	-24	-0-	3	1	65	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	180	N	84	-0-	-96	-0-	4	1	80	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		86	-0-	86	86	5	1	80	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	177	N	91	-0-	-86	-0-	5	1	86	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	70	-0-	-20	-0-	4	1	65	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*10	87	N	87	-0-	-0-	-0-	6	1	80	2	Y	1					1
							1	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462

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
05	181 X	181	-0-	-0-	-0-	9	1	172	2	Y	-0-					-0-
06	180 N	100	-0-	-80	-0-	5	1	95	2	Y	-0-					-0-
07	186 N	104	-0-	-82	-0-	6	1	98	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.	173	-0-	173	173	9	1	164	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.	161	-0-	161	334	8	1	153	2	Y	-0-					-0-
*10	484 X	150	-0-	-334	-0-	10	1	140	2	Y	-0-					-0-

SAWYER 143 WELL #: 5 RRCID -> 137670 COMPL. DATE 02/17/1991 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 5260 - 6535

05	82 N	82	-0-	-0-	-0-	4	1	78	2	Y	-0-					-0-
06	40 N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	39	-0-	39	39	2	1	37	2	Y	-0-					-0-
08	93 N	47	-0-	-46	-0-	3	1	44	2	Y	-0-					-0-
09	48 N	48	-0-	-0-	-0-	3	1	45	2	Y	-0-					-0-
*10	49 N	49	-0-	-0-	-0-	4	1	45	2	Y	-0-					-0-

SAWYER 145 WELL #: 4 RRCID -> 137811 COMPL. DATE 03/02/1991 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5485 - 6730

05	481 N	481	-0-	-0-	-0-	24	1	457	2	Y	-0-					-0-
06	424 N	424	-0-	-0-	-0-	22	1	402	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	417	-0-	417	417	24	1	393	2	Y	-0-					-0-
08	859 N	442	-0-	-417	-0-	24	1	418	2	Y	-0-					-0-
09	420 N	330	-0-	-90	-0-	18	1	312	2	Y	-0-					-0-
*10	384 N	384	-0-	-0-	-0-	25	1	358	2	Y	1					1
						1	9									

SAWYER 167 WELL #: 4 RRCID -> 137812 COMPL. DATE 03/08/1991 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 5636 - 7030

05	289 N	289	-0-	-0-	-0-	14	1	275	2	Y	-0-					-0-
06	270 N	270	-0-	-0-	-0-	14	1	256	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	281	-0-	281	281	16	1	265	2	Y	-0-					-0-
08	563 N	282	-0-	-281	-0-	15	1	267	2	Y	-0-					-0-
09	270 N	226	-0-	-44	-0-	12	1	214	2	Y	-0-					-0-
*10	223 N	223	-0-	-0-	-0-	14	1	209	2	Y	-0-					-0-

JONES 97 WELL #: 4 RRCID -> 137819 COMPL. DATE 03/12/1991 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5205 - 6293

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-

JONES 122 WELL #: 4 RRCID -> 137822 COMPL. DATE 03/11/1991 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5069 - 6155

05	155 N	91	-0-	-64	-0-	5	1	85	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
06	240 N	84	-0-	-156	-0-	4	1	80	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	84	-0-	84	84	5	1	78	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
08	186 N	44	-0-	-142	-0-	2	1	42	2	Y	-0-					-0-
09	90 N	39	-0-	-51	-0-	2	1	36	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
*10	52 N	52	-0-	-0-	-0-	4	1	47	2	Y	1					1
						1	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462

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
05	712 X	712	-0-	-0-	-0-	36	1	676	2	Y	-0-					-0-
06	570 X	310	-0-	-260	-0-	16	1	294	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	303	-0-	303	303	17	1	286	2	Y	-0-					-0-
08	713 X	353	-0-	-360	-0-	19	1	334	2	Y	-0-					-0-
09	690 X	330	-0-	-360	-0-	17	1	313	2	Y	-0-					-0-
10	713 X	305	-0-	-408	-0-	20	1	285	2	Y	-0-					-0-

SHURLEY B 97 WELL #: 4 RRCID -> 137827 COMPL. DATE 03/01/1991 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5242 - 6132

05	136 X	136	-0-	-0-	-0-	7	1	129	2	Y	-0-					-0-
06	120 N	64	-0-	-56	-0-	3	1	61	2	Y	-0-					-0-
07	124 N	104	-0-	-20	-0-	6	1	98	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.	108	-0-	108	108	6	1	102	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.	101	-0-	101	209	5	1	96	2	Y	-0-					-0-
*10	303 X	94	-0-	-209	-0-	6	1	88	2	Y	-0-					-0-

SAWYER 146 WELL #: 4 RRCID -> 137830 COMPL. DATE 03/15/1991 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 5462 - 6893

05	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
06	417 N	417	-0-	-0-	-0-	22	1	395	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	430	-0-	430	430	25	1	405	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.	469	-0-	469	899	25	1	444	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.	379	-0-	379	1278	21	1	358	2	Y	-0-					-0-
*10	1694 X	416	-0-	-1278	-0-	31	1	385	2	Y	-0-					-0-

SAWYER 113 WELL #: 5 RRCID -> 137842 COMPL. DATE 03/13/1991 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 5446 - 6556

05	31 N	23	-0-	-8	-0-	1	1	21	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
06	21 N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	22	-0-	22	22	1	1	20	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
08	T. A.	22	-0-	22	44	1	1	21	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.	22	-0-	22	66	1	1	20	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
*10	84 X	18	-0-	-66	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					-0-

JONES 121 WELL #: 7 RRCID -> 137845 COMPL. DATE 03/16/1991 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5185 - 6260

05	620 X	457	-0-	-163	-0-	22	1	427	2	Y	7	6	1			3
						8	9									
06	930 X	424	-0-	-506	-0-	22	1	399	2	Y	3	3	1			3
						3	9									
07	DLQ G-10	428	-0-	428	428	24	1	397	2	Y	6	6	1			3
						7	9									
08	961 X	495	-0-	-466	-0-	27	1	465	2	Y	3	3	1			3
						3	9									
09	930 X	437	-0-	-493	-0-	23	1	408	2	Y	5	6	1			2
						6	9									
*10	526 X	526	-0-	-0-	-0-	39	1	484	2	Y	3					5
						3	9									

SAWYER 143 WELL #: 6 RRCID -> 137848 COMPL. DATE 03/20/1991 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 5384 - 6655

05	911 X	911	-0-	-0-	-0-	46	1	865	2	Y	-0-					-0-
06	960 X	370	-0-	-590	-0-	19	1	351	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	384	-0-	384	384	22	1	362	2	Y	-0-					-0-
08	992 X	309	-0-	-683	-0-	17	1	292	2	Y	-0-					-0-
09	930 X	408	-0-	-522	-0-	22	1	386	2	Y	-0-					-0-
10	899 X	544	-0-	-355	-0-	40	1	504	2	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462

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
05	683	X	683	-0-	-0-	-0-	34	1	649	2	Y	-0-					-0-
06	360	N	341	-0-	-19	-0-	18	1	323	2	Y	-0-					-0-
07	390	N	390	-0-	-0-	-0-	22	1	368	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		466	-0-	466	466	25	1	441	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.		421	-0-	421	887	21	1	400	2	Y	-0-					-0-
*10	1325	X	438	-0-	-887	-0-	28	1	410	2	Y	-0-					-0-

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
05	174	X	174	-0-	-0-	-0-	15	1	159	2	Y	-0-					-0-
06	150	N	85	-0-	-65	-0-	10	1	75	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	81	-0-	-74	-0-	10	1	71	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		92	-0-	92	92	11	1	81	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.		87	-0-	87	179	11	1	76	2	Y	-0-					-0-
*10	314	X	135	-0-	-179	-0-	18	1	117	2	Y	-0-					-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
05	666	N	666	-0-	-0-	-0-	33	1	633	2	Y	-0-					-0-
06	655	N	655	-0-	-0-	-0-	34	1	621	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		680	-0-	680	680	39	1	641	2	Y	-0-					-0-
08	1597	N	917	-0-	-680	-0-	49	1	868	2	Y	-0-					-0-
09	708	N	708	-0-	-0-	-0-	38	1	670	2	Y	-0-					-0-
*10	696	N	696	-0-	-0-	-0-	45	1	650	2	Y	1					1
							1	9									

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
05	819	X	819	-0-	-0-	-0-	41	1	778	2	Y	-0-					-0-
06	660	X	367	-0-	-293	-0-	19	1	348	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		339	-0-	339	339	19	1	320	2	Y	-0-					-0-
08	806	X	413	-0-	-393	-0-	22	1	391	2	Y	-0-					-0-
09	780	X	385	-0-	-395	-0-	20	1	365	2	Y	-0-					-0-
10	806	X	322	-0-	-484	-0-	21	1	301	2	Y	-0-					-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
05	773	X	773	-0-	-0-	-0-	65	1	708	2	Y	-0-					-0-
06	780	N	368	-0-	-412	-0-	42	1	326	2	Y	-0-					-0-
07	713	N	400	-0-	-313	-0-	49	1	351	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		357	-0-	357	357	42	1	315	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.		308	-0-	308	665	38	1	270	2	Y	-0-					-0-
*10	1168	X	503	-0-	-665	-0-	70	1	433	2	Y	-0-					-0-

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
05	275	X	275	-0-	-0-	-0-	14	1	261	2	Y	-0-					-0-
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	7	1	120	2	Y	-0-					-0-
07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	7	1	119	2	Y	-0-					-0-
08	134	N	134	-0-	-0-	-0-	7	1	127	2	Y	-0-					-0-
09	121	N	121	-0-	-0-	-0-	7	1	114	2	Y	-0-					-0-
*10	127	N	127	-0-	-0-	-0-	9	1	118	2	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462

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
05	457	X	457	-0-	-0-	-0-	23	1	434	2	Y	-0-					-0-
06	330	N	225	-0-	-105	-0-	12	1	213	2	Y	-0-					-0-
07	341	N	144	-0-	-197	-0-	8	1	136	2	Y	-0-					-0-
08	465	N	287	-0-	-178	-0-	15	1	272	2	Y	-0-					-0-
09	240	N	96	-0-	-144	-0-	5	1	91	2	Y	-0-					-0-
*10	99	N	99	-0-	-0-	-0-	8	1	91	2	Y	-0-					-0-

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
05	979	X	979	-0-	-0-	-0-	49	1	930	2	Y	-0-					-0-
06	240	N	214	-0-	-26	-0-	11	1	203	2	Y	-0-					-0-
07	248	N	217	-0-	-31	-0-	12	1	205	2	Y	-0-					-0-
08	775	N	451	-0-	-324	-0-	24	1	427	2	Y	-0-					-0-
09	363	N	363	-0-	-0-	-0-	20	1	343	2	Y	-0-					-0-
*10	454	N	454	-0-	-0-	-0-	34	1	420	2	Y	-0-					-0-

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
05	31	N	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	21	-0-	-39	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		21	-0-	21	21	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
08	43	N	22	-0-	-21	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	20	-0-	-10	-0-	1	1	18	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*10	26	N	26	-0-	-0-	-0-	2	1	24	2	Y	-0-					-0-

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
05	310	X	158	-0-	-152	-0-	8	1	149	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	240	X	63	-0-	-177	-0-	3	1	60	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		84	-0-	84	84	5	1	78	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	310	N	44	-0-	-266	-0-	2	1	42	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	32	-0-	-28	-0-	2	1	29	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*10	74	N	74	-0-	-0-	-0-	6	1	67	2	Y	1					1
							1	9									

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
05	239	N	239	-0-	-0-	-0-	12	1	227	2	Y	-0-					-0-
06	232	N	232	-0-	-0-	-0-	12	1	220	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		173	-0-	173	173	10	1	163	2	Y	-0-					-0-
08	427	N	254	-0-	-173	-0-	14	1	240	2	Y	-0-					-0-
09	283	N	283	-0-	-0-	-0-	15	1	268	2	Y	-0-					-0-
*10	485	N	485	-0-	-0-	-0-	36	1	446	2	Y	3					3
							3	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462

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
05	558 X	436	-0-	-122	-0-	21	1	407	2	Y	7	6	1			3
						8	9									
06	1050 X	421	-0-	-629	-0-	22	1	396	2	Y	3	3	1			3
						3	9									
07	DLQ G-10	368	-0-	368	368	21	1	340	2	Y	6	6	1			3
						7	9									
08	1085 X	492	-0-	-593	-0-	26	1	463	2	Y	3	3	1			3
						3	9									
09	870 X	455	-0-	-415	-0-	24	1	425	2	Y	5	6	1			2
						6	9									
10	434 X	335	-0-	-99	-0-	25	1	307	2	Y	3					5
						3	9									

SHURLEY 98 WELL #: 6 RRCID -> 138557 COMPL. DATE 04/12/1991 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 5110 - 6190

05	151 X	151	-0-	-0-	-0-	8	1	143	2	Y	-0-					-0-
06	90 N	73	-0-	-17	-0-	4	1	69	2	Y	-0-					-0-
07	124 N	65	-0-	-59	-0-	4	1	61	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.	73	-0-	73	73	4	1	69	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.	61	-0-	61	134	3	1	58	2	Y	-0-					-0-
*10	202 X	68	-0-	-134	-0-	4	1	64	2	Y	-0-					-0-

SHURLEY 98 WELL #: 7 RRCID -> 138559 COMPL. DATE 04/15/1991 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5494 - 6280

05	200 X	200	-0-	-0-	-0-	10	1	190	2	Y	-0-					-0-
06	150 N	103	-0-	-47	-0-	5	1	98	2	Y	-0-					-0-
07	155 N	91	-0-	-64	-0-	5	1	86	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.	96	-0-	96	96	5	1	91	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.	93	-0-	93	189	5	1	88	2	Y	-0-					-0-
*10	276 X	87	-0-	-189	-0-	6	1	81	2	Y	-0-					-0-

SHURLEY 98 WELL #: 8 RRCID -> 138560 COMPL. DATE 05/10/1991 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 5141 - 6036

05	819 X	819	-0-	-0-	-0-	41	1	778	2	Y	-0-					-0-
06	330 N	296	-0-	-34	-0-	15	1	281	2	Y	-0-					-0-
07	341 N	314	-0-	-27	-0-	18	1	296	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.	343	-0-	343	343	19	1	324	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.	388	-0-	388	731	20	1	368	2	Y	-0-					-0-
*10	1148 X	417	-0-	-731	-0-	27	1	390	2	Y	-0-					-0-

SHURLEY A 99 WELL #: 7 RRCID -> 138561 COMPL. DATE 05/31/1991 TOTAL DEPTH 6377 PERF. 4965 - 6031

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-

SHURLEY A 99 WELL #: 8 RRCID -> 138562 COMPL. DATE 04/26/1991 TOTAL DEPTH 6377 PERF. 4963 - 6097

05	953 X	953	-0-	-0-	-0-	80	1	873	2	Y	-0-					-0-
06	462 N	462	-0-	-0-	-0-	53	1	409	2	Y	-0-					-0-
07	461 N	461	-0-	-0-	-0-	57	1	404	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.	467	-0-	467	467	55	1	412	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.	478	-0-	478	945	59	1	419	2	Y	-0-					-0-
*10	1392 X	447	-0-	-945	-0-	57	1	390	2	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462

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
05	286	N	286	-0-	-0-	-0-	14	1	272	2	Y	-0-					-0-
06	270	N	149	-0-	-121	-0-	8	1	141	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		122	-0-	122	122	7	1	115	2	Y	-0-					-0-
08	279	N	93	-0-	-186	-0-	5	1	88	2	Y	-0-					-0-
09	150	N	77	-0-	-73	-0-	4	1	73	2	Y	-0-					-0-
*10	96	N	96	-0-	-0-	-0-	7	1	89	2	Y	-0-					-0-

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
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	212	N	212	-0-	-0-	-0-	11	1	201	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		211	-0-	211	211	12	1	199	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		224	-0-	224	435	12	1	212	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.		153	-0-	153	588	8	1	145	2	Y	-0-					-0-
*10	787	X	199	-0-	-588	-0-	15	1	184	2	Y	-0-					-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
05	850	X	850	-0-	-0-	-0-	39	1	745	2	Y	60	57	1			66
							66	9									
06	732	X	732	-0-	-0-	-0-	36	1	657	2	Y	35	28	1			73
							39	9									
07	DLQ G-10		604	-0-	604	604	31	1	517	2	Y	51	56	1			68
							56	9									
08	1373	X	769	-0-	-604	-0-	39	1	693	2	Y	34	28	1			74
							37	9									
09	761	X	761	-0-	-0-	-0-	39	1	676	2	Y	42	56	1			60
							46	9									
10	837	X	549	-0-	-288	-0-	35	1	503	2	Y	10	32	1			38
							11	9									

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
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	63	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					1
07	DLQ G-10		22	-0-	22	22	1	1	20	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	T. A.		22	-0-	22	44	1	1	21	2	Y	-0-					1
09	T. A.		21	-0-	21	65	1	1	19	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*10	100	X	35	-0-	-65	-0-	2	1	33	2	Y	-0-	1	1			-0-

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
05	843	X	843	-0-	-0-	-0-	42	1	801	2	Y	-0-					-0-
06	750	X	416	-0-	-334	-0-	22	1	394	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		378	-0-	378	378	22	1	356	2	Y	-0-					-0-
08	899	X	460	-0-	-439	-0-	25	1	435	2	Y	-0-					-0-
09	870	X	424	-0-	-446	-0-	23	1	401	2	Y	-0-					-0-
10	837	X	487	-0-	-350	-0-	36	1	451	2	Y	-0-					-0-

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
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-					-0-
10	T. A.		40	-0-	40	41	3	1	37	2	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462

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
05	289 N	289	-0-	-0-	-0-	14	1	275	2	Y	-0-					-0-
06	251 N	251	-0-	-0-	-0-	13	1	238	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	176	-0-	176	176	10	1	166	2	Y	-0-					-0-
08	357 N	181	-0-	-176	-0-	10	1	171	2	Y	-0-					-0-
09	272 N	272	-0-	-0-	-0-	15	1	257	2	Y	-0-					-0-
*10	228 N	228	-0-	-0-	-0-	15	1	212	2	Y	1					1
						1	9									

SAWYER 146 WELL #: 5 RRCID -> 139040 COMPL. DATE 06/13/1991 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5553 - 6961

05	93 N	-0-	-0-	93	-0-					Y	-0-					-0-
06	149 N	149	-0-	-0-	-0-	8	1	141	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	169	-0-	169	169	10	1	159	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.	195	-0-	195	364	11	1	184	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.	165	-0-	165	529	9	1	156	2	Y	-0-					-0-
*10	759 X	230	-0-	-529	-0-	17	1	212	2	Y	1					1
						1	9									

SHURLEY B 97 WELL #: 6 RRCID -> 139044 COMPL. DATE 06/16/1991 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 5309 - 6063

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-

SHURLEY B 97 WELL #: 5 RRCID -> 139051 COMPL. DATE 06/26/1991 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 5293 - 6113

05	285 X	285	-0-	-0-	-0-	14	1	271	2	Y	-0-					-0-
06	270 N	110	-0-	-160	-0-	6	1	104	2	Y	-0-					-0-
07	279 N	161	-0-	-118	-0-	9	1	152	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.	189	-0-	189	189	10	1	179	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.	181	-0-	181	370	9	1	172	2	Y	-0-					-0-
*10	508 X	138	-0-	-370	-0-	9	1	129	2	Y	-0-					-0-

JONES 122 WELL #: 6 RRCID -> 139052 COMPL. DATE 06/21/1991 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 5110 - 5837

05	558 X	448	-0-	-110	-0-	22	1	418	2	Y	7	6	1			3
						8	9									
06	810 X	419	-0-	-391	-0-	22	1	394	2	Y	3	3	1			3
						3	9									
07	DLQ G-10	438	-0-	438	438	25	1	406	2	Y	6	6	1			3
						7	9									
08	961 X	437	-0-	-524	-0-	23	1	411	2	Y	3	3	1			3
						3	9									
09	930 X	418	-0-	-512	-0-	22	1	390	2	Y	5	6	1			2
						6	9									
10	434 X	409	-0-	-25	-0-	29	1	377	2	Y	3					5
						3	9									

SHURLEY B 97 WELL #: 8 RRCID -> 139116 COMPL. DATE 06/20/1991 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 5198 - 6017

05	564 X	564	-0-	-0-	-0-	28	1	536	2	Y	-0-					-0-
06	300 N	243	-0-	-57	-0-	13	1	230	2	Y	-0-					-0-
07	372 N	206	-0-	-166	-0-	12	1	194	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.	215	-0-	215	215	12	1	203	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.	190	-0-	190	405	10	1	180	2	Y	-0-					-0-
*10	510 X	105	-0-	-405	-0-	7	1	98	2	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462

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
05	850 X	850	-0-	-0-	-0-	43	1	807	2	Y	-0-					-0-
06	720 X	373	-0-	-347	-0-	20	1	353	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	351	-0-	351	351	20	1	331	2	Y	-0-					-0-
08	837 X	391	-0-	-446	-0-	21	1	370	2	Y	-0-					-0-
09	810 X	386	-0-	-424	-0-	20	1	366	2	Y	-0-					-0-
10	837 X	322	-0-	-515	-0-	21	1	301	2	Y	-0-					-0-

SHURLEY B 97 WELL #: 7 RRCID -> 139119 COMPL. DATE 06/05/1991 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 5243 - 6271

05	91 X	91	-0-	-0-	-0-	5	1	86	2	Y	-0-					-0-
06	60 N	38	-0-	-22	-0-	2	1	36	2	Y	-0-					-0-
07	62 N	41	-0-	-21	-0-	2	1	39	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.	43	-0-	43	43	2	1	41	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.	40	-0-	40	83	2	1	38	2	Y	-0-					-0-
*10	120 X	37	-0-	-83	-0-	2	1	35	2	Y	-0-					-0-

SAWYER 113 WELL #: 7 RRCID -> 139738 COMPL. DATE 07/03/1991 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 5476 - 6720

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-

SAWYER 146 WELL #: 6 RRCID -> 140330 COMPL. DATE 12/11/1991 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5477 - 6854

05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
06	212 N	212	-0-	-0-	-0-	11	1	201	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	197	-0-	197	197	11	1	186	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.	224	-0-	224	421	12	1	212	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.	197	-0-	197	618	11	1	186	2	Y	-0-					-0-
*10	952 X	334	-0-	-618	-0-	25	1	308	2	Y	1					1
						1	9									

SAWYER 129 WELL #: 6 RRCID -> 140371 COMPL. DATE 02/05/1992 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5599 - 5843

05	102 N	102	-0-	-0-	-0-	5	1	97	2	Y	-0-					-0-
06	82 N	82	-0-	-0-	-0-	4	1	78	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	201	-0-	201	201	12	1	189	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.	156	-0-	156	357	8	1	148	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.	125	-0-	125	482	7	1	118	2	Y	-0-					-0-
*10	591 X	109	-0-	-482	-0-	7	1	102	2	Y	-0-					-0-

SAWYER 129 WELL #: 7 RRCID -> 140373 COMPL. DATE 12/22/1991 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5726 - 5813

05	241 N	241	-0-	-0-	-0-	12	1	229	2	Y	-0-					-0-
06	228 N	228	-0-	-0-	-0-	12	1	216	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	229	-0-	229	229	13	1	216	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.	246	-0-	246	475	13	1	233	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.	198	-0-	198	673	11	1	187	2	Y	-0-					-0-
*10	828 X	155	-0-	-673	-0-	10	1	145	2	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462

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
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-

SAWYER 146 WELL #: 7 RRCID -> 140835 COMPL. DATE 02/13/1992 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 5597 - 6618

05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
06	106 N	106	-0-	-0-	-0-	6	1	100	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	98	-0-	98	98	6	1	92	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.	113	-0-	113	211	6	1	107	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.	94	-0-	94	305	5	1	89	2	Y	-0-					-0-
*10	427 X	122	-0-	-305	-0-	9	1	112	2	Y	1					1
						1	9									

SAWYER 145 WELL #: 7 RRCID -> 140855 COMPL. DATE 02/17/1992 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 5477 - 6601

05	382 N	382	-0-	-0-	-0-	19	1	363	2	Y	-0-					-0-
06	303 N	303	-0-	-0-	-0-	16	1	287	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	466	-0-	466	466	27	1	439	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	466					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	466					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	466					Y	-0-					-0-

SAWYER 145 WELL #: 8 RRCID -> 140955 COMPL. DATE 02/27/1992 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 5531 - 6735

05	582 X	582	-0-	-0-	-0-	26	1	490	2	Y	60	57	1			66
						66	9									
06	511 X	511	-0-	-0-	-0-	25	1	447	2	Y	35	28	1			73
						39	9									
07	DLQ G-10	513	-0-	513	513	26	1	431	2	Y	51	56	1			68
						56	9									
08	1059 X	546	-0-	-513	-0-	27	1	482	2	Y	34	28	1			74
						37	9									
09	530 X	530	-0-	-0-	-0-	26	1	458	2	Y	42	56	1			60
						46	9									
10	589 X	503	-0-	-86	-0-	32	1	460	2	Y	10	32	1			38
						11	9									

SAWYER 169 WELL #: 5 RRCID -> 140995 COMPL. DATE 03/10/1992 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 5851 - 5997

05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	84 N	84	-0-	-0-	-0-	4	1	80	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	11	-0-	11	11	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.	5	-0-	5	16	5	2			Y	-0-					-0-
09	T. A.	19	-0-	19	35	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
*10	35 X	-0-	-0-	-35	-0-					Y	-0-					-0-

REED 117, FRANK WELL #: 7 RRCID -> 141010 COMPL. DATE 03/02/1992 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5086 - 6325

05	1007 X	1007	-0-	-0-	-0-	106	1	901	2	Y	-0-					-0-
06	960 X	477	-0-	-483	-0-	77	1	400	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	395	-0-	395	395	67	1	328	2	Y	-0-					-0-
08	1054 X	534	-0-	-520	-0-	86	1	448	2	Y	-0-					-0-
09	1020 X	464	-0-	-556	-0-	77	1	387	2	Y	-0-					-0-
10	992 X	661	-0-	-331	-0-	108	1	553	2	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462

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
05	474 X	474	-0-	-0-	-0-	50	1	424	2	Y	-0-					-0-
06	420 X	189	-0-	-231	-0-	30	1	159	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	212	-0-	212	212	35	1	177	2	Y	-0-					-0-
08	496 X	222	-0-	-274	-0-	36	1	186	2	Y	-0-					-0-
09	480 X	198	-0-	-282	-0-	33	1	165	2	Y	-0-					-0-
10	465 X	287	-0-	-178	-0-	49	1	238	2	Y	-0-					-0-

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
05	44 N	44	-0-	-0-	-0-	5	1	39	2	Y	-0-					-0-
06	30 N	20	-0-	-10	-0-	3	1	17	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	20	-0-	20	20	3	1	17	2	Y	-0-					-0-
08	73 N	53	-0-	-20	-0-	9	1	44	2	Y	-0-					-0-
09	42 N	42	-0-	-0-	-0-	7	1	35	2	Y	-0-					-0-
*10	86 N	86	-0-	-0-	-0-	15	1	71	2	Y	-0-					-0-

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
05	158 N	158	-0-	-0-	-0-	8	1	150	2	Y	-0-					-0-
06	120 N	80	-0-	-40	-0-	4	1	76	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	69	-0-	69	69	4	1	65	2	Y	-0-					-0-
08	231 N	162	-0-	-69	-0-	9	1	153	2	Y	-0-					-0-
09	90 N	81	-0-	-9	-0-	4	1	77	2	Y	-0-					-0-
*10	96 N	96	-0-	-0-	-0-	7	1	89	2	Y	-0-					-0-

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
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					-0-
06	T. A.	6	-0-	6	12	6	2			Y	-0-					-0-
07	17 X	5	-0-	-12	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
*10	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					-0-

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
05	589 X	472	-0-	-117	-0-	23	1	441	2	Y	7	6	1			3
						8	9									
06	900 X	393	-0-	-507	-0-	20	1	370	2	Y	3	3	1			3
						3	9									
07	DLQ G-10	389	-0-	389	389	22	1	360	2	Y	6	6	1			3
						7	9									
08	961 X	403	-0-	-558	-0-	22	1	378	2	Y	3	3	1			3
						3	9									
09	930 X	407	-0-	-523	-0-	22	1	379	2	Y	5	6	1			2
						6	9									
*10	520 X	520	-0-	-0-	-0-	38	1	479	2	Y	3					5
						3	9									

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
05	216 N	216	-0-	-0-	-0-	23	1	193	2	Y	-0-					-0-
06	240 N	101	-0-	-139	-0-	16	1	85	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	102	-0-	102	102	17	1	85	2	Y	-0-					-0-
08	217 N	109	-0-	-108	-0-	18	1	91	2	Y	-0-					-0-
09	100 N	100	-0-	-0-	-0-	17	1	83	2	Y	-0-					-0-
*10	143 N	143	-0-	-0-	-0-	24	1	119	2	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462

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
05	519	X	519	-0-	-0-	-0-	23	1	430	2	Y	60	57	1			66
							66	9									
06	446	X	446	-0-	-0-	-0-	21	1	386	2	Y	35	28	1			73
							39	9									
07	DLQ G-10		495	-0-	495	495	25	1	414	2	Y	51	56	1			68
							56	9									
08	969	X	474	-0-	-495	-0-	24	1	413	2	Y	34	28	1			74
							37	9									
09	455	X	455	-0-	-0-	-0-	22	1	387	2	Y	42	56	1			60
							46	9									
10	527	X	397	-0-	-130	-0-	25	1	361	2	Y	10	32	1			38
							11	9									

SAWYER 146 WELL #: 8 RRCID -> 142041 COMPL. DATE 08/03/1992 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 5576 - 6795

05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
06	270	N	270	-0-	-0-	-0-	14	1	256	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		171	-0-	171	171	10	1	161	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		136	-0-	136	307	7	1	129	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.		121	-0-	121	428	7	1	114	2	Y	-0-					-0-
*10	582	X	154	-0-	-428	-0-	11	1	143	2	Y	-0-					-0-

REED 117, FRANK WELL #: 11 RRCID -> 142051 COMPL. DATE 07/22/1992 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 5098 - 6399

05	93	N	44	-0-	-49	-0-	5	1	39	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	3	1	17	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		82	-0-	82	82	14	1	68	2	Y	-0-					-0-
08	193	N	111	-0-	-82	-0-	18	1	93	2	Y	-0-					-0-
09	66	N	66	-0-	-0-	-0-	11	1	55	2	Y	-0-					-0-
*10	29	N	29	-0-	-0-	-0-	5	1	24	2	Y	-0-					-0-

JONES 122 WELL #: 10 RRCID -> 142173 COMPL. DATE 07/27/1992 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5123 - 6285

05	93	N	91	-0-	-2	-0-	5	1	85	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	150	N	84	-0-	-66	-0-	4	1	80	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		30	-0-	30	30	2	1	27	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	186	N	22	-0-	-164	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	20	-0-	-70	-0-	1	1	18	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*10	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	32	2	Y	1					1
							1	9									

REED 117, FRANK WELL #: 12 RRCID -> 142175 COMPL. DATE 07/18/1992 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 5097 - 6277

05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	5	1	39	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	3	1	17	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		20	-0-	20	20	3	1	17	2	Y	-0-					-0-
08	43	N	23	-0-	-20	-0-	4	1	19	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	19	-0-	-11	-0-	3	1	16	2	Y	-0-					-0-
*10	29	N	29	-0-	-0-	-0-	5	1	24	2	Y	-0-					-0-

SAWYER 143 WELL #: 10 RRCID -> 142176 COMPL. DATE 08/04/1992 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 5356 - 6477

05	163	N	163	-0-	-0-	-0-	8	1	155	2	Y	-0-					-0-
06	180	N	86	-0-	-94	-0-	5	1	81	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		77	-0-	77	77	4	1	73	2	Y	-0-					-0-
08	170	N	93	-0-	-77	-0-	5	1	88	2	Y	-0-					-0-
09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	6	1	97	2	Y	-0-					-0-
*10	155	N	155	-0-	-0-	-0-	11	1	144	2	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462

ESPY, H.T. WELL #: 6 RRCID -> 142314 COMPL. DATE 08/14/1992 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5280 - 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
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/07/2018 - PLUGGED 06/07/18

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
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
06	150	N	65	-0-	-85	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		146	-0-	146	146	146	2			Y	-0-					-0-
08	238	N	92	-0-	-146	-0-	92	2			Y	-0-					-0-
09	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			Y	-0-					-0-
*10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-

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
05	389	N	389	-0-	-0-	-0-	19	1	370	2	Y	-0-					-0-
06	402	N	402	-0-	-0-	-0-	21	1	381	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		387	-0-	387	387	22	1	365	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		424	-0-	424	811	23	1	401	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.		349	-0-	349	1160	19	1	330	2	Y	-0-					-0-
*10	1420	X	260	-0-	-1160	-0-	17	1	242	2	Y	1					1
							1	9									

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
05	217	N	56	-0-	-161	-0-	3	1	53	2	Y	-0-					-0-
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	5	1	85	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		121	-0-	121	121	7	1	114	2	Y	-0-					-0-
08	301	N	180	-0-	-121	-0-	10	1	170	2	Y	-0-					-0-
09	152	N	152	-0-	-0-	-0-	8	1	144	2	Y	-0-					-0-
*10	117	N	117	-0-	-0-	-0-	9	1	108	2	Y	-0-					-0-

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
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-

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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462

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
05	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
06	307 N	307	-0-	-0-	-0-	16	1	291	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	337	-0-	337	337	19	1	318	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.	358	-0-	358	695	19	1	339	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.	309	-0-	309	1004	17	1	292	2	Y	-0-					-0-
*10	1478 X	474	-0-	-1004	-0-	35	1	437	2	Y	2					2
						2	9									

SAWYER A 144 WELL #: 9 RRCID -> 142888 COMPL. DATE 08/10/1992 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 5254 - 6372

05	315 X	315	-0-	-0-	-0-	16	1	299	2	Y	-0-					-0-
06	270 X	106	-0-	-164	-0-	6	1	100	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	108	-0-	108	108	6	1	102	2	Y	-0-					-0-
08	310 N	135	-0-	-175	-0-	7	1	128	2	Y	-0-					-0-
09	132 N	132	-0-	-0-	-0-	7	1	125	2	Y	-0-					-0-
*10	117 N	117	-0-	-0-	-0-	8	1	109	2	Y	-0-					-0-

SHURLEY A 99 WELL #: 9 RRCID -> 142890 COMPL. DATE 10/20/1992 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 4988 - 6130

05	86 X	86	-0-	-0-	-0-	7	1	79	2	Y	-0-					-0-
06	60 N	42	-0-	-18	-0-	5	1	37	2	Y	-0-					-0-
07	62 N	32	-0-	-30	-0-	4	1	28	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.	23	-0-	23	23	3	1	20	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.	22	-0-	22	45	3	1	19	2	Y	-0-					-0-
*10	46 X	1	-0-	-45	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

JONES 119 WELL #: 9 RRCID -> 143266 COMPL. DATE 11/01/1992 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5128 - 6222

05	403 N	176	-0-	-227	-0-	9	1	167	2	Y	-0-					-0-
06	397 N	397	-0-	-0-	-0-	21	1	376	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	450	-0-	450	450	26	1	424	2	Y	-0-					-0-
08	799 N	349	-0-	-450	-0-	19	1	330	2	Y	-0-					-0-
09	392 N	392	-0-	-0-	-0-	21	1	371	2	Y	-0-					-0-
*10	391 N	391	-0-	-0-	-0-	29	1	362	2	Y	-0-					-0-

SAWYER 145 WELL #: 9 RRCID -> 143270 COMPL. DATE 11/21/1992 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5513 - 6696

05	252 X	252	-0-	-0-	-0-	12	1	232	2	Y	7	6	1			7
						8	9									
06	210 X	153	-0-	-57	-0-	8	1	142	2	Y	3	3	1			7
						3	9									
07	DLQ G-10	204	-0-	204	204	11	1	186	2	Y	6	6	1			7
						7	9									
08	T. A.	249	-0-	249	453	13	1	233	2	Y	3	3	1			7
						3	9									
09	T. A.	213	-0-	213	666	11	1	196	2	Y	5	6	1			6
						6	9									
*10	801 X	135	-0-	-666	-0-	9	1	125	2	Y	1	3	1			4
						1	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462

SAWYER 145 WELL #: 10 RRCID -> 143271 COMPL. DATE 11/19/1992 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 5635 - 6878

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	404 N	404	-0-	-0-	-0-	20	1	384	2	Y	-0-					-0-
06	352 N	352	-0-	-0-	-0-	18	1	334	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	398	-0-	398	398	23	1	375	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.	403	-0-	403	801	22	1	381	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.	351	-0-	351	1152	19	1	332	2	Y	-0-					-0-
*10	1502 X	350	-0-	-1152	-0-	23	1	326	2	Y	1					1
						1	9									

SAWYER 170 WELL #: 4 RRCID -> 143272 COMPL. DATE 10/22/1992 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 5796 - 5964

05	382 N	382	-0-	-0-	-0-	19	1	363	2	Y	-0-					-0-
06	369 N	369	-0-	-0-	-0-	19	1	350	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	355	-0-	355	355	20	1	335	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.	420	-0-	420	775	23	1	397	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.	291	-0-	291	1066	16	1	275	2	Y	-0-					-0-
*10	1597 X	531	-0-	-1066	-0-	39	1	491	2	Y	1					1
						1	9									

SAWYER 170 WELL #: 5 RRCID -> 143273 COMPL. DATE 10/23/1992 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 5744 - 5842

05	201 N	201	-0-	-0-	-0-	10	1	191	2	Y	-0-					-0-
06	191 N	191	-0-	-0-	-0-	10	1	181	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	232	-0-	232	232	13	1	219	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.	246	-0-	246	478	13	1	233	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.	233	-0-	233	711	13	1	220	2	Y	-0-					-0-
*10	940 X	229	-0-	-711	-0-	17	1	211	2	Y	1					1
						1	9									

SHURLEY 98 WELL #: 9 RRCID -> 143276 COMPL. DATE 10/22/1992 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 5523 - 6036

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-

SHURLEY 98 WELL #: 10 RRCID -> 143277 COMPL. DATE 10/23/1992 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 5407 - 6192

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-

SHURLEY B 97 WELL #: 9 RRCID -> 143278 COMPL. DATE 11/03/1992 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4950 - 5900

05	658 X	658	-0-	-0-	-0-	33	1	625	2	Y	-0-					-0-
06	630 N	269	-0-	-361	-0-	14	1	255	2	Y	-0-					-0-
07	744 N	253	-0-	-491	-0-	15	1	238	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.	372	-0-	372	372	20	1	352	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.	426	-0-	426	798	21	1	405	2	Y	-0-					-0-
*10	1073 X	275	-0-	-798	-0-	18	1	257	2	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462

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
05	362 X	362	-0-	-0-	-0-	18	1	344	2	Y	-0-					-0-
06	270 N	159	-0-	-111	-0-	8	1	151	2	Y	-0-					-0-
07	279 N	186	-0-	-93	-0-	11	1	175	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.	183	-0-	183	183	10	1	173	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.	181	-0-	181	364	9	1	172	2	Y	-0-					-0-
*10	531 X	167	-0-	-364	-0-	11	1	156	2	Y	-0-					-0-

JONES 119 WELL #: 10 RRCID -> 143521 COMPL. DATE 12/05/1992 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5032 - 6125

05	527 N	60	-0-	-467	-0-	3	1	57	2	Y	-0-					-0-
06	126 N	126	-0-	-0-	-0-	7	1	119	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	82	-0-	82	82	5	1	77	2	Y	-0-					-0-
08	316 N	234	-0-	-82	-0-	13	1	221	2	Y	-0-					-0-
09	120 N	96	-0-	-24	-0-	5	1	91	2	Y	-0-					-0-
*10	170 N	170	-0-	-0-	-0-	13	1	157	2	Y	-0-					-0-

ESPY, "B", H.T. WELL #: 3 RRCID -> 143785 COMPL. DATE 11/05/1992 TOTAL DEPTH 5625 PERF. 5248 - 5286

05	818 X	818	-0-	-0-	-0-	818	2			Y	-0-					-0-
06	764 N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			Y	-0-					-0-
07	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			Y	-0-					-0-
08	T. A.	725	-0-	725	725	725	2			Y	-0-					-0-
09	T. A.	714	-0-	714	1439	714	2			Y	-0-					-0-
*10	2075 X	636	-0-	-1439	-0-	636	2			Y	-0-					-0-

JONES 119 WELL #: 11 RRCID -> 143788 COMPL. DATE 12/09/1992 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5421 - 5874

05	372 N	114	-0-	-258	-0-	6	1	108	2	Y	-0-					-0-
06	161 N	161	-0-	-0-	-0-	8	1	153	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	81	-0-	81	81	5	1	76	2	Y	-0-					-0-
08	292 N	211	-0-	-81	-0-	11	1	200	2	Y	-0-					-0-
09	279 N	279	-0-	-0-	-0-	15	1	264	2	Y	-0-					-0-
*10	327 N	327	-0-	-0-	-0-	25	1	302	2	Y	-0-					-0-

JONES 119 WELL #: 12 RRCID -> 143789 COMPL. DATE 12/04/1992 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 5216 - 6161

05	124 N	59	-0-	-65	-0-	3	1	56	2	Y	-0-					-0-
06	126 N	126	-0-	-0-	-0-	7	1	119	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	112	-0-	112	112	6	1	106	2	Y	-0-					-0-
08	271 N	159	-0-	-112	-0-	9	1	150	2	Y	-0-					-0-
09	122 N	122	-0-	-0-	-0-	7	1	115	2	Y	-0-					-0-
*10	156 N	156	-0-	-0-	-0-	12	1	144	2	Y	-0-					-0-

MCMILLAN, W. B. WELL #: 3 RRCID -> 143807 COMPL. DATE 09/15/1992 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4865 - 5477

05	1721 X	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2			Y	-0-					-0-
06	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2			Y	-0-					-0-
07	1488 N	1419	-0-	-69	-0-	1419	2			Y	-0-					-0-
08	T. A.	1521	-0-	1521	1521	1521	2			Y	-0-					-0-
09	T. A.	1567	-0-	1567	3088	1567	2			Y	-0-					-0-
*10	4163 X	1075	-0-	-3088	-0-	1075	2			Y	-0-					-0-

REED, FRANK 117 WELL #: 13 RRCID -> 143808 COMPL. DATE 12/09/1992 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 4996 - 6177

05	918 X	918	-0-	-0-	-0-	96	1	822	2	Y	-0-					-0-
06	1230 X	492	-0-	-738	-0-	79	1	413	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	572	-0-	572	572	93	1	479	2	Y	-0-					-0-
08	1271 X	663	-0-	-608	-0-	107	1	556	2	Y	-0-					-0-
09	1230 X	371	-0-	-859	-0-	59	1	312	2	Y	-0-					-0-
10	930 X	588	-0-	-342	-0-	97	1	491	2	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462

SAWYER 167 WELL #: 6 RRCID -> 143809 COMPL. DATE 12/18/1992 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5698 - 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
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-

SAWYER 167 WELL #: 8 RRCID -> 143810 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6204 PERF. 5655 - 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
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-

SAWYER 169 WELL #: 6 RRCID -> 143813 COMPL. DATE 12/10/1992 TOTAL DEPTH 6314 PERF. 5784 - 5875

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
06	84 N	84	-0-	-0-	-0-	4	1	80	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	85	-0-	85	85	5	1	80	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.	90	-0-	90	175	5	1	85	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.	61	-0-	61	236	3	1	58	2	Y	-0-					-0-
*10	312 X	76	-0-	-236	-0-	6	1	69	2	Y	1					1
						1	9									

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
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
06	263 N	263	-0-	-0-	-0-	14	1	249	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	168	-0-	168	168	10	1	158	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.	101	-0-	101	269	5	1	96	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.	21	-0-	21	290	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
*10	532 X	242	-0-	-290	-0-	18	1	223	2	Y	1					1
						1	9									

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
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
06	291 N	291	-0-	-0-	-0-	15	1	276	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	275	-0-	275	275	16	1	259	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.	291	-0-	291	566	16	1	275	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.	262	-0-	262	828	14	1	248	2	Y	-0-					-0-
*10	1160 X	332	-0-	-828	-0-	25	1	306	2	Y	1					1
						1	9									

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
05	266 N	266	-0-	-0-	-0-	13	1	253	2	Y	-0-					-0-
06	311 N	311	-0-	-0-	-0-	16	1	295	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	294	-0-	294	294	17	1	277	2	Y	-0-					-0-
08	552 N	258	-0-	-294	-0-	14	1	244	2	Y	-0-					-0-
09	300 N	224	-0-	-76	-0-	12	1	212	2	Y	-0-					-0-
*10	275 N	275	-0-	-0-	-0-	20	1	254	2	Y	1					1
						1	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462

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
05	232 N	232	-0-	-0-	-0-	12	1	220	2	Y	-0-					-0-
06	212 N	212	-0-	-0-	-0-	11	1	201	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	211	-0-	211	211	12	1	199	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.	224	-0-	224	435	12	1	212	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.	196	-0-	196	631	11	1	185	2	Y	-0-					-0-
*10	905 X	274	-0-	-631	-0-	20	1	253	2	Y	1					1
						1	9									

SAWYER 170 WELL #: 8 RRCID -> 143823 COMPL. DATE 12/19/1992 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5738 - 5879

05	517 N	517	-0-	-0-	-0-	26	1	491	2	Y	-0-					-0-
06	472 N	472	-0-	-0-	-0-	25	1	447	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	466	-0-	466	466	27	1	439	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.	493	-0-	493	959	27	1	466	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.	336	-0-	336	1295	18	1	318	2	Y	-0-					-0-
*10	1308 X	13	-0-	-1295	-0-	1	1	10	2	Y	2					2
						2	9									

BERGER "A" WELL #: 1 RRCID -> 144183 COMPL. DATE 01/06/1993 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5527 - 6199

05	837 N	800	-0-	-37	-0-	132	1	668	2	Y	-0-					-0-
06	750 N	658	-0-	-92	-0-	105	1	553	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	841	-0-	841	841	126	1	715	2	Y	-0-					-0-
08	1613 N	772	-0-	-841	-0-	125	1	647	2	Y	-0-					-0-
09	660 N	614	-0-	-46	-0-	99	1	515	2	Y	-0-					-0-
*10	608 N	608	-0-	-0-	-0-	99	1	509	2	Y	-0-					-0-

BERGER "A" WELL #: 2 RRCID -> 144184 COMPL. DATE 01/05/1993 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5470 - 6188

05	259 N	259	-0-	-0-	-0-	42	1	217	2	Y	-0-					-0-
06	304 N	304	-0-	-0-	-0-	49	1	255	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	212	-0-	212	212	32	1	180	2	Y	-0-					-0-
08	405 N	193	-0-	-212	-0-	31	1	162	2	Y	-0-					-0-
09	300 N	189	-0-	-111	-0-	30	1	159	2	Y	-0-					-0-
*10	190 N	190	-0-	-0-	-0-	31	1	159	2	Y	-0-					-0-

BERGER "A" WELL #: 3 RRCID -> 144185 COMPL. DATE 01/12/1993 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5462 - 5485

05	357 N	357	-0-	-0-	-0-	59	1	298	2	Y	-0-					-0-
06	312 N	312	-0-	-0-	-0-	51	1	261	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	350	-0-	350	350	53	1	297	2	Y	-0-					-0-
08	643 N	293	-0-	-350	-0-	48	1	245	2	Y	-0-					-0-
09	300 N	292	-0-	-8	-0-	46	1	246	2	Y	-0-					-0-
*10	315 N	315	-0-	-0-	-0-	51	1	264	2	Y	-0-					-0-

CUSENBARY, "F", W.R. WELL #: 3 RRCID -> 144186 COMPL. DATE 01/15/1993 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5167 - 5504

05	660 X	660	-0-	-0-	-0-	660	2			Y	-0-					-0-
06	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			Y	-0-					-0-
07	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			Y	-0-					-0-
08	T. A.	634	-0-	634	634	634	2			Y	-0-					-0-
09	T. A.	699	-0-	699	1333	699	2			Y	-0-					-0-
*10	1724 X	391	-0-	-1333	-0-	391	2			Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462

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
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-

SHURLEY "C" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 144188 COMPL. DATE 01/20/1993 TOTAL DEPTH 6277 PERF. 5239 - 6068

05	931 X	931	-0-	-0-	-0-	47	1	884	2	Y	-0-			-0-
06	660 N	337	-0-	-323	-0-	18	1	319	2	Y	-0-			-0-
07	682 N	391	-0-	-291	-0-	22	1	369	2	Y	-0-			-0-
08	T. A.	397	-0-	397	397	21	1	376	2	Y	-0-			-0-
09	T. A.	321	-0-	321	718	16	1	305	2	Y	-0-			-0-
*10	1132 X	414	-0-	-718	-0-	27	1	387	2	Y	-0-			-0-

SHURLEY "D" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 144195 COMPL. DATE 01/21/1993 TOTAL DEPTH 6277 PERF. 5021 - 6094

05	756 N	756	-0-	-0-	-0-	38	1	718	2	N	-0-			-0-
06	540 N	325	-0-	-215	-0-	17	1	308	2	N	-0-			-0-
07	558 N	321	-0-	-237	-0-	18	1	303	2	N	-0-			-0-
08	T. A.	370	-0-	370	370	20	1	350	2	N	-0-			-0-
09	T. A.	242	-0-	242	612	13	1	229	2	N	-0-			-0-
*10	1027 X	415	-0-	-612	-0-	32	1	383	2	N	-0-			-0-

SAWYER A 144 WELL #: 10 RRCID -> 145057 COMPL. DATE 11/24/1992 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 6453 - 6601

05	758 X	758	-0-	-0-	-0-	38	1	720	2	Y	-0-			-0-
06	630 X	337	-0-	-293	-0-	18	1	319	2	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	327	-0-	327	327	19	1	308	2	Y	-0-			-0-
08	744 X	357	-0-	-387	-0-	19	1	338	2	Y	-0-			-0-
09	720 X	323	-0-	-397	-0-	17	1	306	2	Y	-0-			-0-
10	744 X	286	-0-	-458	-0-	18	1	268	2	Y	-0-			-0-

SAWYER 146 WELL #: 10 RRCID -> 145671 COMPL. DATE 05/24/1993 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 5565 - 6748

05	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-			-0-
06	316 N	316	-0-	-0-	-0-	17	1	299	2	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	348	-0-	348	348	20	1	328	2	Y	-0-			-0-
08	T. A.	277	-0-	277	625	15	1	262	2	Y	-0-			-0-
09	T. A.	249	-0-	249	874	14	1	235	2	Y	-0-			-0-
*10	1229 X	355	-0-	-874	-0-	26	1	328	2	Y	1			1
						1	9							

SHURLEY A 99 WELL #: 10 RRCID -> 145674 COMPL. DATE 06/05/1993 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 4951 - 5961

05	80 X	80	-0-	-0-	-0-	7	1	73	2	Y	-0-			-0-
06	90 N	42	-0-	-48	-0-	5	1	37	2	Y	-0-			-0-
07	93 N	42	-0-	-51	-0-	5	1	37	2	Y	-0-			-0-
08	T. A.	45	-0-	45	45	5	1	40	2	Y	-0-			-0-
09	T. A.	43	-0-	43	88	5	1	38	2	Y	-0-			-0-
*10	156 X	68	-0-	-88	-0-	9	1	59	2	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462

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
05	543 X	543	-0-	-0-	-0-	27	1	516	2	Y	-0-					-0-
06	390 N	168	-0-	-222	-0-	9	1	159	2	Y	-0-					-0-
07	403 N	64	-0-	-339	-0-	4	1	60	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.	43	-0-	43	43	2	1	41	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.	27	-0-	27	70	1	1	26	2	Y	-0-					-0-
*10	179 X	109	-0-	-70	-0-	7	1	102	2	Y	-0-					-0-

SHURLEY B 97 WELL #: 12 RRCID -> 145679 COMPL. DATE 06/03/1993 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 5223 - 6021

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-

SAWYER 146 WELL #: 11 RRCID -> 145952 COMPL. DATE 06/18/1993 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 5644 - 6706

05	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
06	374 N	374	-0-	-0-	-0-	20	1	354	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	307	-0-	307	307	18	1	289	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.	398	-0-	398	705	21	1	377	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.	354	-0-	354	1059	19	1	335	2	Y	-0-					-0-
*10	1568 X	509	-0-	-1059	-0-	38	1	469	2	Y	2					2
						2	9									

SAWYER 113 WELL #: 11 RRCID -> 145992 COMPL. DATE 12/03/1992 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5416 - 5726

05	480 X	480	-0-	-0-	-0-	24	1	448	2	Y	7	6	1			7
						8	9									
06	447 X	447	-0-	-0-	-0-	23	1	421	2	Y	3	3	1			7
						3	9									
07	DLQ G-10	390	-0-	390	390	22	1	361	2	Y	6	6	1			7
						7	9									
08	T. A.	443	-0-	443	833	24	1	416	2	Y	3	3	1			7
						3	9									
09	T. A.	393	-0-	393	1226	21	1	366	2	Y	5	6	1			6
						6	9									
*10	1553 X	327	-0-	-1226	-0-	21	1	305	2	Y	1	3	1			4
						1	9									

REED "117" FRANK WELL #: 15 RRCID -> 146375 COMPL. DATE 07/24/1993 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 5005 - 6219

05	1207 X	1207	-0-	-0-	-0-	128	1	1079	2	Y	-0-					-0-
06	1140 X	492	-0-	-648	-0-	81	1	411	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	461	-0-	461	461	78	1	383	2	Y	-0-					-0-
08	1209 X	488	-0-	-721	-0-	78	1	410	2	Y	-0-					-0-
09	1170 X	569	-0-	-601	-0-	93	1	476	2	Y	-0-					-0-
10	1209 X	660	-0-	-549	-0-	110	1	550	2	Y	-0-					-0-

REED "117", FRANK WELL #: 14 RRCID -> 146378 COMPL. DATE 07/19/1993 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 5133 - 6486

05	460 X	460	-0-	-0-	-0-	49	1	411	2	Y	-0-					-0-
06	420 X	221	-0-	-199	-0-	36	1	185	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	205	-0-	205	205	34	1	171	2	Y	-0-					-0-
08	496 X	263	-0-	-233	-0-	43	1	220	2	Y	-0-					-0-
09	480 X	262	-0-	-218	-0-	43	1	219	2	Y	-0-					-0-
10	465 X	233	-0-	-232	-0-	39	1	194	2	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462

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
05	589 X	474	-0-	-115	-0-	23	1	443	2	Y	7	6	1			3
						8	9									
06	780 X	314	-0-	-466	-0-	16	1	295	2	Y	3	3	1			3
						3	9									
07	DLQ G-10	368	-0-	368	368	21	1	340	2	Y	6	6	1			3
						7	9									
08	992 X	464	-0-	-528	-0-	25	1	436	2	Y	3	3	1			3
						3	9									
09	960 X	419	-0-	-541	-0-	22	1	391	2	Y	5	6	1			2
						6	9									
*10	559 X	559	-0-	-0-	-0-	41	1	515	2	Y	3					5
						3	9									

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
05	620 X	457	-0-	-163	-0-	22	1	427	2	Y	7	6	1			3
						8	9									
06	870 X	393	-0-	-477	-0-	20	1	370	2	Y	3	3	1			3
						3	9									
07	DLQ G-10	366	-0-	366	366	20	1	339	2	Y	6	6	1			3
						7	9									
08	930 X	377	-0-	-553	-0-	20	1	354	2	Y	3	3	1			3
						3	9									
09	900 X	441	-0-	-459	-0-	24	1	411	2	Y	5	6	1			2
						6	9									
*10	531 X	531	-0-	-0-	-0-	39	1	489	2	Y	3					5
						3	9									

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
05	633 X	633	-0-	-0-	-0-	32	1	601	2	Y	-0-					-0-
06	570 X	282	-0-	-288	-0-	15	1	267	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	227	-0-	227	227	13	1	214	2	Y	-0-					-0-
08	620 X	367	-0-	-253	-0-	20	1	347	2	Y	-0-					-0-
09	600 X	303	-0-	-297	-0-	15	1	288	2	Y	-0-					-0-
10	620 X	305	-0-	-315	-0-	20	1	285	2	Y	-0-					-0-

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
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-

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
05	758 X	758	-0-	-0-	-0-	64	1	694	2	Y	-0-					-0-
06	306 N	306	-0-	-0-	-0-	36	1	270	2	Y	-0-					-0-
07	310 N	273	-0-	-37	-0-	34	1	239	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.	313	-0-	313	313	37	1	276	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.	308	-0-	308	621	38	1	270	2	Y	-0-					-0-
*10	848 X	227	-0-	-621	-0-	31	1	196	2	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462

SHURLEY A 99 WELL #: 12 RRCID -> 146902 COMPL. DATE 09/11/1993 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 4890 - 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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		9	-0-	9	9	1	1	8	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-					-0-

SHURLEY B 97 WELL #: 13 RRCID -> 146904 COMPL. DATE 09/18/1993 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5131 - 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
05	226	X	226	-0-	-0-	-0-	11	1	215	2	Y	-0-					-0-
06	150	N	86	-0-	-64	-0-	5	1	81	2	Y	-0-					-0-
07	186	N	104	-0-	-82	-0-	6	1	98	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		108	-0-	108	108	6	1	102	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.		100	-0-	100	208	5	1	95	2	Y	-0-					-0-
*10	302	X	94	-0-	-208	-0-	6	1	88	2	Y	-0-					-0-

SAWYER 143 WELL #: 11 RRCID -> 146936 COMPL. DATE 09/25/1993 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 5330 - 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
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	6	1	118	2	Y	-0-					-0-
06	120	N	60	-0-	-60	-0-	3	1	57	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		49	-0-	49	49	3	1	46	2	Y	-0-					-0-
08	124	N	47	-0-	-77	-0-	3	1	44	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	38	-0-	-22	-0-	2	1	36	2	Y	-0-					-0-
*10	49	N	49	-0-	-0-	-0-	4	1	45	2	Y	-0-					-0-

JONES 122 WELL #: 12 RRCID -> 146939 COMPL. DATE 10/02/1993 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5262 - 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
05	426	X	426	-0-	-0-	-0-	21	1	404	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	660	N	402	-0-	-258	-0-	21	1	381	2	Y	-0-					-0-
07	682	N	335	-0-	-347	-0-	19	1	315	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	868	X	358	-0-	-510	-0-	19	1	339	2	Y	-0-					-0-
09	840	X	320	-0-	-520	-0-	17	1	302	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	434	X	381	-0-	-53	-0-	28	1	353	2	Y	-0-					-0-

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
05	579	X	579	-0-	-0-	-0-	29	1	542	2	Y	7	6	1			3
							8	9									
06	1560	X	544	-0-	-1016	-0-	28	1	513	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
07	DLQ G-10		501	-0-	501	501	28	1	466	2	Y	6	6	1			3
							7	9									
08	1612	X	566	-0-	-1046	-0-	30	1	533	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
09	1140	X	535	-0-	-605	-0-	29	1	500	2	Y	5	6	1			2
							6	9									
*10	663	X	663	-0-	-0-	-0-	49	1	611	2	Y	3					5
							3	9									

SAWYER 143 WELL #: 14 RRCID -> 147580 COMPL. DATE 10/28/1993 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6011 - 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
05	434	X	201	-0-	-233	-0-	10	1	191	2	Y	-0-					-0-
06	420	X	72	-0-	-348	-0-	4	1	68	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		105	-0-	105	105	6	1	99	2	Y	-0-					-0-
08	186	N	25	-0-	-161	-0-	1	1	24	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	37	-0-	-23	-0-	2	1	35	2	Y	-0-					-0-
*10	50	N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	2	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462

SAWYER 143 WELL #: 13 RRCID -> 147582 COMPL. DATE 10/15/1993 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 5333 - 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
05	1083	X	1083	-0-	-0-	-0-	54	1	1029	2	Y	-0-					-0-
06	840	X	472	-0-	-368	-0-	25	1	447	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		412	-0-	412	412	24	1	388	2	Y	-0-					-0-
08	1085	X	500	-0-	-585	-0-	27	1	473	2	Y	-0-					-0-
09	1050	X	517	-0-	-533	-0-	28	1	489	2	Y	-0-					-0-
10	1085	X	553	-0-	-532	-0-	41	1	512	2	Y	-0-					-0-

JONES 121 WELL #: 12 RRCID -> 147584 COMPL. DATE 10/29/1993 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6116 - 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
05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	21	-0-	-39	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		24	-0-	24	24	1	1	20	2	Y	3					3
							3	9									
08	93	N	23	-0-	-70	-0-	1	1	22	2	Y	-0-	3	1			-0-
09	30	N	22	-0-	-8	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					-0-
*10	26	N	26	-0-	-0-	-0-	2	1	24	2	Y	-0-					-0-

JONES 121 WELL #: 11 RRCID -> 147587 COMPL. DATE 11/12/1993 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 5076 - 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
05	403	N	384	-0-	-19	-0-	19	1	365	2	Y	-0-					-0-
06	630	N	387	-0-	-243	-0-	20	1	367	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		320	-0-	320	320	18	1	302	2	Y	-0-					-0-
08	621	N	301	-0-	-320	-0-	16	1	285	2	Y	-0-					-0-
09	390	N	267	-0-	-123	-0-	14	1	253	2	Y	-0-					-0-
*10	255	N	255	-0-	-0-	-0-	19	1	233	2	Y	3					3
							3	9									

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
05	589	X	457	-0-	-132	-0-	22	1	427	2	Y	7	6	1			3
							8	9									
06	960	X	406	-0-	-554	-0-	21	1	382	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
07	DLQ G-10		441	-0-	441	441	25	1	409	2	Y	6	6	1			3
							7	9									
08	992	X	418	-0-	-574	-0-	22	1	393	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
09	900	X	356	-0-	-544	-0-	19	1	331	2	Y	5	6	1			2
							6	9									
*10	512	X	512	-0-	-0-	-0-	38	1	471	2	Y	3					5
							3	9									

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
05	54	X	54	-0-	-0-	-0-	3	1	51	2	Y	-0-					-0-
06	116	N	116	-0-	-0-	-0-	6	1	110	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
*10	65	N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	60	2	Y	-0-					-0-

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
05	517	N	517	-0-	-0-	-0-	55	1	462	2	Y	-0-					-0-
06	450	N	227	-0-	-223	-0-	37	1	190	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		83	-0-	83	83	14	1	69	2	Y	-0-					-0-
08	527	X	23	-0-	-504	-0-	4	1	19	2	Y	-0-					-0-
09	510	X	17	-0-	-493	-0-	3	1	14	2	Y	-0-					-0-
10	527	X	23	-0-	-504	-0-	4	1	19	2	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462

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
05	31 N	23	-0-	-8	-0-	1	1	21	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
06	90 N	21	-0-	-69	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	22	-0-	22	22	1	1	20	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
08	62 N	22	-0-	-40	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					-0-
09	30 N	20	-0-	-10	-0-	1	1	18	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
*10	27 N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	24	2	Y	1					1
						1	9									

SAWYER 145 WELL #: 11 RRCID -> 147622 COMPL. DATE 11/23/1993 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5525 - 5960

05	442 N	442	-0-	-0-	-0-	22	1	420	2	Y	-0-					-0-
06	370 N	370	-0-	-0-	-0-	19	1	351	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	383	-0-	383	383	22	1	361	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.	649	-0-	649	1032	35	1	614	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.	443	-0-	443	1475	24	1	419	2	Y	-0-					-0-
*10	1862 X	387	-0-	-1475	-0-	25	1	362	2	Y	-0-					-0-

SAWYER 145 WELL #: 13 RRCID -> 147623 COMPL. DATE 12/02/1993 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5528 - 5942

05	620 N	618	-0-	-2	-0-	31	1	586	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
06	541 N	541	-0-	-0-	-0-	28	1	512	2	Y	1					1
						1	9									
07	DLQ G-10	891	-0-	891	891	51	1	840	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	T. A.	810	-0-	810	1701	44	1	765	2	Y	1					1
						1	9									
09	T. A.	525	-0-	525	2226	28	1	497	2	Y	-0-	1	1			-0-
*10	2456 X	230	-0-	-2226	-0-	15	1	213	2	Y	2					2
						2	9									

SAWYER 143 WELL #: 12 RRCID -> 147670 COMPL. DATE 12/17/1993 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5198 - 5761

05	449 X	449	-0-	-0-	-0-	22	1	427	2	Y	-0-					-0-
06	510 X	221	-0-	-289	-0-	12	1	209	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	186	-0-	186	186	11	1	175	2	Y	-0-					-0-
08	527 X	185	-0-	-342	-0-	10	1	175	2	Y	-0-					-0-
09	510 X	155	-0-	-355	-0-	8	1	147	2	Y	-0-					-0-
10	434 X	182	-0-	-252	-0-	14	1	168	2	Y	-0-					-0-

SAWYER 169 WELL #: 11 RRCID -> 147859 COMPL. DATE 12/13/1993 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5757 - 5818

05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	212 N	212	-0-	-0-	-0-	11	1	201	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	205	-0-	205	205	12	1	193	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.	224	-0-	224	429	12	1	212	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.	153	-0-	153	582	8	1	145	2	Y	-0-					-0-
*10	900 X	318	-0-	-582	-0-	24	1	293	2	Y	1					1
						1	9									

SAWYER 169 WELL #: 12 RRCID -> 147860 COMPL. DATE 12/17/1993 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5642 - 7066

05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	84 N	84	-0-	-0-	-0-	4	1	80	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	145	-0-	145	145	8	1	137	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.	222	-0-	222	367	12	1	210	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.	94	-0-	94	461	5	1	89	2	Y	-0-					-0-
*10	586 X	125	-0-	-461	-0-	9	1	116	2	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462

SAWYER A 144 WELL #: 13 RRCID -> 147868 COMPL. DATE 12/22/1993 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 5421 - 6653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	17	-0-	-13	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		18	-0-	18	18	1	1	17	2	Y	-0-					-0-
08	37	N	19	-0-	-18	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	Y	-0-					-0-
*10	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-

SAWYER A 144 WELL #: 15 RRCID -> 147869 COMPL. DATE 12/16/1993 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5521 - 6714

05	786	X	786	-0-	-0-	-0-	39	1	747	2	Y	-0-					-0-
06	540	X	340	-0-	-200	-0-	18	1	322	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		282	-0-	282	282	16	1	266	2	Y	-0-					-0-
08	775	X	354	-0-	-421	-0-	19	1	335	2	Y	-0-					-0-
09	750	X	351	-0-	-399	-0-	18	1	333	2	Y	-0-					-0-
10	775	X	383	-0-	-392	-0-	25	1	358	2	Y	-0-					-0-

SAWYER A 144 WELL #: 14 RRCID -> 147870 COMPL. DATE 12/24/1993 TOTAL DEPTH 6278 PERF. 5512 - 6036

05	864	X	864	-0-	-0-	-0-	43	1	821	2	Y	-0-					-0-
06	750	X	378	-0-	-372	-0-	20	1	358	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		370	-0-	370	370	21	1	349	2	Y	-0-					-0-
08	868	X	426	-0-	-442	-0-	23	1	403	2	Y	-0-					-0-
09	840	X	398	-0-	-442	-0-	20	1	378	2	Y	-0-					-0-
10	868	X	404	-0-	-464	-0-	26	1	378	2	Y	-0-					-0-

SAWYER 146 WELL #: 13 RRCID -> 147918 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5596 - 5724

05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
06	328	N	328	-0-	-0-	-0-	17	1	311	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		336	-0-	336	336	19	1	317	2	Y	-0-					-0-
08	704	N	368	-0-	-336	-0-	20	1	348	2	Y	-0-					-0-
09	365	N	365	-0-	-0-	-0-	20	1	345	2	Y	-0-					-0-
*10	357	N	357	-0-	-0-	-0-	26	1	329	2	Y	2					2
							2	9									

SAWYER 170 WELL #: 9 RRCID -> 147925 COMPL. DATE 12/31/1993 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5634 - 5764

05	186	N	174	-0-	-12	-0-	9	1	165	2	Y	-0-					-0-
06	169	N	169	-0-	-0-	-0-	9	1	160	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		170	-0-	170	170	10	1	160	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		224	-0-	224	394	12	1	212	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.		219	-0-	219	613	12	1	207	2	Y	-0-					-0-
*10	840	X	227	-0-	-613	-0-	17	1	209	2	Y	1					1
							1	9									

SAWYER 143 WELL #: 15 RRCID -> 147926 COMPL. DATE 12/30/1993 TOTAL DEPTH 6633 PERF. 5461 - 5874

05	818	X	818	-0-	-0-	-0-	41	1	777	2	Y	-0-					-0-
06	870	X	380	-0-	-490	-0-	20	1	360	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		406	-0-	406	406	23	1	383	2	Y	-0-					-0-
08	918	X	512	-0-	-406	-0-	28	1	484	2	Y	-0-					-0-
09	840	X	439	-0-	-401	-0-	24	1	415	2	Y	-0-					-0-
10	806	X	530	-0-	-276	-0-	40	1	490	2	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462

SAWYER 143 WELL #: 16 RRCID -> 147927 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5263 - 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
05	981 X	981	-0-	-0-	-0-	49	1	932	2	Y	-0-					-0-
06	990 X	402	-0-	-588	-0-	21	1	381	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	363	-0-	363	363	21	1	342	2	Y	-0-					-0-
08	1054 X	538	-0-	-516	-0-	29	1	509	2	Y	-0-					-0-
09	1020 X	518	-0-	-502	-0-	28	1	490	2	Y	-0-					-0-
10	992 X	582	-0-	-410	-0-	43	1	539	2	Y	-0-					-0-

JONES 121 WELL #: 14 RRCID -> 148265 COMPL. DATE 01/19/1994 TOTAL DEPTH 5963 PERF. 5292 - 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
05	620 X	457	-0-	-163	-0-	22	1	427	2	Y	7	6	1			3
						8	9									
06	930 X	405	-0-	-525	-0-	21	1	381	2	Y	3	3	1			3
						3	9									
07	DLQ G-10	345	-0-	345	345	19	1	319	2	Y	6	6	1			3
						7	9									
08	961 X	457	-0-	-504	-0-	24	1	430	2	Y	3	3	1			3
						3	9									
09	930 X	419	-0-	-511	-0-	22	1	391	2	Y	5	6	1			2
						6	9									
*10	523 X	523	-0-	-0-	-0-	39	1	481	2	Y	3					5
						3	9									

JONES 121 WELL #: 15 RRCID -> 148267 COMPL. DATE 01/08/1994 TOTAL DEPTH 6065 PERF. 5237 - 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
05	279 N	236	-0-	-43	-0-	12	1	223	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
06	540 N	172	-0-	-368	-0-	9	1	163	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	229	-0-	229	229	13	1	215	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
08	558 X	137	-0-	-421	-0-	7	1	130	2	Y	-0-					-0-
09	480 X	219	-0-	-261	-0-	12	1	206	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
*10	281 X	281	-0-	-0-	-0-	21	1	259	2	Y	1					1
						1	9									

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
05	310 X	203	-0-	-107	-0-	10	1	192	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
06	330 X	191	-0-	-139	-0-	10	1	181	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	188	-0-	188	188	11	1	176	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
08	403 X	156	-0-	-247	-0-	8	1	148	2	Y	-0-					-0-
09	390 X	144	-0-	-246	-0-	8	1	135	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
10	217 X	179	-0-	-38	-0-	13	1	165	2	Y	1					1
						1	9									

SAWYER 129 WELL #: 9 RRCID -> 148270 COMPL. DATE 01/23/1994 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 5767 - 6632

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	944 N	944	-0-	-0-	-0-	47	1	896	2	Y	1	1	1			1
						1	9									
06	944 N	944	-0-	-0-	-0-	50	1	894	2	Y	-0-					1
07	DLQ G-10	1084	-0-	1084	1084	62	1	1021	2	Y	1	1	1			1
						1	9									
08	2247 N	1163	-0-	-1084	-0-	63	1	1100	2	Y	-0-					1
09	930 N	871	-0-	-59	-0-	47	1	823	2	Y	1	1	1			1
						1	9									
*10	905 N	905	-0-	-0-	-0-	59	1	845	2	Y	1					2
						1	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462

SHURLEY B 97 WELL #: 14 RRCID -> 148662 COMPL. DATE 03/16/1994 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5185 - 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
05	506 X	506	-0-	-0-	-0-	25	1	481	2	Y	-0-					-0-
06	251 N	251	-0-	-0-	-0-	13	1	238	2	Y	-0-					-0-
07	258 N	258	-0-	-0-	-0-	15	1	243	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.	309	-0-	309	309	17	1	292	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.	314	-0-	314	623	16	1	298	2	Y	-0-					-0-
*10	914 X	291	-0-	-623	-0-	19	1	272	2	Y	-0-					-0-

SHURLEY 98 WELL #: 11 RRCID -> 148790 COMPL. DATE 03/24/1994 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 5151 - 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
05	200 X	200	-0-	-0-	-0-	10	1	190	2	Y	-0-					-0-
06	120 N	97	-0-	-23	-0-	5	1	92	2	Y	-0-					-0-
07	124 N	86	-0-	-38	-0-	5	1	81	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.	96	-0-	96	96	5	1	91	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.	84	-0-	84	180	4	1	80	2	Y	-0-					-0-
*10	272 X	92	-0-	-180	-0-	6	1	86	2	Y	-0-					-0-

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
05	504 X	504	-0-	-0-	-0-	25	1	479	2	Y	-0-					-0-
06	240 N	240	-0-	-0-	-0-	13	1	227	2	Y	-0-					-0-
07	245 N	245	-0-	-0-	-0-	14	1	231	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.	327	-0-	327	327	18	1	309	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.	342	-0-	342	669	17	1	325	2	Y	-0-					-0-
*10	979 X	310	-0-	-669	-0-	20	1	290	2	Y	-0-					-0-

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
05	351 X	351	-0-	-0-	-0-	18	1	333	2	Y	-0-					-0-
06	170 N	170	-0-	-0-	-0-	9	1	161	2	Y	-0-					-0-
07	188 N	188	-0-	-0-	-0-	11	1	177	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.	266	-0-	266	266	14	1	252	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.	233	-0-	233	499	12	1	221	2	Y	-0-					-0-
*10	732 X	233	-0-	-499	-0-	15	1	218	2	Y	-0-					-0-

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
05	408 X	408	-0-	-0-	-0-	20	1	388	2	Y	-0-					-0-
06	420 N	188	-0-	-232	-0-	10	1	178	2	Y	-0-					-0-
07	434 N	185	-0-	-249	-0-	11	1	174	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.	135	-0-	135	135	7	1	128	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.	76	-0-	76	211	4	1	72	2	Y	-0-					-0-
*10	300 X	89	-0-	-211	-0-	6	1	83	2	Y	-0-					-0-

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
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	552	-0-	552	552	29	1	523	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.	225	-0-	225	777	13	1	212	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.	164	-0-	164	941	9	1	155	2	Y	-0-					-0-
09	1080 X	139	-0-	-941	-0-	7	1	132	2	Y	-0-					-0-
*10	146 X	146	-0-	-0-	-0-	9	1	137	2	Y	-0-					-0-

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
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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462

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
05	687 X	687	-0-	-0-	-0-	34	1	653	2	Y	-0-			-0-
06	570 N	339	-0-	-231	-0-	18	1	321	2	Y	-0-			-0-
07	496 N	291	-0-	-205	-0-	17	1	274	2	Y	-0-			-0-
08	T. A.	260	-0-	260	260	14	1	246	2	Y	-0-			-0-
09	T. A.	297	-0-	297	557	15	1	282	2	Y	-0-			-0-
*10	785 X	228	-0-	-557	-0-	15	1	213	2	Y	-0-			-0-

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
05	607 X	607	-0-	-0-	-0-	51	1	556	2	Y	-0-			-0-
06	300 N	295	-0-	-5	-0-	34	1	261	2	Y	-0-			-0-
07	310 N	295	-0-	-15	-0-	36	1	259	2	Y	-0-			-0-
08	T. A.	320	-0-	320	320	38	1	282	2	Y	-0-			-0-
09	T. A.	304	-0-	304	624	37	1	267	2	Y	-0-			-0-
*10	1058 X	434	-0-	-624	-0-	60	1	374	2	Y	-0-			-0-

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
05	86 X	86	-0-	-0-	-0-	7	1	79	2	Y	-0-			-0-
06	90 N	52	-0-	-38	-0-	6	1	46	2	Y	-0-			-0-
07	93 N	64	-0-	-29	-0-	8	1	56	2	Y	-0-			-0-
08	T. A.	68	-0-	68	68	8	1	60	2	Y	-0-			-0-
09	T. A.	65	-0-	65	133	8	1	57	2	Y	-0-			-0-
*10	229 X	96	-0-	-133	-0-	13	1	83	2	Y	-0-			-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
05	1	1	-0-	-0-	-0-	1	2			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-

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
05	559 N	559	-0-	-0-	-0-	28	1	531	2	Y	-0-			-0-
06	810 N	573	-0-	-237	-0-	30	1	543	2	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	507	-0-	507	507	29	1	478	2	Y	-0-			-0-
08	1044 N	537	-0-	-507	-0-	29	1	508	2	Y	-0-			-0-
09	570 N	446	-0-	-124	-0-	24	1	422	2	Y	-0-			-0-
*10	674 N	674	-0-	-0-	-0-	50	1	621	2	Y	3			3
						3	9							

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
05	248 N	248	-0-	-0-	-0-	12	1	236	2	Y	-0-			-0-
06	208 N	208	-0-	-0-	-0-	11	1	197	2	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	211	-0-	211	211	12	1	199	2	Y	-0-			-0-
08	435 N	224	-0-	-211	-0-	12	1	212	2	Y	-0-			-0-
09	210 N	182	-0-	-28	-0-	10	1	172	2	Y	-0-			-0-
*10	183 N	183	-0-	-0-	-0-	12	1	170	2	Y	1			1
						1	9							

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462

SAWYER 146 WELL #: 15 RRCID -> 151245 COMPL. DATE 09/09/1994 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 5559 - 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
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					1
06	509	N	509	-0-	-0-	-0-	27	1	482	2	Y	-0-					1
07	DLQ G-10		558	-0-	558	558	32	1	526	2	Y	-0-					1
08	T. A.		599	-0-	599	1157	32	1	567	2	Y	-0-					1
09	T. A.		448	-0-	448	1605	24	1	424	2	Y	-0-					1
*10	2162	X	557	-0-	-1605	-0-	41	1	513	2	Y	3	1	1			3
							3	9									

SAWYER 170 WELL #: 11 RRCID -> 151464 COMPL. DATE 09/14/1994 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5812 - 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
05	210	N	210	-0-	-0-	-0-	11	1	199	2	Y	-0-					-0-
06	287	N	287	-0-	-0-	-0-	15	1	272	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		232	-0-	232	232	13	1	219	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		246	-0-	246	478	13	1	233	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.		198	-0-	198	676	11	1	187	2	Y	-0-					-0-
*10	962	X	286	-0-	-676	-0-	21	1	264	2	Y	1					1
							1	9									

SAWYER 113 WELL #: 13 RRCID -> 151465 COMPL. DATE 09/23/1994 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5376 - 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
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	4	1	70	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	2	Y	-0-					1
07	DLQ G-10		22	-0-	22	22	1	1	20	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	T. A.		25	-0-	25	47	1	1	24	2	Y	-0-					1
09	T. A.		100	-0-	100	147	5	1	94	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*10	239	X	92	-0-	-147	-0-	6	1	86	2	Y	-0-	1	1			-0-

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
05	186	N	175	-0-	-11	-0-	14	1	159	2	N	2					3
							2	9									
06	180	N	165	-0-	-15	-0-	14	1	150	2	N	1	3	1			1
							1	9									
07	186	N	181	-0-	-5	-0-	15	1	165	2	N	1					2
							1	9									
08	186	N	175	-0-	-11	-0-	14	1	160	2	N	1					3
							1	9									
09	180	N	171	-0-	-9	-0-	14	1	155	2	N	2	3	1			2
							2	9									
*10	184	N	184	-0-	-0-	-0-	15	1	167	2	N	2					4
							2	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
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
06	261	N	261	-0-	-0-	-0-	14	1	247	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		263	-0-	263	263	15	1	248	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		279	-0-	279	542	15	1	264	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.		237	-0-	237	779	13	1	224	2	Y	-0-					-0-
*10	1142	X	363	-0-	-779	-0-	27	1	335	2	Y	1					1
							1	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462

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
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
06	454	N	454	-0-	-0-	-0-	24	1	430	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		469	-0-	469	469	27	1	442	2	Y	-0-					-0-
08	894	N	425	-0-	-469	-0-	23	1	402	2	Y	-0-					-0-
09	450	N	427	-0-	-23	-0-	23	1	404	2	Y	-0-					-0-
*10	459	N	459	-0-	-0-	-0-	34	1	423	2	Y	2					2
							2	9									

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
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
06	423	N	423	-0-	-0-	-0-	22	1	401	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		431	-0-	431	431	25	1	406	2	Y	-0-					-0-
08	914	N	483	-0-	-431	-0-	26	1	457	2	Y	-0-					-0-
09	420	N	365	-0-	-55	-0-	20	1	345	2	Y	-0-					-0-
*10	586	N	586	-0-	-0-	-0-	43	1	541	2	Y	2					2
							2	9									

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
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	63	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	2	Y	-0-					1
07	DLQ G-10		64	-0-	64	64	4	1	59	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	T. A.		44	-0-	44	108	2	1	42	2	Y	-0-					1
09	T. A.		41	-0-	41	149	2	1	38	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*10	202	X	53	-0-	-149	-0-	3	1	50	2	Y	-0-	1	1			-0-

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
05	773	X	773	-0-	-0-	-0-	39	1	734	2	Y	-0-					-0-
06	450	N	277	-0-	-173	-0-	15	1	262	2	Y	-0-					-0-
07	465	N	216	-0-	-249	-0-	12	1	204	2	Y	-0-					-0-
08	775	N	268	-0-	-507	-0-	14	1	254	2	Y	-0-					-0-
09	270	N	235	-0-	-35	-0-	13	1	222	2	Y	-0-					-0-
*10	268	N	268	-0-	-0-	-0-	20	1	248	2	Y	-0-					-0-

JONES 97 WELL #: 11 RRCID -> 152149 COMPL. DATE 10/26/1994 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 5344 - 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
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-

SAWYER 169 WELL #: 13 RRCID -> 152152 COMPL. DATE 11/20/1994 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5737 - 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
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	5	1	99	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		100	-0-	100	100	6	1	94	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		134	-0-	134	234	7	1	127	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.		127	-0-	127	361	7	1	120	2	Y	-0-					-0-
*10	552	X	191	-0-	-361	-0-	14	1	177	2	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462

SAWYER 170 WELL #: 10 RRCID -> 152153 COMPL. DATE 11/05/1994 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 5777 - 5929

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	401 N	401	-0-	-0-	-0-	20	1	381	2	Y	-0-					-0-
06	369 N	369	-0-	-0-	-0-	19	1	350	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	322	-0-	322	322	18	1	304	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.	391	-0-	391	713	21	1	370	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.	271	-0-	271	984	15	1	256	2	Y	-0-					-0-
*10	1652 X	668	-0-	-984	-0-	49	1	618	2	Y	1					1
						1	9									

SAWYER A 144 WELL #: 16 RRCID -> 152154 COMPL. DATE 11/19/1994 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 5340 - 6325

05	122 N	122	-0-	-0-	-0-	6	1	116	2	Y	-0-					-0-
06	60 N	35	-0-	-25	-0-	2	1	33	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	32	-0-	32	32	2	1	30	2	Y	-0-					-0-
08	124 N	23	-0-	-101	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					-0-
09	52 N	52	-0-	-0-	-0-	3	1	49	2	Y	-0-					-0-
*10	50 N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	2	Y	-0-					-0-

SAWYER 129 WELL #: 11 RRCID -> 152155 COMPL. DATE 12/04/1994 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 5534 - 5902

05	489 N	489	-0-	-0-	-0-	24	1	465	2	Y	-0-					-0-
06	720 N	720	-0-	-0-	-0-	38	1	682	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	717	-0-	717	717	41	1	676	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.	760	-0-	760	1477	41	1	719	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.	718	-0-	718	2195	39	1	679	2	Y	-0-					-0-
*10	2754 X	559	-0-	-2195	-0-	36	1	522	2	Y	1					1
						1	9									

JONES 121 WELL #: 19 RRCID -> 152157 COMPL. DATE 12/03/1994 TOTAL DEPTH 6271 PERF. 5088 - 6164

05	310 N	217	-0-	-93	-0-	11	1	206	2	Y	-0-					-0-
06	450 N	207	-0-	-243	-0-	11	1	196	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	239	-0-	239	239	14	1	225	2	Y	-0-					-0-
08	327 N	88	-0-	-239	-0-	5	1	83	2	Y	-0-					-0-
09	269 N	269	-0-	-0-	-0-	15	1	254	2	Y	-0-					-0-
*10	365 N	365	-0-	-0-	-0-	26	1	336	2	Y	3					3
						3	9									

JONES 119 WELL #: 15 RRCID -> 152500 COMPL. DATE 12/10/1994 TOTAL DEPTH 6378 PERF. 5086 - 6074

05	434 N	144	-0-	-290	-0-	7	1	137	2	Y	-0-					-0-
06	319 N	319	-0-	-0-	-0-	17	1	302	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	275	-0-	275	275	16	1	259	2	Y	-0-					-0-
08	593 N	318	-0-	-275	-0-	17	1	301	2	Y	-0-					-0-
09	330 N	272	-0-	-58	-0-	15	1	257	2	Y	-0-					-0-
*10	314 N	314	-0-	-0-	-0-	24	1	290	2	Y	-0-					-0-

REED, FRANK 117 WELL #: 19 RRCID -> 152501 COMPL. DATE 12/06/1994 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5340 - 6382

05	44 N	44	-0-	-0-	-0-	5	1	39	2	Y	-0-					-0-
06	30 N	20	-0-	-10	-0-	3	1	17	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	42	-0-	42	42	7	1	35	2	Y	-0-					-0-
08	65 N	23	-0-	-42	-0-	4	1	19	2	Y	-0-					-0-
09	35 N	35	-0-	-0-	-0-	6	1	29	2	Y	-0-					-0-
*10	58 N	58	-0-	-0-	-0-	10	1	48	2	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462

SAWYER 145 WELL #: 14 RRCID -> 152502 COMPL. DATE 12/23/1994 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 5548 - 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
05	310 N	286	-0-	-24	-0-	14	1	272	2	Y	-0-					-0-
06	239 N	239	-0-	-0-	-0-	13	1	226	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	275	-0-	275	275	16	1	259	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.	134	-0-	134	409	7	1	127	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.	195	-0-	195	604	11	1	184	2	Y	-0-					-0-
*10	838 X	234	-0-	-604	-0-	15	1	219	2	Y	-0-					-0-

SAWYER 167 WELL #: 9 RRCID -> 153154 COMPL. DATE 01/05/1995 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 5656 - 7067

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-

GENINI WELL #: 3802 RRCID -> 163018 COMPL. DATE 02/19/1997 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 4930 - 5933

05	155 N	145	-0-	-10	-0-	11	1	132	2	N	2					3
						2	9									
06	150 N	135	-0-	-15	-0-	11	1	123	2	N	1	3	1			1
						1	9									
07	155 N	91	-0-	-64	-0-	7	1	83	2	N	1					2
						1	9									
08	155 N	90	-0-	-65	-0-	7	1	81	2	N	2					4
						2	9									
09	150 N	87	-0-	-63	-0-	7	1	78	2	N	2	4	1			2
						2	9									
*10	94 N	94	-0-	-0-	-0-	8	1	84	2	N	2					4
						2	9									

BERGER "A" WELL #: 4 RRCID -> 166696 COMPL. DATE 11/04/1997 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5550 - 6245

05	434 N	421	-0-	-13	-0-	69	1	352	2	N	-0-					-0-
06	463 N	463	-0-	-0-	-0-	75	1	388	2	N	-0-					-0-
07	509 N	509	-0-	-0-	-0-	77	1	432	2	N	-0-					-0-
08	561 N	561	-0-	-0-	-0-	91	1	470	2	N	-0-					-0-
09	560 N	560	-0-	-0-	-0-	89	1	471	2	N	-0-					-0-
*10	506 N	506	-0-	-0-	-0-	83	1	423	2	N	-0-					-0-

GENINI WELL #: 3703 RRCID -> 166697 COMPL. DATE 11/15/1997 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5328 - 6546

05	602 N	602	-0-	-0-	-0-	47	1	554	2	N	1					2
						1	9									
06	540 N	495	-0-	-45	-0-	41	1	453	2	N	1	3	1			-0-
						1	9									
07	558 N	503	-0-	-55	-0-	41	1	461	2	N	1					1
						1	9									
08	558 N	529	-0-	-29	-0-	44	1	483	2	N	2					3
						2	9									
09	510 N	508	-0-	-2	-0-	42	1	465	2	N	1	3	1			1
						1	9									
*10	544 N	544	-0-	-0-	-0-	45	1	497	2	N	2					3
						2	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462

GENINI WELL #: 3303 RRCID -> 167070 COMPL. DATE 12/24/1997 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5346 - 5500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	572	N	572	-0-	-0-	-0-	45	1	526	2	N	1					2
							1	9									
06	543	N	543	-0-	-0-	-0-	45	1	498	2	N	-0-	2	1			-0-
07	558	N	534	-0-	-24	-0-	44	1	489	2	N	1					1
							1	9									
08	558	N	529	-0-	-29	-0-	44	1	483	2	N	2					3
							2	9									
09	540	N	508	-0-	-32	-0-	42	1	465	2	N	1	3	1			1
							1	9									
*10	550	N	550	-0-	-0-	-0-	46	1	502	2	N	2					3
							2	9									

GENINI WELL #: 3704 RRCID -> 169752 COMPL. DATE 07/26/1998 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 5228 - 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
05	551	N	551	-0-	-0-	-0-	43	1	507	2	N	1					2
							1	9									
06	570	N	490	-0-	-80	-0-	41	1	448	2	N	1	3	1			-0-
							1	9									
07	586	N	586	-0-	-0-	-0-	48	1	536	2	N	2					2
							2	9									
08	586	N	586	-0-	-0-	-0-	48	1	537	2	N	1					3
							1	9									
09	566	N	566	-0-	-0-	-0-	47	1	517	2	N	2	3	1			2
							2	9									
*10	507	N	507	-0-	-0-	-0-	43	1	463	2	N	1					3
							1	9									

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					3
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	4	1			1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					2
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					4
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	4	1			2
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					5

GENINI WELL #: 3305 RRCID -> 175904 COMPL. DATE 12/12/1999 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 5400 - 5540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	682	N	615	-0-	-67	-0-	48	1	566	2	N	1					2
							1	9									
06	630	N	598	-0-	-32	-0-	50	1	548	2	N	-0-	2	1			-0-
07	651	N	627	-0-	-24	-0-	51	1	575	2	N	1					1
							1	9									
08	620	N	616	-0-	-4	-0-	51	1	563	2	N	2					3
							2	9									
09	600	N	593	-0-	-7	-0-	49	1	543	2	N	1	3	1			1
							1	9									
*10	594	N	594	-0-	-0-	-0-	50	1	542	2	N	2					3
							2	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462

GENINI WELL #: 3306 RRCID -> 177872 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5474 - 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
05	322	N	322	-0-	-0-	-0-	25	1	295	2	N	2					4
							2	9									
06	251	N	251	-0-	-0-	-0-	21	1	228	2	N	2	5	1			1
							2	9									
07	217	N	209	-0-	-8	-0-	17	1	188	2	N	4					5
							4	9									
08	248	N	208	-0-	-40	-0-	17	1	187	2	N	4					9
							4	9									
09	240	N	224	-0-	-16	-0-	18	1	200	2	N	5	9	1			5
							6	9									
*10	278	N	278	-0-	-0-	-0-	23	1	251	2	N	4					9
							4	9									

MCMILLAN, W. B. WELL #: 4 RRCID -> 178726 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 5718 PERF. 5255 - 5523

05	1054	N	477	-0-	-577	-0-	477	2			N	-0-					-0-
06	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-					-0-
07	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			N	-0-					-0-
08	T. A.		877	-0-	877	877	877	2			N	-0-					-0-
09	T. A.		846	-0-	846	1723	846	2			N	-0-					-0-
*10	2572	X	849	-0-	-1723	-0-	849	2			N	-0-					-0-

SAWYER 145 WELL #: 15 RRCID -> 179129 COMPL. DATE 09/06/2000 TOTAL DEPTH 6958 PERF. 5482 - 6725

05	663	N	663	-0-	-0-	-0-	33	1	630	2	Y	-0-					-0-
06	538	N	538	-0-	-0-	-0-	28	1	510	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		552	-0-	552	552	32	1	520	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		585	-0-	585	1137	32	1	553	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.		511	-0-	511	1648	28	1	483	2	Y	-0-					-0-
*10	2147	X	499	-0-	-1648	-0-	32	1	466	2	Y	1					1
							1	9									

GENINI WELL #: 3307 RRCID -> 179205 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 5851 PERF. 5518 - 5733

05	341	N	317	-0-	-24	-0-	25	1	290	2	N	2					3
							2	9									
06	330	N	301	-0-	-29	-0-	25	1	275	2	N	1	3	1			1
							1	9									
07	363	N	363	-0-	-0-	-0-	30	1	332	2	N	1					2
							1	9									
08	357	N	357	-0-	-0-	-0-	29	1	327	2	N	1					3
							1	9									
09	340	N	340	-0-	-0-	-0-	28	1	310	2	N	2	3	1			2
							2	9									
*10	387	N	387	-0-	-0-	-0-	32	1	353	2	N	2					4
							2	9									

GENINI WELL #: 3308 RRCID -> 179206 COMPL. DATE 09/23/2000 TOTAL DEPTH 5814 PERF. 5475 - 5485

05	465	N	433	-0-	-32	-0-	34	1	395	2	N	4					7
							4	9									
06	420	N	412	-0-	-8	-0-	34	1	374	2	N	4	9	1			2
							4	9									
07	434	N	422	-0-	-12	-0-	34	1	385	2	N	3					5
							3	9									
08	434	N	414	-0-	-20	-0-	34	1	374	2	N	5					10
							6	9									
09	420	N	401	-0-	-19	-0-	33	1	362	2	N	5	10	1			5
							6	9									
*10	433	N	433	-0-	-0-	-0-	36	1	391	2	N	5					10
							6	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462
CUSENBARY, W. R. -A- WELL #: 3802 RRCID -> 179597 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5256 - 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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ESPY WELL #: 3303 RRCID -> 179600 COMPL. DATE 10/16/2000 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5378 - 5485

05	1302 N	124	-0-	-1178	-0-	124	1			N	-0-					-0-
06	834 N	834	-0-	-0-	-0-	120	1	714	2	N	-0-					-0-
07	730 N	730	-0-	-0-	-0-	124	1	606	2	N	-0-					-0-
08	T. A.	570	-0-	570	570	124	1	446	2	N	-0-					-0-
09	T. A.	676	-0-	676	1246	120	1	556	2	N	-0-					-0-
*10	1410 X	164	-0-	-1246	-0-	124	1	40	2	N	-0-					-0-

SAWYER 143 WELL #: 17 RRCID -> 180226 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5756 - 6736

05	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	59	1	1127	2	N	-0-					-0-
06	1050 N	499	-0-	-551	-0-	26	1	473	2	N	-0-					-0-
07	1116 N	563	-0-	-553	-0-	32	1	531	2	N	-0-					-0-
08	1116 N	589	-0-	-527	-0-	32	1	557	2	N	-0-					-0-
09	510 N	503	-0-	-7	-0-	28	1	475	2	N	-0-					-0-
*10	714 N	714	-0-	-0-	-0-	53	1	661	2	N	-0-					-0-

SAWYER 145 WELL #: 16 RRCID -> 180228 COMPL. DATE 11/19/2000 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 5840 - 6797

05	31 N	24	-0-	-7	-0-	1	1	23	2	Y	-0-					-0-
06	21 N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	20	-0-	20	20	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.	16	-0-	16	36	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.	18	-0-	18	54	1	1	17	2	Y	-0-					-0-
*10	91 X	37	-0-	-54	-0-	2	1	35	2	Y	-0-					-0-

JONES 121 WELL #: 16 RRCID -> 180232 COMPL. DATE 11/28/2000 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 5146 - 6203

05	527 X	449	-0-	-78	-0-	22	1	425	2	Y	2	1	1			1
						2	9									
06	840 X	374	-0-	-466	-0-	20	1	353	2	Y	1	1	1			1
						1	9									
07	DLQ G-10	351	-0-	351	351	20	1	330	2	Y	1	1	1			1
						1	9									
08	930 X	448	-0-	-482	-0-	24	1	423	2	Y	1	1	1			1
						1	9									
09	900 X	406	-0-	-494	-0-	22	1	384	2	Y	-0-	1	1			-0-
*10	453 X	453	-0-	-0-	-0-	33	1	419	2	Y	1					1
						1	9									

JONES 97 WELL #: 12 RRCID -> 180547 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 5384 - 6467

05	388 X	388	-0-	-0-	-0-	19	1	369	2	Y	-0-					-0-
06	300 N	169	-0-	-131	-0-	9	1	160	2	Y	-0-					-0-
07	310 N	156	-0-	-154	-0-	9	1	147	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.	179	-0-	179	179	10	1	169	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.	148	-0-	148	327	8	1	140	2	Y	-0-					-0-
*10	601 X	274	-0-	-327	-0-	20	1	254	2	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462

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
05	669	X	669	-0-	-0-	-0-	33	1	636	2	N	-0-					-0-
06	660	X	292	-0-	-368	-0-	15	1	277	2	N	-0-					-0-
07	682	X	305	-0-	-377	-0-	18	1	287	2	N	-0-					-0-
08	682	X	388	-0-	-294	-0-	21	1	367	2	N	-0-					-0-
09	660	X	365	-0-	-295	-0-	19	1	346	2	N	-0-					-0-
10	682	X	331	-0-	-351	-0-	21	1	310	2	N	-0-					-0-

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
05	248	X	248	-0-	-0-	-0-	12	1	235	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	240	X	232	-0-	-8	-0-	12	1	220	2	Y	-0-					1
07	DLQ G-10		220	-0-	220	220	13	1	206	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	T. A.		265	-0-	265	485	14	1	251	2	Y	-0-					1
09	T. A.		293	-0-	293	778	16	1	276	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*10	991	X	213	-0-	-778	-0-	14	1	199	2	Y	-0-	1	1			-0-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					10
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	12	1			2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					5
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					10
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	10	1			5
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					10

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
05	341	N	260	-0-	-81	-0-	20	1	239	2	N	1					2
							1	9									
06	300	N	244	-0-	-56	-0-	20	1	224	2	N	-0-	2	1			-0-
07	279	N	241	-0-	-38	-0-	20	1	220	2	N	1					1
							1	9									
08	248	N	237	-0-	-11	-0-	19	1	216	2	N	2					3
							2	9									
09	240	N	227	-0-	-13	-0-	19	1	207	2	N	1	3	1			1
							1	9									
*10	245	N	245	-0-	-0-	-0-	20	1	223	2	N	2					3
							2	9									

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
05	837	N	750	-0-	-87	-0-	59	1	690	2	N	1					2
							1	9									
06	750	N	744	-0-	-6	-0-	62	1	680	2	N	2	3	1			1
							2	9									
07	775	N	704	-0-	-71	-0-	58	1	645	2	N	1					2
							1	9									
08	744	N	743	-0-	-1	-0-	61	1	681	2	N	1					3
							1	9									
09	750	N	695	-0-	-55	-0-	58	1	635	2	N	2	3	1			2
							2	9									
*10	693	N	693	-0-	-0-	-0-	57	1	635	2	N	1					3
							1	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462

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
05	913	N	913	-0-	-0-	-0-	72	1	839	2	N	2					3
							2	9									
06	810	N	700	-0-	-110	-0-	58	1	640	2	N	2	4	1			1
							2	9									
07	837	N	671	-0-	-166	-0-	55	1	615	2	N	1					2
							1	9									
08	959	N	959	-0-	-0-	-0-	79	1	879	2	N	1					3
							1	9									
09	870	N	870	-0-	-0-	-0-	72	1	796	2	N	2	3	1			2
							2	9									
*10	838	N	838	-0-	-0-	-0-	70	1	766	2	N	2					4
							2	9									

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
05	806	N	719	-0-	-87	-0-	56	1	659	2	N	4					7
							4	9									
06	720	N	712	-0-	-8	-0-	59	1	649	2	N	4	9	1			2
							4	9									
07	775	N	771	-0-	-4	-0-	63	1	705	2	N	3					5
							3	9									
08	770	N	770	-0-	-0-	-0-	63	1	701	2	N	5					10
							6	9									
09	758	N	758	-0-	-0-	-0-	63	1	689	2	N	5	10	1			5
							6	9									
*10	786	N	786	-0-	-0-	-0-	65	1	715	2	N	5					10
							6	9									

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
05	675	N	675	-0-	-0-	-0-	34	1	641	2	N	-0-					-0-
06	330	N	272	-0-	-58	-0-	14	1	258	2	N	-0-					-0-
07	341	N	233	-0-	-108	-0-	13	1	220	2	N	-0-					-0-
08	T. A.		395	-0-	395	395	21	1	374	2	N	-0-					-0-
09	T. A.		362	-0-	362	757	18	1	344	2	N	-0-					-0-
*10	1071	X	314	-0-	-757	-0-	20	1	294	2	N	-0-					-0-

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
05	124	N	33	-0-	-91	-0-	2	1	31	2	N	-0-					-0-
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	5	1	96	2	N	-0-					-0-
07	90	N	90	-0-	-0-	-0-	5	1	85	2	N	-0-					-0-
08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	65	2	N	-0-					-0-
09	90	N	48	-0-	-42	-0-	3	1	45	2	N	-0-					-0-
*10	79	N	79	-0-	-0-	-0-	6	1	73	2	N	-0-					-0-

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
05	713	N	5	-0-	-708	-0-	3	2	2	9	N	2					5
06	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	1	6	1			-0-
07	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462
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
05	1147	N	515	-0-	-632	-0-	41	1	473	2	N	1					2
							1	9									
06	750	N	386	-0-	-364	-0-	32	1	354	2	N	-0-	2	1			-0-
07	558	N	379	-0-	-179	-0-	31	1	347	2	N	1					1
							1	9									
08	527	N	380	-0-	-147	-0-	31	1	347	2	N	2					3
							2	9									
09	390	N	368	-0-	-22	-0-	31	1	336	2	N	1	3	1			1
							1	9									
*10	347	N	347	-0-	-0-	-0-	29	1	316	2	N	2					3
							2	9									

CLOUDT BROTHERS 69 WELL #: 1 RRCID -> 187568 COMPL. DATE 12/16/2001 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4756 - 5380

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTA 114 WELL #: 3 RRCID -> 187674 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 6452 PERF. 5124 - 6145

05	463	N	463	-0-	-0-	-0-	37	1	426	2	N	-0-					-0-
06	450	N	440	-0-	-10	-0-	37	1	403	2	N	-0-					-0-
07	465	N	452	-0-	-13	-0-	37	1	415	2	N	-0-					-0-
08	465	N	433	-0-	-32	-0-	36	1	397	2	N	-0-					-0-
09	450	N	319	-0-	-131	-0-	26	1	293	2	N	-0-					-0-
*10	194	N	194	-0-	-0-	-0-	16	1	178	2	N	-0-					-0-

R. H. CLOUDT 4 WELL #: 1 RRCID -> 188099 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4270 - 4904

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GENINI 128 WELL #: 2 RRCID -> 188500 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 6588 PERF. 4967 - 6321

05	589	N	404	-0-	-185	-0-	32	1	370	2	N	2					4
							2	9									
06	420	N	374	-0-	-46	-0-	31	1	341	2	N	2	5	1			1
							2	9									
07	527	N	311	-0-	-216	-0-	25	1	285	2	N	1					2
							1	9									
08	403	N	368	-0-	-35	-0-	30	1	336	2	N	2					4
							2	9									
09	360	N	341	-0-	-19	-0-	28	1	311	2	N	2	4	1			2
							2	9									
*10	255	N	255	-0-	-0-	-0-	21	1	232	2	N	2					4
							2	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GENINI 128 WELL #: 3 RRCID -> 192932 COMPL. DATE 12/26/2002 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4860 - 6050

05	1519 N	1402	-0-	-117	-0-	110	1	1289	2	N	3					5
						3	9									
06	1470 N	1315	-0-	-155	-0-	109	1	1204	2	N	2	6	1			1
						2	9									
07	1457 N	1218	-0-	-239	-0-	100	1	1116	2	N	2					3
						2	9									
08	1395 N	1356	-0-	-39	-0-	112	1	1240	2	N	4					7
						4	9									
09	1320 N	1298	-0-	-22	-0-	108	1	1188	2	N	2	6	1			3
						2	9									
*10	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	111	1	1211	2	N	4					7
						4	9									

GENINI 128 WELL #: 4 RRCID -> 192934 COMPL. DATE 01/18/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4804 - 5988

05	806 N	770	-0-	-36	-0-	61	1	706	2	N	3					4
						3	9									
06	740 N	740	-0-	-0-	-0-	61	1	677	2	N	2	5	1			1
						2	9									
07	775 N	651	-0-	-124	-0-	53	1	596	2	N	2					3
						2	9									
08	775 N	711	-0-	-64	-0-	59	1	650	2	N	2					5
						2	9									
09	750 N	709	-0-	-41	-0-	59	1	647	2	N	3	5	1			3
						3	9									
*10	740 N	740	-0-	-0-	-0-	62	1	675	2	N	3					6
						3	9									

CARTA 103 WELL #: 2 RRCID -> 193633 COMPL. DATE 01/25/2003 TOTAL DEPTH 6435 PERF. 5832 - 6126

05	653 N	653	-0-	-0-	-0-	51	1	602	2	N	-0-					-0-
06	570 N	203	-0-	-367	-0-	17	1	186	2	N	-0-					-0-
07	310 N	2	-0-	-308	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
09	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER 129 WELL #: 13 RRCID -> 193637 COMPL. DATE 02/02/2003 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 5740 - 6950

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462

CARTA 113 WELL #: 4 RRCID -> 199069 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 6345 PERF. 4970 - 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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTA 114 WELL #: 5 RRCID -> 199086 COMPL. DATE 04/19/2003 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5742 - 6094

05	273 N	273	-0-	-0-	-0-	21	1	252	2	N	-0-					-0-
06	240 N	83	-0-	-157	-0-	7	1	76	2	N	-0-					-0-
07	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
08	279 N	137	-0-	-142	-0-	11	1	126	2	N	-0-					-0-
09	165 N	165	-0-	-0-	-0-	14	1	151	2	N	-0-					-0-
*10	67 N	67	-0-	-0-	-0-	6	1	61	2	N	-0-					-0-

CARTA 114 WELL #: 4 RRCID -> 199093 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 6458 PERF. 4806 - 6145

05	527 N	355	-0-	-172	-0-	28	1	327	2	N	-0-					-0-
06	600 N	550	-0-	-50	-0-	45	1	505	2	N	-0-					-0-
07	641 N	641	-0-	-0-	-0-	53	1	588	2	N	-0-					-0-
08	498 N	498	-0-	-0-	-0-	41	1	457	2	N	-0-					-0-
09	540 N	321	-0-	-219	-0-	27	1	294	2	N	-0-					-0-
*10	238 N	238	-0-	-0-	-0-	20	1	218	2	N	-0-					-0-

GENINI 128 WELL #: 6 RRCID -> 199098 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 4835 - 6164

05	1023 N	913	-0-	-110	-0-	72	1	839	2	N	2					3
						2	9									
06	900 N	834	-0-	-66	-0-	69	1	764	2	N	1	3	1			1
						1	9									
07	899 N	889	-0-	-10	-0-	73	1	815	2	N	1					2
						1	9									
08	899 N	882	-0-	-17	-0-	73	1	808	2	N	1					3
						1	9									
09	879 N	879	-0-	-0-	-0-	73	1	804	2	N	2	3	1			2
						2	9									
*10	816 N	816	-0-	-0-	-0-	68	1	746	2	N	2					4
						2	9									

SAWYER 167 WELL #: 11 RRCID -> 200732 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5666 - 6935

05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462

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
05	1736	N	1476	-0-	-260	-0-	116	1	1359	2	N	1					2
							1	9									
06	1770	N	1613	-0-	-157	-0-	133	1	1479	2	N	1	3	1			-0-
							1	9									
07	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	148	1	1658	2	N	1					1
							1	9									
08	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	157	1	1746	2	N	1					2
							1	9									
09	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	156	1	1715	2	N	1	2	1			1
							1	9									
*10	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	143	1	1558	2	N	1					2
							1	9									

GENINI WELL #: 3708 RRCID -> 200734 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 6668 PERF. 5246 - 6261

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	806	N	644	-0-	-162	-0-	51	1	592	2	N	1					2
							1	9									
06	660	N	648	-0-	-12	-0-	54	1	594	2	N	-0-	2	1			-0-
07	651	N	606	-0-	-45	-0-	50	1	555	2	N	1					1
							1	9									
08	651	N	628	-0-	-23	-0-	52	1	575	2	N	1					2
							1	9									
09	664	N	664	-0-	-0-	-0-	55	1	608	2	N	1	2	1			1
							1	9									
*10	732	N	732	-0-	-0-	-0-	61	1	670	2	N	1					2
							1	9									

CARTA 103 WELL #: 3 RRCID -> 200737 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 5023 - 6126

05	496	N	471	-0-	-25	-0-	37	1	434	2	N	-0-					-0-
06	551	N	551	-0-	-0-	-0-	46	1	505	2	N	-0-					-0-
07	747	N	747	-0-	-0-	-0-	61	1	686	2	N	-0-					-0-
08	596	N	596	-0-	-0-	-0-	49	1	547	2	N	-0-					-0-
09	655	N	655	-0-	-0-	-0-	55	1	600	2	N	-0-					-0-
*10	655	N	655	-0-	-0-	-0-	55	1	600	2	N	-0-					-0-

CARTA 103 WELL #: 5 RRCID -> 200738 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 5844 - 6120

05	434	N	305	-0-	-129	-0-	24	1	281	2	N	-0-					-0-
06	510	N	416	-0-	-94	-0-	35	1	381	2	N	-0-					-0-
07	723	N	723	-0-	-0-	-0-	59	1	664	2	N	-0-					-0-
08	668	N	668	-0-	-0-	-0-	55	1	613	2	N	-0-					-0-
09	420	N	272	-0-	-148	-0-	23	1	249	2	N	-0-					-0-
*10	122	N	122	-0-	-0-	-0-	10	1	112	2	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462

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
05	1085	N	973	-0-	-112	-0-	76	1	897	2	N	-0-					-0-
06	1020	N	688	-0-	-332	-0-	57	1	631	2	N	-0-					-0-
07	868	N	17	-0-	-851	-0-	1	1	16	2	N	-0-					-0-
08	961	N	472	-0-	-489	-0-	39	1	433	2	N	-0-					-0-
09	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	111	1	1222	2	N	-0-					-0-
*10	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	122	1	1336	2	N	-0-					-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
05	372	N	311	-0-	-61	-0-	25	1	286	2	N	-0-					-0-
06	360	N	278	-0-	-82	-0-	23	1	255	2	N	-0-					-0-
07	372	N	214	-0-	-158	-0-	18	1	196	2	N	-0-					-0-
08	310	N	208	-0-	-102	-0-	17	1	191	2	N	-0-					-0-
09	270	N	260	-0-	-10	-0-	22	1	238	2	N	-0-					-0-
*10	357	N	357	-0-	-0-	-0-	30	1	327	2	N	-0-					-0-

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
05	712	N	712	-0-	-0-	-0-	36	1	675	2	N	1					1
							1	9									
06	650	N	650	-0-	-0-	-0-	34	1	616	2	N	-0-					1
07	601	N	601	-0-	-0-	-0-	34	1	567	2	N	-0-					1
08	649	N	649	-0-	-0-	-0-	35	1	614	2	N	-0-					1
09	660	N	443	-0-	-217	-0-	24	1	419	2	N	-0-	1	1			-0-
*10	367	N	367	-0-	-0-	-0-	24	1	342	2	N	1					1
							1	9									

GALBREATH, M.S. 89 WELL #: 2 RRCID -> 205235 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5396 - 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
05	93	N	61	-0-	-32	-0-	61	2			N	-0-					-0-
06	120	N	34	-0-	-86	-0-	34	2			N	-0-					-0-
07	93	N	36	-0-	-57	-0-	36	2			N	-0-					-0-
08	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	2			N	-0-					-0-
09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
*10	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-

CARTA 113 WELL #: 5 RRCID -> 205236 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5738 - 6003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GENINI WELL #: 3808 RRCID -> 205304 COMPL. DATE 01/08/2004 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 5121 - 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
05	434	N	371	-0-	-63	-0-	29	1	341	2	N	1					2
							1	9									
06	420	N	353	-0-	-67	-0-	29	1	324	2	N	-0-	2	1			-0-
07	403	N	360	-0-	-43	-0-	29	1	330	2	N	1					1
							1	9									
08	372	N	354	-0-	-18	-0-	29	1	323	2	N	2					3
							2	9									
09	360	N	329	-0-	-31	-0-	27	1	301	2	N	1	3	1			1
							1	9									
*10	362	N	362	-0-	-0-	-0-	30	1	330	2	N	2					3
							2	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462
GENINI WELL #: 3311 RRCID -> 205587 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5439 - 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
05	527	N	488	-0-	-39	-0-	38	1	449	2	N	1					2
							1	9									
06	480	N	462	-0-	-18	-0-	38	1	423	2	N	1	3	1			-0-
							1	9									
07	496	N	452	-0-	-44	-0-	37	1	413	2	N	2					2
							2	9									
08	496	N	440	-0-	-56	-0-	36	1	403	2	N	1					3
							1	9									
09	450	N	425	-0-	-25	-0-	35	1	388	2	N	2	3	1			2
							2	9									
*10	487	N	487	-0-	-0-	-0-	41	1	445	2	N	1					3
							1	9									

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
05	124	N	115	-0-	-9	-0-	6	1	109	2	N	-0-					-0-
06	106	N	106	-0-	-0-	-0-	6	1	100	2	N	-0-					-0-
07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	6	1	95	2	N	-0-					-0-
08	T. A.		108	-0-	108	108	6	1	102	2	N	-0-					-0-
09	T. A.		99	-0-	99	207	5	1	94	2	N	-0-					-0-
*10	336	X	129	-0-	-207	-0-	8	1	121	2	N	-0-					-0-

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
05	341	N	316	-0-	-25	-0-	25	1	290	2	N	1					2
							1	9									
06	330	N	302	-0-	-28	-0-	25	1	276	2	N	1	3	1			-0-
							1	9									
07	390	N	390	-0-	-0-	-0-	32	1	356	2	N	2					2
							2	9									
08	380	N	380	-0-	-0-	-0-	31	1	348	2	N	1					3
							1	9									
09	369	N	369	-0-	-0-	-0-	31	1	336	2	N	2	3	1			2
							2	9									
*10	397	N	397	-0-	-0-	-0-	33	1	363	2	N	1					3
							1	9									

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
05	341	N	317	-0-	-24	-0-	25	1	290	2	N	2					3
							2	9									
06	330	N	297	-0-	-33	-0-	25	1	271	2	N	1	3	1			1
							1	9									
07	341	N	211	-0-	-130	-0-	17	1	193	2	N	1					2
							1	9									
08	310	N	206	-0-	-104	-0-	17	1	188	2	N	1					3
							1	9									
09	300	N	199	-0-	-101	-0-	16	1	181	2	N	2	3	1			2
							2	9									
*10	215	N	215	-0-	-0-	-0-	18	1	195	2	N	2					4
							2	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462

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
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
06	288	N	288	-0-	-0-	-0-	15	1	273	2	N	-0-					-0-
07	322	N	322	-0-	-0-	-0-	18	1	304	2	N	-0-					-0-
08	358	N	358	-0-	-0-	-0-	19	1	339	2	N	-0-					-0-
09	300	N	244	-0-	-56	-0-	13	1	231	2	N	-0-					-0-
*10	363	N	363	-0-	-0-	-0-	27	1	335	2	N	1					1
							1	9									

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
05	434	N	398	-0-	-36	-0-	31	1	366	2	N	1					2
							1	9									
06	390	N	347	-0-	-43	-0-	29	1	318	2	N	-0-	2	1			-0-
07	434	N	287	-0-	-147	-0-	23	1	263	2	N	1					1
							1	9									
08	403	N	327	-0-	-76	-0-	27	1	298	2	N	2					3
							2	9									
09	360	N	242	-0-	-118	-0-	20	1	221	2	N	1	3	1			1
							1	9									
*10	253	N	253	-0-	-0-	-0-	21	1	230	2	N	2					3
							2	9									

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
05	589	N	470	-0-	-119	-0-	37	1	432	2	N	1					2
							1	9									
06	570	N	468	-0-	-102	-0-	39	1	428	2	N	1	3	1			-0-
							1	9									
07	527	N	480	-0-	-47	-0-	39	1	439	2	N	2					2
							2	9									
08	465	N	440	-0-	-25	-0-	36	1	403	2	N	1					3
							1	9									
09	480	N	405	-0-	-75	-0-	34	1	369	2	N	2	3	1			2
							2	9									
*10	527	N	527	-0-	-0-	-0-	44	1	482	2	N	1					3
							1	9									

SAWYER 167 WELL #: 10 RRCID -> 206169 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6036 - 7081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	51	1	960	2	N	-0-					1
06	859	N	859	-0-	-0-	-0-	45	1	814	2	N	-0-					1
07	897	N	897	-0-	-0-	-0-	51	1	846	2	N	-0-					1
08	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	54	1	952	2	N	-0-					1
09	878	N	878	-0-	-0-	-0-	48	1	830	2	N	-0-	1	1			-0-
*10	654	N	654	-0-	-0-	-0-	42	1	611	2	N	1					1
							1	9									

SAWYER 167 WELL #: 13 RRCID -> 206170 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5668 - 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
05	216	N	216	-0-	-0-	-0-	11	1	205	2	N	-0-					-0-
06	212	N	212	-0-	-0-	-0-	11	1	201	2	N	-0-					-0-
07	202	N	202	-0-	-0-	-0-	12	1	190	2	N	-0-					-0-
08	T. A.		224	-0-	224	224	12	1	212	2	N	-0-					-0-
09	T. A.		195	-0-	195	419	11	1	184	2	N	-0-					-0-
*10	625	X	206	-0-	-419	-0-	13	1	193	2	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462

CARTA 103 WELL #: 6 RRCID -> 206249 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 5062 - 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
05	459	N	459	-0-	-0-	-0-	36	1	423	2	N	-0-					-0-
06	487	N	487	-0-	-0-	-0-	40	1	447	2	N	-0-					-0-
07	605	N	605	-0-	-0-	-0-	50	1	555	2	N	-0-					-0-
08	541	N	541	-0-	-0-	-0-	45	1	496	2	N	-0-					-0-
09	549	N	549	-0-	-0-	-0-	46	1	503	2	N	-0-					-0-
*10	693	N	693	-0-	-0-	-0-	58	1	635	2	N	-0-					-0-

SAWYER 170 WELL #: 12 RRCID -> 206250 COMPL. DATE 02/02/2004 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 5714 - 7045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	506	N	506	-0-	-0-	-0-	25	1	481	2	N	-0-					-0-
06	477	N	477	-0-	-0-	-0-	25	1	452	2	N	-0-					-0-
07	435	N	435	-0-	-0-	-0-	25	1	410	2	N	-0-					-0-
08	417	N	417	-0-	-0-	-0-	22	1	395	2	N	-0-					-0-
09	364	N	364	-0-	-0-	-0-	20	1	344	2	N	-0-					-0-
*10	518	N	518	-0-	-0-	-0-	39	1	478	2	N	1					1
							1	9									

CARTA 114 WELL #: 8 RRCID -> 206572 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5890 - 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	465	N	463	-0-	-2	-0-	37	1	426	2	N	-0-					-0-
06	421	N	421	-0-	-0-	-0-	35	1	386	2	N	-0-					-0-
07	427	N	427	-0-	-0-	-0-	35	1	392	2	N	-0-					-0-
08	465	N	390	-0-	-75	-0-	32	1	358	2	N	-0-					-0-
09	420	N	357	-0-	-63	-0-	30	1	327	2	N	-0-					-0-
*10	460	N	460	-0-	-0-	-0-	39	1	421	2	N	-0-					-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
05	808	N	808	-0-	-0-	-0-	64	1	744	2	N	-0-					-0-
06	840	N	835	-0-	-5	-0-	69	1	766	2	N	-0-					-0-
07	810	N	810	-0-	-0-	-0-	66	1	744	2	N	-0-					-0-
08	822	N	822	-0-	-0-	-0-	68	1	754	2	N	-0-					-0-
09	861	N	861	-0-	-0-	-0-	72	1	789	2	N	-0-					-0-
*10	794	N	794	-0-	-0-	-0-	67	1	727	2	N	-0-					-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
05	824	N	824	-0-	-0-	-0-	65	1	759	2	N	-0-					-0-
06	780	N	690	-0-	-90	-0-	57	1	633	2	N	-0-					-0-
07	961	N	905	-0-	-56	-0-	74	1	831	2	N	-0-					-0-
08	893	N	893	-0-	-0-	-0-	74	1	819	2	N	-0-					-0-
09	707	N	707	-0-	-0-	-0-	59	1	648	2	N	-0-					-0-
*10	707	N	707	-0-	-0-	-0-	59	1	648	2	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTA 104 WELL #: 1 RRCID -> 206580 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5136 - 6105

05	489	N	489	-0-	-0-	-0-	39	1	450	2	N	-0-					-0-
06	529	N	529	-0-	-0-	-0-	44	1	485	2	N	-0-					-0-
07	526	N	526	-0-	-0-	-0-	43	1	483	2	N	-0-					-0-
08	551	N	551	-0-	-0-	-0-	46	1	505	2	N	-0-					-0-
09	540	N	464	-0-	-76	-0-	39	1	425	2	N	-0-					-0-
*10	527	N	527	-0-	-0-	-0-	44	1	483	2	N	-0-					-0-

CARTA 104 WELL #: 2 RRCID -> 206581 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5236 - 6207

05	560	N	560	-0-	-0-	-0-	44	1	516	2	N	-0-					-0-
06	587	N	587	-0-	-0-	-0-	49	1	538	2	N	-0-					-0-
07	699	N	699	-0-	-0-	-0-	57	1	642	2	N	-0-					-0-
08	558	N	547	-0-	-11	-0-	45	1	502	2	N	-0-					-0-
09	600	N	468	-0-	-132	-0-	39	1	429	2	N	-0-					-0-
*10	697	N	697	-0-	-0-	-0-	58	1	639	2	N	-0-					-0-

CARTA 104 WELL #: 4 RRCID -> 208145 COMPL. DATE 12/27/2004 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4733 - 6121

05	899	N	692	-0-	-207	-0-	54	1	638	2	N	-0-					-0-
06	660	N	601	-0-	-59	-0-	50	1	551	2	N	-0-					-0-
07	898	N	898	-0-	-0-	-0-	74	1	824	2	N	-0-					-0-
08	682	N	634	-0-	-48	-0-	52	1	582	2	N	-0-					-0-
09	600	N	489	-0-	-111	-0-	41	1	448	2	N	-0-					-0-
*10	748	N	748	-0-	-0-	-0-	63	1	685	2	N	-0-					-0-

CARTA 104 WELL #: 3 RRCID -> 208282 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5044 - 6195

05	279	N	265	-0-	-14	-0-	21	1	244	2	N	-0-					-0-
06	240	N	240	-0-	-0-	-0-	20	1	220	2	N	-0-					-0-
07	279	N	249	-0-	-30	-0-	20	1	229	2	N	-0-					-0-
08	303	N	303	-0-	-0-	-0-	25	1	278	2	N	-0-					-0-
09	346	N	346	-0-	-0-	-0-	29	1	317	2	N	-0-					-0-
*10	323	N	323	-0-	-0-	-0-	27	1	296	2	N	-0-					-0-

FRANK REED 117 WELL #: 17 RRCID -> 208849 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5338 - 6385

05	558	X	344	-0-	-214	-0-	36	1	308	2	N	-0-					-0-
06	720	X	161	-0-	-559	-0-	26	1	135	2	N	-0-					-0-
07	744	X	205	-0-	-539	-0-	34	1	171	2	N	-0-					-0-
08	341	N	89	-0-	-252	-0-	14	1	75	2	N	-0-					-0-
09	150	N	97	-0-	-53	-0-	16	1	81	2	N	-0-					-0-
*10	112	N	112	-0-	-0-	-0-	19	1	93	2	N	-0-					-0-

CARTA 103 WELL #: 11 RRCID -> 208886 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4701 - 6099

05	775	N	686	-0-	-89	-0-	54	1	632	2	N	-0-					-0-
06	684	N	684	-0-	-0-	-0-	57	1	627	2	N	-0-					-0-
07	707	N	707	-0-	-0-	-0-	58	1	649	2	N	-0-					-0-
08	863	N	863	-0-	-0-	-0-	72	1	791	2	N	-0-					-0-
09	690	N	664	-0-	-26	-0-	55	1	609	2	N	-0-					-0-
*10	631	N	631	-0-	-0-	-0-	53	1	578	2	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462

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
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTA 114 WELL #: 10 RRCID -> 209031 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 5007 - 6155

05	651	N	536	-0-	-115	-0-	42	1	494	2	N	-0-					-0-
06	638	N	638	-0-	-0-	-0-	53	1	585	2	N	-0-					-0-
07	610	N	610	-0-	-0-	-0-	50	1	560	2	N	-0-					-0-
08	527	N	507	-0-	-20	-0-	42	1	465	2	N	-0-					-0-
09	630	N	423	-0-	-207	-0-	35	1	388	2	N	-0-					-0-
*10	692	N	692	-0-	-0-	-0-	58	1	634	2	N	-0-					-0-

CARTA WELL #: 12 RRCID -> 209262 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 4868 - 6275

05	1736	N	1583	-0-	-153	-0-	125	1	1458	2	N	-0-					-0-
06	1740	N	1630	-0-	-110	-0-	135	1	1495	2	N	-0-					-0-
07	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	152	1	1699	2	N	-0-					-0-
08	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	145	1	1606	2	N	-0-					-0-
09	1620	N	1577	-0-	-43	-0-	131	1	1446	2	N	-0-					-0-
*10	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	133	1	1455	2	N	-0-					-0-

CARTA WELL #: 11 RRCID -> 209263 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4986 - 6127

05	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	80	1	931	2	N	-0-					-0-
06	1110	N	840	-0-	-270	-0-	70	1	770	2	N	-0-					-0-
07	930	N	714	-0-	-216	-0-	59	1	655	2	N	-0-					-0-
08	1023	N	826	-0-	-197	-0-	68	1	758	2	N	-0-					-0-
09	840	N	795	-0-	-45	-0-	66	1	729	2	N	-0-					-0-
*10	737	N	737	-0-	-0-	-0-	62	1	675	2	N	-0-					-0-

CARTA WELL #: 6 RRCID -> 209270 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 4680 - 6110

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	46	N	46	-0-	-0-	-0-	4	1	42	2	N	-0-					-0-
09	79	N	79	-0-	-0-	-0-	7	1	72	2	N	-0-					-0-
*10	115	N	115	-0-	-0-	-0-	10	1	105	2	N	-0-					-0-

GENINI WELL #: 3711 RRCID -> 210131 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5300 - 6318

05	434	N	294	-0-	-140	-0-	23	1	269	2	N	2					4
							2	9									
06	360	N	276	-0-	-84	-0-	23	1	251	2	N	2	5	1			1
							2	9									
07	357	N	357	-0-	-0-	-0-	29	1	326	2	N	2					3
							2	9									
08	325	N	325	-0-	-0-	-0-	27	1	296	2	N	2					5
							2	9									
09	293	N	293	-0-	-0-	-0-	24	1	266	2	N	3	5	1			3
							3	9									
*10	362	N	362	-0-	-0-	-0-	30	1	329	2	N	3					6
							3	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462

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
05	620	N	551	-0-	-69	-0-	43	1	507	2	N	1					2
							1	9									
06	570	N	540	-0-	-30	-0-	45	1	495	2	N	-0-	2	1			-0-
07	589	N	451	-0-	-138	-0-	37	1	413	2	N	1					1
							1	9									
08	558	N	440	-0-	-118	-0-	36	1	402	2	N	2					3
							2	9									
09	540	N	424	-0-	-116	-0-	35	1	388	2	N	1	3	1			1
							1	9									
*10	459	N	459	-0-	-0-	-0-	38	1	419	2	N	2					3
							2	9									

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
05	750	N	750	-0-	-0-	-0-	59	1	689	2	N	2					3
							2	9									
06	783	N	783	-0-	-0-	-0-	65	1	716	2	N	2	4	1			1
							2	9									
07	838	N	838	-0-	-0-	-0-	69	1	768	2	N	1					2
							1	9									
08	791	N	791	-0-	-0-	-0-	65	1	725	2	N	1					3
							1	9									
09	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	84	1	919	2	N	2	3	1			2
							2	9									
*10	806	N	806	-0-	-0-	-0-	68	1	736	2	N	2					4
							2	9									

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
05	403	N	377	-0-	-26	-0-	29	1	340	2	N	7					11
							8	9									
06	531	N	531	-0-	-0-	-0-	44	1	484	2	N	3	13	1			1
							3	9									
07	590	N	590	-0-	-0-	-0-	48	1	541	2	N	1					2
							1	9									
08	410	N	410	-0-	-0-	-0-	34	1	374	2	N	2					4
							2	9									
09	540	N	397	-0-	-143	-0-	33	1	362	2	N	2	4	1			2
							2	9									
*10	423	N	423	-0-	-0-	-0-	35	1	386	2	N	2					4
							2	9									

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
05	713	N	532	-0-	-181	-0-	42	1	490	2	N	-0-					-0-
06	660	N	506	-0-	-154	-0-	42	1	464	2	N	-0-					-0-
07	589	N	578	-0-	-11	-0-	47	1	531	2	N	-0-					-0-
08	593	N	593	-0-	-0-	-0-	49	1	544	2	N	-0-					-0-
09	565	N	565	-0-	-0-	-0-	47	1	518	2	N	-0-					-0-
*10	743	N	743	-0-	-0-	-0-	62	1	681	2	N	-0-					-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
05	837	N	780	-0-	-57	-0-	61	1	719	2	N	-0-					-0-
06	990	N	609	-0-	-381	-0-	51	1	558	2	N	-0-					-0-
07	1023	N	839	-0-	-184	-0-	69	1	770	2	N	-0-					-0-
08	857	N	857	-0-	-0-	-0-	71	1	786	2	N	-0-					-0-
09	745	N	745	-0-	-0-	-0-	62	1	683	2	N	-0-					-0-
*10	706	N	706	-0-	-0-	-0-	60	1	646	2	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462

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
05	217	N	186	-0-	-31	-0-	14	1	161	2	N	10					16
							11	9									
06	180	N	172	-0-	-8	-0-	14	1	150	2	N	7	19	1			4
							8	9									
07	188	N	188	-0-	-0-	-0-	15	1	165	2	N	7					11
							8	9									
08	188	N	188	-0-	-0-	-0-	15	1	162	2	N	10					21
							11	9									
09	188	N	188	-0-	-0-	-0-	15	1	161	2	N	11	21	1			11
							12	9									
*10	195	N	195	-0-	-0-	-0-	15	1	167	2	N	12					23
							13	9									

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
05	682	N	630	-0-	-52	-0-	50	1	579	2	N	1					2
							1	9									
06	630	N	597	-0-	-33	-0-	50	1	547	2	N	-0-	2	1			-0-
07	651	N	597	-0-	-54	-0-	49	1	547	2	N	1					1
							1	9									
08	620	N	586	-0-	-34	-0-	48	1	536	2	N	2					3
							2	9									
09	600	N	592	-0-	-8	-0-	49	1	542	2	N	1	3	1			1
							1	9									
*10	531	N	531	-0-	-0-	-0-	44	1	485	2	N	2					3
							2	9									

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
05	372	N	346	-0-	-26	-0-	27	1	317	2	N	2					3
							2	9									
06	360	N	323	-0-	-37	-0-	27	1	295	2	N	1	3	1			1
							1	9									
07	341	N	181	-0-	-160	-0-	15	1	165	2	N	1					2
							1	9									
08	341	N	176	-0-	-165	-0-	14	1	161	2	N	1					3
							1	9									
09	330	N	171	-0-	-159	-0-	14	1	155	2	N	2	3	1			2
							2	9									
*10	184	N	184	-0-	-0-	-0-	15	1	167	2	N	2					4
							2	9									

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
05	210	N	210	-0-	-0-	-0-	11	1	199	2	N	-0-					-0-
06	212	N	212	-0-	-0-	-0-	11	1	201	2	N	-0-					-0-
07	231	N	231	-0-	-0-	-0-	13	1	218	2	N	-0-					-0-
08	246	N	246	-0-	-0-	-0-	13	1	233	2	N	-0-					-0-
09	210	N	186	-0-	-24	-0-	10	1	176	2	N	-0-					-0-
*10	151	N	151	-0-	-0-	-0-	10	1	141	2	N	-0-					-0-

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
05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	5	1	96	2	N	-0-					-0-
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	2	N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		93	-0-	93	93	5	1	88	2	N	-0-					-0-
09	T. A.		70	-0-	70	163	4	1	66	2	N	-0-					-0-
*10	207	X	44	-0-	-163	-0-	3	1	41	2	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462

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
05	809	N	809	-0-	-0-	-0-	40	1	768	2	N	1	1	1			1
							1	9									
06	731	N	731	-0-	-0-	-0-	38	1	693	2	N	-0-					1
07	855	N	855	-0-	-0-	-0-	49	1	805	2	N	1	1	1			1
							1	9									
08	743	N	743	-0-	-0-	-0-	40	1	703	2	N	-0-					1
09	836	N	836	-0-	-0-	-0-	45	1	790	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*10	574	N	574	-0-	-0-	-0-	37	1	537	2	N	-0-					1

SAWYER 167 WELL #: 14 RRCID -> 217605 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 5590 - 6924

05	628	N	628	-0-	-0-	-0-	31	1	597	2	N	-0-					1
06	451	N	451	-0-	-0-	-0-	24	1	427	2	N	-0-					1
07	619	N	619	-0-	-0-	-0-	36	1	583	2	N	-0-					1
08	524	N	524	-0-	-0-	-0-	28	1	496	2	N	-0-					1
09	525	N	525	-0-	-0-	-0-	29	1	496	2	N	-0-					1
*10	555	N	555	-0-	-0-	-0-	36	1	519	2	N	-0-					1

SAWYER 170 WELL #: 14 RRCID -> 217623 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 5945 - 6986

05	775	N	758	-0-	-17	-0-	38	1	720	2	N	-0-					1
06	803	N	803	-0-	-0-	-0-	42	1	761	2	N	-0-					1
07	745	N	745	-0-	-0-	-0-	42	1	703	2	N	-0-					1
08	731	N	731	-0-	-0-	-0-	39	1	692	2	N	-0-					1
09	744	N	744	-0-	-0-	-0-	41	1	703	2	N	-0-	1	1			-0-
*10	840	N	840	-0-	-0-	-0-	62	1	777	2	N	1					1
							1	9									

SAWYER 145 WELL #: 18 RRCID -> 218013 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 7295 PERF. 5524 - 6760

05	383	N	383	-0-	-0-	-0-	19	1	364	2	N	-0-					-0-
06	334	N	334	-0-	-0-	-0-	17	1	317	2	N	-0-					-0-
07	351	N	351	-0-	-0-	-0-	20	1	331	2	N	-0-					-0-
08	401	N	401	-0-	-0-	-0-	22	1	379	2	N	-0-					-0-
09	336	N	336	-0-	-0-	-0-	18	1	318	2	N	-0-					-0-
*10	399	N	399	-0-	-0-	-0-	26	1	372	2	N	1					1
							1	9									

SAWYER 146 WELL #: 19 RRCID -> 218028 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 5604 - 6771

05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
06	289	N	289	-0-	-0-	-0-	15	1	274	2	N	-0-					-0-
07	334	N	334	-0-	-0-	-0-	19	1	315	2	N	-0-					-0-
08	349	N	349	-0-	-0-	-0-	19	1	330	2	N	-0-					-0-
09	300	N	292	-0-	-8	-0-	16	1	276	2	N	-0-					-0-
*10	422	N	422	-0-	-0-	-0-	31	1	389	2	N	2					2
							2	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462

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
05	720	N	720	-0-	-0-	-0-	36	1	684	2	N	-0-					-0-
06	690	N	690	-0-	-0-	-0-	36	1	653	2	N	1					1
							1	9									
07	631	N	631	-0-	-0-	-0-	36	1	595	2	N	-0-	1	1			-0-
08	556	N	556	-0-	-0-	-0-	30	1	525	2	N	1					1
							1	9									
09	690	N	432	-0-	-258	-0-	24	1	408	2	N	-0-	1	1			-0-
*10	400	N	400	-0-	-0-	-0-	26	1	373	2	N	1					1
							1	9									

SAWYER 143 WELL #: 18 RRCID -> 218145 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5520 - 6608

05	784	N	784	-0-	-0-	-0-	39	1	745	2	N	-0-					-0-
06	900	N	397	-0-	-503	-0-	21	1	376	2	N	-0-					-0-
07	899	N	468	-0-	-431	-0-	27	1	441	2	N	-0-					-0-
08	589	N	412	-0-	-177	-0-	22	1	390	2	N	-0-					-0-
09	390	N	64	-0-	-326	-0-	4	1	60	2	N	-0-					-0-
*10	382	N	382	-0-	-0-	-0-	28	1	354	2	N	-0-					-0-

SAWYER 145 WELL #: 17 RRCID -> 218641 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5478 - 6708

05	681	N	681	-0-	-0-	-0-	34	1	647	2	N	-0-					-0-
06	568	N	568	-0-	-0-	-0-	30	1	537	2	N	1					1
							1	9									
07	633	N	633	-0-	-0-	-0-	36	1	597	2	N	-0-					1
08	666	N	666	-0-	-0-	-0-	36	1	630	2	N	-0-					1
09	570	N	555	-0-	-15	-0-	30	1	525	2	N	-0-	1	1			-0-
*10	504	N	504	-0-	-0-	-0-	33	1	470	2	N	1					1
							1	9									

JONES 122 WELL #: 19 RRCID -> 218672 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 5070 - 6125

05	713	X	547	-0-	-166	-0-	27	1	512	2	N	7	6	1			3
							8	9									
06	1080	X	488	-0-	-592	-0-	25	1	460	2	N	3	3	1			3
							3	9									
07	1116	X	452	-0-	-664	-0-	25	1	420	2	N	6	6	1			3
							7	9									
08	1116	X	517	-0-	-599	-0-	28	1	486	2	N	3	3	1			3
							3	9									
09	1080	X	453	-0-	-627	-0-	24	1	423	2	N	5	6	1			2
							6	9									
*10	575	X	575	-0-	-0-	-0-	42	1	530	2	N	3					5
							3	9									

SAWYER A 144 WELL #: 19 RRCID -> 218673 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 7118 PERF. 5464 - 6618

05	801	X	801	-0-	-0-	-0-	40	1	761	2	N	-0-					-0-
06	690	X	347	-0-	-343	-0-	18	1	329	2	N	-0-					-0-
07	713	X	332	-0-	-381	-0-	19	1	313	2	N	-0-					-0-
08	806	X	427	-0-	-379	-0-	23	1	404	2	N	-0-					-0-
09	780	X	294	-0-	-486	-0-	15	1	279	2	N	-0-					-0-
10	806	X	285	-0-	-521	-0-	18	1	267	2	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462

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
05	651	N	218	-0-	-433	-0-	11	1	207	2	N	-0-					-0-
06	384	N	384	-0-	-0-	-0-	20	1	364	2	N	-0-					-0-
07	356	N	356	-0-	-0-	-0-	20	1	336	2	N	-0-					-0-
08	438	N	438	-0-	-0-	-0-	24	1	414	2	N	-0-					-0-
09	390	N	359	-0-	-31	-0-	20	1	339	2	N	-0-					-0-
*10	484	N	484	-0-	-0-	-0-	36	1	448	2	N	-0-					-0-

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
05	837	X	640	-0-	-197	-0-	32	1	600	2	N	7	6	1			3
							8	9									
06	1410	X	557	-0-	-853	-0-	29	1	525	2	N	3	3	1			3
							3	9									
07	1457	X	480	-0-	-977	-0-	27	1	446	2	N	6	6	1			3
							7	9									
08	1457	X	585	-0-	-872	-0-	31	1	551	2	N	3	3	1			3
							3	9									
09	1320	X	567	-0-	-753	-0-	30	1	531	2	N	5	6	1			2
							6	9									
*10	709	X	709	-0-	-0-	-0-	52	1	654	2	N	3					5
							3	9									

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
05	805	N	805	-0-	-0-	-0-	40	1	763	2	N	2	1	1			1
							2	9									
06	722	N	722	-0-	-0-	-0-	38	1	684	2	N	-0-					1
07	753	N	753	-0-	-0-	-0-	43	1	709	2	N	1	1	1			1
							1	9									
08	775	N	775	-0-	-0-	-0-	42	1	733	2	N	-0-					1
09	720	N	657	-0-	-63	-0-	36	1	621	2	N	-0-	1	1			-0-
*10	647	N	647	-0-	-0-	-0-	42	1	604	2	N	1					1
							1	9									

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
05	775	N	681	-0-	-94	-0-	53	1	628	2	N	-0-					-0-
06	720	N	554	-0-	-166	-0-	46	1	508	2	N	-0-					-0-
07	830	N	830	-0-	-0-	-0-	68	1	762	2	N	-0-					-0-
08	682	N	521	-0-	-161	-0-	43	1	478	2	N	-0-					-0-
09	540	N	406	-0-	-134	-0-	34	1	372	2	N	-0-					-0-
*10	87	N	87	-0-	-0-	-0-	7	1	80	2	N	-0-					-0-

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
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	2	N	-0-					-0-
06	185	N	185	-0-	-0-	-0-	10	1	175	2	N	-0-					-0-
07	185	N	185	-0-	-0-	-0-	11	1	174	2	N	-0-					-0-
08	T. A.		156	-0-	156	156	8	1	148	2	N	-0-					-0-
09	T. A.		118	-0-	118	274	6	1	112	2	N	-0-					-0-
*10	382	X	108	-0-	-274	-0-	7	1	101	2	N	-0-					-0-

WARD C WELL #: 42 RRCID -> 237366 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5676 - 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462

SAWYER 129 WELL #: 17 RRCID -> 239003 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 5587 - 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER 167 WELL #: 16 RRCID -> 239004 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 5563 - 6975

05	729	N	729	-0-	-0-	-0-	36	1	692	2	N	1	1	1			1
							1	9									
06	350	N	350	-0-	-0-	-0-	18	1	332	2	N	-0-					1
07	650	N	650	-0-	-0-	-0-	37	1	612	2	N	1	1	1			1
							1	9									
08	781	N	781	-0-	-0-	-0-	42	1	739	2	N	-0-					1
09	624	N	624	-0-	-0-	-0-	34	1	589	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*10	436	N	436	-0-	-0-	-0-	28	1	408	2	N	-0-					1

SAWYER 167 WELL #: 15 RRCID -> 239012 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 5627 - 7055

05	742	N	742	-0-	-0-	-0-	37	1	705	2	N	-0-					-0-
06	699	N	699	-0-	-0-	-0-	37	1	662	2	N	-0-					-0-
07	717	N	717	-0-	-0-	-0-	41	1	676	2	N	-0-					-0-
08	783	N	783	-0-	-0-	-0-	42	1	741	2	N	-0-					-0-
09	682	N	682	-0-	-0-	-0-	37	1	645	2	N	-0-					-0-
*10	646	N	646	-0-	-0-	-0-	42	1	603	2	N	1					1
							1	9									

ESPY, H. T. -A- WELL #: 4 RRCID -> 240735 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 5776 PERF. 5135 - 5583

05	186	N	162	-0-	-24	-0-	162	2			N	-0-					-0-
06	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
07	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	2			N	-0-					-0-
08	T. A.		127	-0-	127	127	127	2			N	-0-					-0-
09	T. A.		107	-0-	107	234	107	2			N	-0-					-0-
*10	276	X	42	-0-	-234	-0-	42	2			N	-0-					-0-

ESPY, H. T. -B- WELL #: 4 RRCID -> 240937 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 5616 PERF. 5253 - 5320

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER 113 WELL #: 20 RRCID -> 241486 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 5483 - 6648

05	589	X	587	-0-	-2	-0-	29	1	550	2	N	7	6	1			7
							8	9									
06	528	X	528	-0-	-0-	-0-	28	1	497	2	N	3	3	1			7
							3	9									
07	523	X	523	-0-	-0-	-0-	30	1	486	2	N	6	6	1			7
							7	9									
08	T. A.		573	-0-	573	573	31	1	539	2	N	3	3	1			7
							3	9									
09	T. A.		477	-0-	477	1050	26	1	445	2	N	5	6	1			6
							6	9									
*10	1540	X	490	-0-	-1050	-0-	32	1	457	2	N	1	3	1			4
							1	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462
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
05	372	X	260	-0-	-112	-0-	13	1	239	2	N	7	6	1			7
							8	9									
06	300	X	144	-0-	-156	-0-	7	1	134	2	N	3	3	1			7
							3	9									
07	279	X	217	-0-	-62	-0-	12	1	198	2	N	6	6	1			7
							7	9									
08	T. A.		210	-0-	210	210	11	1	196	2	N	3	3	1			7
							3	9									
09	T. A.		190	-0-	190	400	10	1	174	2	N	5	6	1			6
							6	9									
*10	589	X	189	-0-	-400	-0-	12	1	176	2	N	1	3	1			4
							1	9									

CARTA 103 WELL #: 17 RRCID -> 241488 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 4945 - 6111

05	1302	N	1290	-0-	-12	-0-	102	1	1188	2	N	-0-					-0-
06	1440	N	1417	-0-	-23	-0-	118	1	1299	2	N	-0-					-0-
07	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	131	1	1459	2	N	-0-					-0-
08	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	118	1	1315	2	N	-0-					-0-
09	1410	N	1222	-0-	-188	-0-	102	1	1120	2	N	-0-					-0-
*10	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	121	1	1324	2	N	-0-					-0-

GENINI WELL #: 3714 RRCID -> 241489 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 4991 - 6484

05	527	N	521	-0-	-6	-0-	41	1	476	2	N	4					7
							4	9									
06	450	N	448	-0-	-2	-0-	37	1	409	2	N	2	8	1			1
							2	9									
07	527	N	403	-0-	-124	-0-	33	1	366	2	N	4					5
							4	9									
08	527	N	497	-0-	-30	-0-	41	1	452	2	N	4					9
							4	9									
09	486	N	486	-0-	-0-	-0-	40	1	440	2	N	5	9	1			5
							6	9									
*10	285	N	285	-0-	-0-	-0-	23	1	258	2	N	4					9
							4	9									

JONES 97 WELL #: 13 RRCID -> 241491 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 5873 - 6230

05	771	N	771	-0-	-0-	-0-	39	1	732	2	N	-0-					-0-
06	660	N	430	-0-	-230	-0-	23	1	407	2	N	-0-					-0-
07	620	N	483	-0-	-137	-0-	28	1	455	2	N	-0-					-0-
08	620	N	234	-0-	-386	-0-	13	1	221	2	N	-0-					-0-
09	420	N	257	-0-	-163	-0-	14	1	243	2	N	-0-					-0-
*10	77	N	77	-0-	-0-	-0-	5	1	72	2	N	-0-					-0-

JONES 97 WELL #: 9 RRCID -> 241492 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 5415 - 6185

05	866	N	866	-0-	-0-	-0-	43	1	823	2	N	-0-					-0-
06	540	N	239	-0-	-301	-0-	12	1	227	2	N	-0-					-0-
07	558	N	489	-0-	-69	-0-	28	1	461	2	N	-0-					-0-
08	620	N	213	-0-	-407	-0-	12	1	201	2	N	-0-					-0-
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
*10	610	N	610	-0-	-0-	-0-	48	1	562	2	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462

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
05	744 N	246	-0-	-498	-0-	12	1	234	2	N	-0-					-0-
06	515 N	515	-0-	-0-	-0-	27	1	488	2	N	-0-					-0-
07	452 N	452	-0-	-0-	-0-	26	1	426	2	N	-0-					-0-
08	533 N	533	-0-	-0-	-0-	29	1	504	2	N	-0-					-0-
09	510 N	440	-0-	-70	-0-	24	1	416	2	N	-0-					-0-
*10	579 N	579	-0-	-0-	-0-	44	1	535	2	N	-0-					-0-

JONES 97 WELL #: 15 RRCID -> 241648 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 6617 PERF. 5380 - 6427

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER 113 WELL #: 16 RRCID -> 241675 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 5413 - 6655

05	31 N	23	-0-	-8	-0-	1	1	21	2	N	1	1	1			-0-
						1	9									
06	28 N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	2	N	-0-					-0-
07	22 N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	N	1	1	1			-0-
						1	9									
08	T. A.	23	-0-	23	23	1	1	22	2	N	-0-					-0-
09	T. A.	41	-0-	41	64	2	1	38	2	N	1	1	1			-0-
						1	9									
*10	143 X	79	-0-	-64	-0-	5	1	74	2	N	-0-					-0-

SAWYER 113 WELL #: 18 RRCID -> 241678 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 6944 PERF. 5472 - 6629

05	607 X	607	-0-	-0-	-0-	30	1	569	2	N	7	6	1			7
						8	9									
06	575 X	575	-0-	-0-	-0-	30	1	542	2	N	3	3	1			7
						3	9									
07	541 X	541	-0-	-0-	-0-	31	1	503	2	N	6	6	1			7
						7	9									
08	T. A.	573	-0-	573	573	31	1	539	2	N	3	3	1			7
						3	9									
09	T. A.	498	-0-	498	1071	27	1	465	2	N	5	6	1			6
						6	9									
*10	1586 X	515	-0-	-1071	-0-	33	1	481	2	N	1	3	1			4
						1	9									

ESPY, H. T. WELL #: 10 RRCID -> 241842 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 5705 PERF. 5315 - 5377

05	989 N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			N	-0-					-0-
06	900 N	775	-0-	-125	-0-	775	2			N	-0-					-0-
07	930 N	710	-0-	-220	-0-	710	2			N	-0-					-0-
08	T. A.	845	-0-	845	845	845	2			N	-0-					-0-
09	T. A.	872	-0-	872	1717	872	2			N	-0-					-0-
*10	1745 X	28	-0-	-1717	-0-	28	2			N	-0-					-0-

ESPY, H. T. WELL #: 9 RRCID -> 241843 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5309 - 5416

05	403 N	283	-0-	-120	-0-	283	2			N	-0-					-0-
06	330 N	308	-0-	-22	-0-	308	2			N	-0-					-0-
07	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-
08	279 N	256	-0-	-23	-0-	256	2			N	-0-					-0-
09	300 N	158	-0-	-142	-0-	158	2			N	-0-					-0-
*10	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462

SAWYER 129 WELL #: 19 RRCID -> 242318 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 5715 - 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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER 145 WELL #: 20 RRCID -> 242349 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 7164 PERF. 5508 - 6974

05	307 N	307	-0-	-0-	-0-	15	1	292	2	N	-0-					-0-
06	349 N	349	-0-	-0-	-0-	18	1	331	2	N	-0-					-0-
07	377 N	377	-0-	-0-	-0-	22	1	355	2	N	-0-					-0-
08	403 N	403	-0-	-0-	-0-	22	1	381	2	N	-0-					-0-
09	360 N	308	-0-	-52	-0-	17	1	291	2	N	-0-					-0-
*10	196 N	196	-0-	-0-	-0-	13	1	182	2	N	1					1
						1	9									

SAWYER 169 WELL #: 9 RRCID -> 242385 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 5715 - 7033

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER 146 WELL #: 12 RRCID -> 242395 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 5981 - 6941

05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	12	-0-	12	12	1	1	11	2	N	-0-					-0-

SAWYER 170 WELL #: 13 RRCID -> 242407 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 5479 - 7077

05	802 N	802	-0-	-0-	-0-	40	1	761	2	N	1	1	1			-0-
						1	9									
06	747 N	747	-0-	-0-	-0-	39	1	707	2	N	1					1
						1	9									
07	696 N	696	-0-	-0-	-0-	40	1	655	2	N	1	1	1			1
						1	9									
08	678 N	678	-0-	-0-	-0-	37	1	641	2	N	-0-					1
09	750 N	482	-0-	-268	-0-	26	1	456	2	N	-0-	1	1			-0-
*10	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	114	1	1439	2	N	4					4
						4	9									

JONES 119 WELL #: 18 RRCID -> 242467 COMPL. DATE 03/25/2015 TOTAL DEPTH 6464 PERF. 5150 - 5525

05	961 N	764	-0-	-197	-0-	764	2			N	-0-					-0-
06	780 N	720	-0-	-60	-0-	720	2			N	-0-					-0-
07	806 N	610	-0-	-196	-0-	610	2			N	-0-					-0-
08	775 N	690	-0-	-85	-0-	690	2			N	-0-					-0-
09	720 N	655	-0-	-65	-0-	655	2			N	-0-					-0-
*10	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462
SAWYER 145 WELL #: 12 RRCID -> 242752 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5518 - 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
05	152 N	152	-0-	-0-	-0-	8	1	144	2	N	-0-					-0-
06	148 N	148	-0-	-0-	-0-	8	1	140	2	N	-0-					-0-
07	143 N	143	-0-	-0-	-0-	8	1	135	2	N	-0-					-0-
08	T. A.	156	-0-	156	156	8	1	148	2	N	-0-					-0-
09	T. A.	107	-0-	107	263	6	1	101	2	N	-0-					-0-
*10	267 X	4	-0-	-263	-0-	4	2			N	-0-					-0-

SAWYER A 144 WELL #: 12 RRCID -> 243612 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 5323 - 6555

05	852 X	852	-0-	-0-	-0-	43	1	809	2	N	-0-					-0-
06	690 X	388	-0-	-302	-0-	20	1	368	2	N	-0-					-0-
07	713 X	391	-0-	-322	-0-	22	1	369	2	N	-0-					-0-
08	837 X	426	-0-	-411	-0-	23	1	403	2	N	-0-					-0-
09	810 X	425	-0-	-385	-0-	22	1	403	2	N	-0-					-0-
10	837 X	329	-0-	-508	-0-	21	1	308	2	N	-0-					-0-

JONES 122 WELL #: 18 RRCID -> 243692 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 5229 - 6252

05	558 X	193	-0-	-365	-0-	9	1	176	2	N	7	6	1			3
						8	9									
06	750 X	82	-0-	-668	-0-	4	1	75	2	N	3	3	1			3
						3	9									
07	775 X	3	-0-	-772	-0-	1	2	2	9	N	2	5	1			-0-
08	775 X	1	-0-	-774	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	660 X	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
10	186 X	16	-0-	-170	-0-	1	1	15	2	N	-0-					-0-

SAWYER 169 WELL #: 14 RRCID -> 243721 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 5688 - 7126

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAGA PETROLEUM LLC OF COLORADO 743213
BAKER 44 WELL #: 2 RRCID -> 188177 COMPL. DATE 11/28/2001 TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3704 - 3800

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAKER, ROY 49 WELL #: 3 RRCID -> 189115 COMPL. DATE 01/12/2002 TOTAL DEPTH 3814 PERF. 2958 - 2963

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
SAGA PETROLEUM LLC OF COLORADO //CONT.// 743213
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BAKER, ROY 18 WELL #: 3 RRCID -> 191287 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 3512 PERF. 3085 - 3140

05	843 N	843	-0-	-0-	-0-	2	1	841	2	N	-0-			-0-
06	785 N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-			-0-
07	837 N	831	-0-	-6	-0-	831	2			N	-0-			-0-
08	837 N	821	-0-	-16	-0-	821	2			N	-0-			-0-
09	813 N	813	-0-	-0-	-0-	4	1	809	2	N	-0-			-0-
*10	768 N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-			-0-

BAKER, ROY 49 WELL #: 4 RRCID -> 226670 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2940 - 2956

05	887 N	887	-0-	-0-	-0-	2	1	885	2	N	-0-			-0-
06	846 N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-			-0-
07	862 N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-			-0-
08	899 N	848	-0-	-51	-0-	848	2			N	-0-			-0-
09	1440 N	741	-0-	-699	-0-	4	1	737	2	N	-0-			-0-
*10	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-			-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
ROUSSELOT, DORIS M. WELL #: 1 RRCID -> 055861 COMPL. DATE 05/14/1973 TOTAL DEPTH 8338 PERF. N/A

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ROUSSELOT, DORIS M. WELL #: 2 RRCID -> 056174 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 9239 PERF. 6909 - 7242

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ROUSSELOT, DORIS M. -A- WELL #: 2 RRCID -> 058475 COMPL. DATE 03/09/1974 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6935 - 7280

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

ROUSSELOT, DORIS M. "B" WELL #: 1 RRCID -> 058476 COMPL. DATE 03/08/1974 TOTAL DEPTH 7452 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROUSSELOT, DORIS M. WELL #: 5 RRCID -> 156588 COMPL. DATE 08/14/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6904 - 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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHAIDA, JOHN H. 768650
CARTA 113 WELL #: 1 RRCID -> 098388 COMPL. DATE 02/23/1982 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 4932 - 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
05	1147	N	1123	-0-	-24	-0-	14	1	1109	2	N	-0-					-0-
06	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	7	1	1239	2	N	-0-					-0-
07	1178	N	1174	-0-	-4	-0-	61	1	1113	2	N	-0-					-0-
08	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	63	1	1069	2	N	-0-					-0-
09	1260	N	1108	-0-	-152	-0-	1	1	1107	2	N	-0-					-0-
10	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					-0-

CAUTHORN, DAN A. WELL #: 1156 RRCID -> 108154 COMPL. DATE 09/18/1982 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 7657 - 7665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					-0-
06	1560	N	1302	-0-	-258	-0-	4	1	1298	2	N	-0-					-0-
07	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	5	1	1880	2	N	-0-					-0-
08	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	5	1	1737	2	N	-0-					-0-
09	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	4	1	1605	2	N	-0-					-0-
10	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT					-0-

FBE 13-12 WELL #: 1312 RRCID -> 215233 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 7433 - 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
05	2294	N	2165	-0-	-129	-0-	4	1	2161	2	N	-0-					-0-
06	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	5	1	2527	2	N	-0-					-0-
07	2573	N	2472	-0-	-101	-0-	5	1	2467	2	N	-0-					-0-
08	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	5	1	2410	2	N	-0-					-0-
09	2520	N	2122	-0-	-398	-0-	4	1	2118	2	N	-0-					-0-
10	2480	N	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
THOMPSON, J. CLEO 855610

MAYER UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 087093 COMPL. DATE 01/02/1980 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 6776 - 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
05	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			Y	-0-					-0-
06	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			Y	-0-					-0-
07	414 N	414	-0-	-0-	-0-	412	3	2	9	Y	2					2
08	291 N	291	-0-	-0-	-0-	289	3	2	9	Y	2					4
09	330 N	264	-0-	-66	-0-	262	3	2	9	Y	2					6
10	403 N	264	-0-	-139	-0-	262	3	2	9	Y	2					8

MAYER WELL #: 3 RRCID -> 088532 COMPL. DATE 04/25/1980 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6717 - 7110

05	397 N	397	-0-	-0-	-0-	387	3	10	9	Y	9					88
06	412 N	412	-0-	-0-	-0-	405	3	7	9	Y	6					94
07	310 N	212	-0-	-98	-0-	211	3	1	9	Y	1					95
08	430 N	430	-0-	-0-	-0-	428	3	2	9	Y	2					97
09	356 N	356	-0-	-0-	-0-	354	3	2	9	Y	2					99
*10	356 N	356	-0-	-0-	-0-	354	3	2	9	Y	2					101

MAYER "A" WELL #: 5 RRCID -> 093866 COMPL. DATE 05/12/1981 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 6644 - 7168

05	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			Y	-0-					-0-
06	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			Y	-0-					-0-
07	496 N	370	-0-	-126	-0-	369	3	1	9	Y	1					1
08	465 N	379	-0-	-86	-0-	377	3	2	9	Y	2					3
09	420 N	274	-0-	-146	-0-	273	3	1	9	Y	1					4
10	372 N	275	-0-	-97	-0-	273	3	2	9	Y	2					6

MAYER UNIT NO.4 WELL #: 4 RRCID -> 093908 COMPL. DATE 04/21/1981 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 6649 - 7017

05	217 N	86	-0-	-131	-0-	86	3			Y	-0-					-0-
06	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			Y	-0-					-0-
07	248 N	131	-0-	-117	-0-	130	3	1	9	Y	1					1
08	113 N	113	-0-	-0-	-0-	112	3	1	9	Y	1					2
09	120 N	112	-0-	-8	-0-	111	3	1	9	Y	1					3
10	124 N	113	-0-	-11	-0-	111	3	2	9	Y	2					5

MAYER "A" WELL #: 6 RRCID -> 097502 COMPL. DATE 12/28/1981 TOTAL DEPTH 8043 PERF. 6642 - 7079

05	434 N	333	-0-	-101	-0-	333	3			Y	-0-					-0-
06	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			Y	-0-					-0-
07	434 N	370	-0-	-64	-0-	368	3	2	9	Y	2					2
08	428 N	428	-0-	-0-	-0-	427	3	1	9	Y	1					3
09	315 N	315	-0-	-0-	-0-	314	3	1	9	Y	1					4
10	372 N	315	-0-	-57	-0-	314	3	1	9	Y	1					5

MAYER "B" WELL #: 8 RRCID -> 101543 COMPL. DATE 06/16/1982 TOTAL DEPTH 8376 PERF. 6929 - 7387

05	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			Y	-0-					-0-
06	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-					-0-
07	124 N	43	-0-	-81	-0-	42	3	1	9	Y	1					1
08	155 N	140	-0-	-15	-0-	138	3	2	9	Y	2					3
09	120 N	108	-0-	-12	-0-	107	3	1	9	Y	1					4
*10	108 N	108	-0-	-0-	-0-	107	3	1	9	Y	1					5

MAYER UNIT NO.7 WELL #: 7A RRCID -> 101544 COMPL. DATE 04/13/1982 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 6700 - 7845

05	341 N	226	-0-	-115	-0-	223	3	3	9	Y	3					34
06	210 N	191	-0-	-19	-0-	189	3	2	9	Y	2					36
07	224 N	224	-0-	-0-	-0-	223	3	1	9	Y	1					37
08	428 N	428	-0-	-0-	-0-	424	3	4	9	Y	4	2	8			39
09	607 N	607	-0-	-0-	-0-	605	3	2	9	Y	2					41
*10	607 N	607	-0-	-0-	-0-	605	3	2	9	Y	2					43

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
GRANGER BLUFF WELL #: 4201 RRCID -> 176400 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7337 - 8616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	992	N	917	-0-	-75	-0-	917	2			N	-0-					-0-
06	960	N	791	-0-	-169	-0-	791	2			N	-0-					-0-
07	930	N	757	-0-	-173	-0-	757	2			N	-0-					-0-
08	930	N	827	-0-	-103	-0-	827	2			N	-0-					-0-
09	780	N	617	-0-	-163	-0-	617	2			N	-0-					-0-
*10	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			N	-0-					-0-

TIDWELL PRODUCTION COMPANY 859824
ESPY, THELMA WELL #: 2 RRCID -> 073432 COMPL. DATE 09/28/1977 TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A

*02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOC ENERGY RESOURCES, LLC 860965
BEHLING WELL #: 1 RRCID -> 088369 COMPL. DATE 05/04/1980 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 5722 - 6092

05	155	N	128	-0-	-27	-0-	128	3			N	-0-					-0-
06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
07	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	3			N	-0-					-0-
08	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	3			N	-0-					-0-
09	120	N	114	-0-	-6	-0-	114	3			N	-0-					-0-
10	124	N	84	-0-	-40	-0-	84	3			N	-0-					-0-

BEHLING WELL #: 2 RRCID -> 093197 COMPL. DATE 04/26/1981 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 4920 - 5836

05	589	N	520	-0-	-69	-0-	520	3			N	-0-					-0-
06	540	N	499	-0-	-41	-0-	499	3			N	-0-					-0-
07	558	N	520	-0-	-38	-0-	520	3			N	-0-					-0-
08	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					-0-
09	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					-0-
*10	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-					-0-

PLATEAU MUND WELL #: 1 RRCID -> 100290 COMPL. DATE 05/06/1982 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 6410 - 6572

05	155	N	122	-0-	-33	-0-	122	3			N	-0-					-0-
06	180	N	128	-0-	-52	-0-	128	3			N	-0-					-0-
07	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
08	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	3			N	-0-					-0-
09	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
*10	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-

PLATEAU ROSE WELL #: 1 RRCID -> 103013 COMPL. DATE 08/14/1982 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6344 - 6482

05	310	N	272	-0-	-38	-0-	272	3			N	-0-					-0-
06	210	N	199	-0-	-11	-0-	199	3			N	-0-					-0-
07	279	N	217	-0-	-62	-0-	217	3			N	-0-					-0-
08	279	N	206	-0-	-73	-0-	206	3			N	-0-					-0-
09	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
*10	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
TOC ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 860965
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
05	217	N	182	-0-	-35	-0-	182	3			N	-0-					-0-
06	180	N	164	-0-	-16	-0-	164	3			N	-0-					-0-
07	186	N	165	-0-	-21	-0-	165	3			N	-0-					-0-
08	186	N	153	-0-	-33	-0-	153	3			N	-0-					-0-
09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
*10	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	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
05	217	N	182	-0-	-35	-0-	182	3			N	-0-					-0-
06	180	N	164	-0-	-16	-0-	164	3			N	-0-					-0-
07	186	N	165	-0-	-21	-0-	165	3			N	-0-					-0-
08	186	N	153	-0-	-33	-0-	153	3			N	-0-					-0-
09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
*10	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	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
05	217	N	182	-0-	-35	-0-	182	3			N	-0-					-0-
06	180	N	164	-0-	-16	-0-	164	3			N	-0-					-0-
07	186	N	165	-0-	-21	-0-	165	3			N	-0-					-0-
08	186	N	153	-0-	-33	-0-	153	3			N	-0-					-0-
09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
*10	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-

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
05	1426	N	1273	-0-	-153	-0-	1273	3			N	-0-					-0-
06	1350	N	1147	-0-	-203	-0-	1147	3			N	-0-					-0-
07	1333	N	1152	-0-	-181	-0-	1152	3			N	-0-					-0-
08	1271	N	1074	-0-	-197	-0-	1074	3			N	-0-					-0-
09	1140	N	1047	-0-	-93	-0-	1047	3			N	-0-					-0-
*10	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	3			N	-0-					-0-

TRIPLE G OPERATING, LLC 870379
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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XOG OPERATING LLC 945921
STEWART -1- WELL #: 1 RRCID -> 061404 COMPL. DATE 01/10/1975 TOTAL DEPTH 4734 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
XOG OPERATING LLC //CONT.// 945921

STEWART -2- WELL #: 2 RRCID -> 064066 COMPL. DATE 03/15/1975 TOTAL DEPTH 5014 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

STEWART -3- WELL #: 1 RRCID -> 064067 COMPL. DATE 03/05/1975 TOTAL DEPTH 4972 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WALLACE 90 WELL #: 1 RRCID -> 070565 COMPL. DATE 02/12/1977 TOTAL DEPTH 5105 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MAYFIELD, STANLEY B. 75 WELL #: 1 RRCID -> 071315 COMPL. DATE 05/02/1977 TOTAL DEPTH 4588 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MAYFIELD, STANLEY B. WELL #: 2 RRCID -> 126351 COMPL. DATE 02/02/1983 TOTAL DEPTH 3582 PERF. 1977 - 1988

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

STEWART WELL #: 1 RRCID -> 128947 COMPL. DATE 11/07/1988 TOTAL DEPTH 4249 PERF. 4080 - 4090

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
XOG OPERATING LLC //CONT.// 945921
MIERS WELL #: 7801 RRCID -> 129410 COMPL. DATE 12/19/1988 TOTAL DEPTH 3720 PERF. 3325 - 3527

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYFIELD, STANLEY B. WELL #: 771 RRCID -> 129490 COMPL. DATE 12/09/1988 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2030 - 2112

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEWART "A" WELL #: 2 RRCID -> 129689 COMPL. DATE 12/24/1988 TOTAL DEPTH 4230 PERF. 2482 - 3396

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIERS 78 WELL #: 7802 RRCID -> 130527 COMPL. DATE 04/10/1989 TOTAL DEPTH 2335 PERF. 2171 - 2226

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYFIELD WELL #: 301 RRCID -> 131111 COMPL. DATE 06/14/1989 TOTAL DEPTH 2441 PERF. 1970 - 2113

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEWART WELL #: 7851 RRCID -> 139131 COMPL. DATE 06/17/1991 TOTAL DEPTH 5294 PERF. 2864 - 2914

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALLACE, D. 74 WELL #: 1 RRCID -> 182423 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 4837 PERF. 4160 - 4177

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
XOG OPERATING LLC //CONT.// 945921
WALLACE, D. 74 WELL #: 2 RRCID -> 185803 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 4807 PERF. 4181 - 4188

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	3		N	-0-			-0-
06	390 N	296	-0-	-94	-0-	296	3		N	-0-			-0-
07	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	3		N	-0-			-0-
08	434 N	419	-0-	-15	-0-	419	3		N	-0-			-0-
09	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	3		N	-0-			-0-
10	372 N	185	-0-	-187	-0-	185	3		N	-0-			-0-

FRAZIER, JOE WELL #: 2 RRCID -> 216798 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4260 - 4290

05	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	3		N	-0-			-0-
06	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	3		N	-0-			-0-
07	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	3		N	-0-			-0-
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	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	3		N	-0-			-0-

CASSIUS CLAY WELL #: 2 RRCID -> 220972 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 4697 PERF. 4201 - 4252

05	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	3		N	-0-			-0-
06	30 N	10	-0-	-20	-0-	10	3		N	-0-			-0-
07	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3		N	-0-			-0-
08	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	3		N	-0-			-0-
09	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3		N	-0-			-0-
10	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	3		N	-0-			-0-

CASSIUS CLAY WELL #: 3 RRCID -> 220975 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4234 - 4288

05	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	3		N	-0-			-0-
06	30 N	12	-0-	-18	-0-	12	3		N	-0-			-0-
07	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	3		N	-0-			-0-
08	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	3		N	-0-			-0-
09	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3		N	-0-			-0-
10	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	3		N	-0-			-0-

FOREMAN, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 223121 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 4603 PERF. 4188 - 4206

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CASSIUS CLAY WELL #: 4 RRCID -> 223351 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 4697 PERF. 4201 - 4230

05	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	3		N	-0-			-0-
06	30 N	9	-0-	-21	-0-	9	3		N	-0-			-0-
07	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3		N	-0-			-0-
08	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	3		N	-0-			-0-
09	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3		N	-0-			-0-
10	31 N	8	-0-	-23	-0-	8	3		N	-0-			-0-

CASSIUS CLAY WELL #: 1 RRCID -> 224194 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 4697 PERF. 4256 - 4358

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
XOG OPERATING LLC //CONT.// 945921
FRAZIER, JOE WELL #: 4 RRCID -> 224279 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4264 - 4292

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PATTERSON, FLOYD WELL #: 1 RRCID -> 226414 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 4638 PERF. 4410 - 4430

05	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3		N	-0-					-0-
06	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	3		N	-0-					-0-
07	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3		N	-0-					-0-
08	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3		N	-0-					-0-
09	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3		N	-0-					-0-
10	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	3		N	-0-					-0-

PATTERSON, FLOYD WELL #: 2 RRCID -> 227315 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 4699 PERF. 4275 - 4520

05	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	3		N	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-					-0-
07	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3		N	-0-					-0-
08	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3		N	-0-					-0-
09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3		N	-0-					-0-
10	15	N	14	-0-	-1	-0-	14	3		N	-0-					-0-

FOREMAN, GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 227468 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 4791 PERF. 3080 - 4304

05	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3		N	-0-					-0-
06	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	3		N	-0-					-0-
07	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3		N	-0-					-0-
08	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3		N	-0-					-0-
09	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3		N	-0-					-0-
10	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3		N	-0-					-0-

PATTERSON, FLOYD WELL #: 3 RRCID -> 241393 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 3080 - 3684

05	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	3		N	-0-					-0-
06	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	3		N	-0-					-0-
07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3		N	-0-					-0-
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	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-

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SAWYER (LEONARD) 81267 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
BLOODWORTH 139 WELL #: 5 RRCID -> 089087 COMPL. DATE 02/21/1980 TOTAL DEPTH 2036 PERF. 1693 - 1717

05	224 N	224	-0-	-0-	B	-0-	26	1	198	3	Y	-0-			-0-
06	217 N	217	-0-	-0-	B	-0-	23	1	194	3	Y	-0-			-0-
07	223 N	223	-0-	-0-	B	-0-	25	1	198	3	Y	-0-			-0-
08	221 N	221	-0-	-0-	B	-0-	31	1	190	3	Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
*09	211 N	211	-0-	-0-	B	-0-	22	1	189	3	Y	-0-			-0-
10	217 N	NO RPT	-0-	-217	B	-0-					Y	NO RPT			-0-

MEADOR 178 WELL #: 11 RRCID -> 258572 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 2519 PERF. 2002 - 2132

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-

FAWCETT, RANDEE TRUST "B" WELL #: 10 RRCID -> 262354 COMPL. DATE 11/19/2010 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 2880 - 5274

05	403 N	380	-0-	-23	B	-0-	34	1	346	3	N	-0-			-0-
06	390 N	331	-0-	-59	B	-0-	4	1	327	3	N	-0-			-0-
07	372 N	335	-0-	-37	B	-0-	335	3			N	-0-			-0-
08	372 N	341	-0-	-31	B	-0-	341	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	330 N	330	-0-	-0-	B	-0-	330	3			N	-0-			-0-
10	341 N	NO RPT	-0-	-341	B	-0-					N	NO RPT			-0-

MARIGLIANO WELL #: 1501 RRCID -> 262355 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 6407 PERF. 3000 - 3086

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-

SAWYER (LEONARD) //CONT.// 81267 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER , EDWIN S. JR. 'I' WELL #: 5 RRCID -> 265937 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 2662 - 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
05	3100	N	1531	-0-	-1569 B	3266	205	1	1313	3	N	12					218
							13	9									
06	3000	N	1462	-0-	-1538 B	1728	205	1	1	2	N	8					226
							1247	3	9	9							
07	3100	N	1463	-0-	-1637 B	91	211	1	1245	3	N	6	1	8			231
							7	9									
08	1597	N	1506	-0-	-91 B	-0-	216	1	1	2	N	13					244
							1275	3	14	9							
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1465	N	1419	-0-	-46 B	-0-	216	1	1199	3	N	4					248
							4	9									
10	1452	N	NO RPT	-0-	-1452 B	-0-					N	NO RPT					248

RANDEE FAWCETT TRUST WELL #: 19 RRCID -> 272122 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 1283 - 3953

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD 46 WELL #: 16 RRCID -> 274769 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 3115 - 5061

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER 36 WELL #: 6 RRCID -> 279524 COMPL. DATE 10/13/2013 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 1840 - 5096

05	528	N	528	-0-	-0- B	-0-	146	1	358	3	N	22					78
							24	9									
06	474	N	474	-0-	-0- B	-0-	139	1	313	3	N	20	23	1			75
							22	9									
07	437	N	437	-0-	-0- B	-0-	134	1	283	3	N	18	24	1			69
							20	9									
08	405	N	405	-0-	-0- B	-0-	130	1	261	3	N	13	22	1			60
							14	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	354	N	354	-0-	-0- B	-0-	122	1	232	3	N	-0-					60
10	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					60

MAYER 36 WELL #: 9 RRCID -> 279525 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 1812 - 4561

05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (LEONARD) //CONT.// 81267 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
05	3100	N	815	-0-	-2285 B	19742	333	1	479	3	N	3					12
							3	9									
06	3000	N	825	-0-	-2175 B	17567	329	1	492	3	N	4	4	1			12
							4	9									
07	3100	N	852	-0-	-2248 B	15319	333	1	516	3	N	3	4	1			11
							3	9									
08	3100	N	845	-0-	-2255 B	13064	330	1	512	3	N	3	4	1			10
							3	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 13064																	
*09	3000	N	783	-0-	-2217 B	10847	314	1	468	3	N	1					11
							1	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	10847					N	NO RPT					11

MAYER 36 WELL #: 7 RRCID -> 280012 COMPL. DATE 10/19/2013 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 2138 - 4513

05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

DUKE WILSON 21 WELL #: 16 RRCID -> 280799 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 2220 - 8530

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HENRY PETROLEUM LLC 378641
ALDWELL RANCH WELL #: 1305 RRCID -> 059280 COMPL. DATE 07/26/1974 TOTAL DEPTH 9488 PERF. N/A

05	609	N	609	-0-	-0- B	-0-	609	2			Y	-0-					-0-
06	574	N	574	-0-	-0- B	-0-	574	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		515	-0-	515 B	515	515	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		469	-0-	469 B	984	469	2			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 984																	
09	DLQ G-10		794	-0-	794 B	1778	794	2			Y	-0-					-0-
*10	100	N	660	-0-	560 B	2338	660	2			Y	-0-					-0-

ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC 730462
SAWYER 169 WELL #: 3 RRCID -> 178595 COMPL. DATE 04/11/1999 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 3478 - 3676

05	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					Y	-0-					-0-
06	106	N	106	-0-	-0- B	-0-	6	1	100	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		85	-0-	85 B	85	5	1	80	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		89	-0-	89 B	174	5	1	84	2	Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 174																	
09	T. A.		55	-0-	55 B	229	3	1	52	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.		197	-0-	197 B	426	15	1	182	2	Y	-0-					-0-

SAWYER (STRAWN) 81267 688 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC 378641
WALLACE, G. D. WELL #: 6601 RRCID -> 157478 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5750 - 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
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
CYCLONE EXPLORATION, INC. 195844
MAYER, MINNIE H. WELL #: 4 RRCID -> 160911 COMPL. DATE 11/05/1996 TOTAL DEPTH 8062 PERF. 7614 - 7749

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1125					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1125					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1125					N	NO RPT					-0-
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-

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
MAYFIELD 40 WELL #: 2 RRCID -> 057869 COMPL. DATE 01/30/1974 TOTAL DEPTH 8371 PERF. N/A

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAYFIELD 45 WELL #: 2 RRCID -> 057870 COMPL. DATE 11/15/1973 TOTAL DEPTH 8958 PERF. N/A

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER RANCH "GG" WELL #: 31 RRCID -> 117270 COMPL. DATE 03/05/1985 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7666 - 7776

05	64 N	64	-0-	-0-	-0-	6	1	58	3	N	-0-					-0-
06	60 N	9	-0-	-51	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
07	93 N	65	-0-	-28	-0-	7	1	58	3	N	-0-					-0-
08	67 N	67	-0-	-0-	-0-	11	1	56	3	N	-0-					-0-
*09	54 N	54	-0-	-0-	-0-	6	1	48	3	N	-0-					-0-
10	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER RANCH "S" WELL #: 17 RRCID -> 119342 COMPL. DATE 12/04/1985 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 7799 - 8013

05	806 N	802	-0-	-4	-0-	54	1	748	3	N	-0-					-0-
06	780 N	761	-0-	-19	-0-	42	1	719	3	N	-0-					-0-
07	775 N	774	-0-	-1	-0-	44	1	730	3	N	-0-					-0-
08	806 N	770	-0-	-36	-0-	35	1	735	3	N	-0-					-0-
09	750 N	739	-0-	-11	-0-	31	1	708	3	N	-0-					-0-
10	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER, MINNIE H. "KK" WELL #: 34 RRCID -> 120320 COMPL. DATE 01/18/1986 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7628 - 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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER RANCH "LLL" WELL #: 142 RRCID -> 125228 COMPL. DATE 08/15/1987 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7858 - 7935

05	899 N	803	-0-	-96	-0-	54	1	748	3	N	1	1	1			2
						1	9									
06	870 N	790	-0-	-80	-0-	44	1	746	3	N	-0-					2
07	837 N	774	-0-	-63	-0-	44	1	729	3	N	1	1	1			2
						1	9									
08	806 N	724	-0-	-82	-0-	33	1	691	3	N	-0-					2
09	780 N	678	-0-	-102	-0-	28	1	650	3	N	-0-					2
10	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					2

HILL-MAYER, MINNIE "D" WELL #: 1 RRCID -> 126036 COMPL. DATE 10/19/1987 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 7639 - 7739

05	963 N	963	-0-	-0-	-0-	64	1	873	3	N	24	26	1			40
						26	9									
06	930 N	930	-0-	-0-	-0-	50	1	847	3	N	30	1	8			69
						33	9									
07	945 N	945	-0-	-0-	-0-	52	1	862	3	N	28	40	1			57
						31	9									
08	912 N	912	-0-	-0-	-0-	40	1	846	3	N	24					81
						26	9									
*09	870 N	870	-0-	-0-	-0-	35	1	801	3	N	31	1	8			111
						34	9									
10	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					111

MAYER RANCH T WELL #: 1803 RRCID -> 126037 COMPL. DATE 11/02/1987 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 7887 - 8135

05	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	114	1	1572	3	N	1	1	1			1
						1	9									
06	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	91	1	1539	3	N	-0-					1
07	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	96	1	1578	3	N	1	1	1			1
						1	9									
08	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	76	1	1600	3	N	-0-					1
09	1620 N	1604	-0-	-16	-0-	67	1	1537	3	N	-0-					1
10	1674 N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT					1

MAYER RANCH "PPP" WELL #: 154 RRCID -> 126459 COMPL. DATE 04/14/1988 TOTAL DEPTH 8223 PERF. 6468 - 8089

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 9 RRCID -> 127129 COMPL. DATE 02/15/1988 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 7904 - 8138

05	217 N	216	-0-	-1	-0-	15	1	201	3	N	-0-					-0-
06	210 N	209	-0-	-1	-0-	12	1	197	3	N	-0-					-0-
07	217 N	213	-0-	-4	-0-	12	1	201	3	N	-0-					-0-
08	217 N	215	-0-	-2	-0-	10	1	205	3	N	-0-					-0-
09	210 N	210	-0-	-0-	-0-	9	1	201	3	N	-0-					-0-
10	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HILL-MAYER, MINNIE H. "B" WELL #: 1 RRCID -> 128108 COMPL. DATE 04/27/1988 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 6260 - 7595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	88	N	88	-0-	-0-	-0-	8	1	80	3	N	-0-					-0-
06	81	N	81	-0-	-0-	-0-	8	1	73	3	N	-0-					-0-
07	80	N	80	-0-	-0-	-0-	8	1	72	3	N	-0-					-0-
08	82	N	82	-0-	-0-	-0-	13	1	69	3	N	-0-					-0-
*09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	7	1	61	3	N	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	236	N	236	-0-	-0-	-0-	17	1	219	3	N	-0-					-0-
06	227	N	227	-0-	-0-	-0-	18	1	209	3	N	-0-					-0-
07	248	N	231	-0-	-17	-0-	19	1	212	3	N	-0-					-0-
08	248	N	235	-0-	-13	-0-	19	1	216	3	N	-0-					-0-
09	240	N	230	-0-	-10	-0-	20	1	207	3	N	3	1	1			2
							3	9									
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					2

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
05	802	N	802	-0-	-0-	-0-	72	1	730	3	N	-0-					-0-
06	780	N	780	-0-	-0-	-0-	73	1	707	3	N	-0-					-0-
07	806	N	800	-0-	-6	-0-	84	1	716	3	N	-0-					-0-
08	806	N	795	-0-	-11	-0-	126	1	669	3	N	-0-					-0-
09	780	N	755	-0-	-25	-0-	82	1	673	3	N	-0-					-0-
10	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					-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
05	589	N	574	-0-	-15	-0-	51	1	523	3	N	-0-	1	1			1
06	585	N	585	-0-	-0-	-0-	55	1	529	3	N	1					2
							1	9									
07	651	N	596	-0-	-55	-0-	63	1	532	3	N	1	1	1			2
							1	9									
08	589	N	588	-0-	-1	-0-	93	1	495	3	N	-0-	1	1			1
09	600	N	524	-0-	-76	-0-	57	1	465	3	N	2	1	1			2
							2	9									
10	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					2

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
05	496	N	463	-0-	-33	-0-	40	1	423	3	N	-0-					3
06	456	N	456	-0-	-0-	-0-	41	1	415	3	N	-0-					3
07	465	N	456	-0-	-9	-0-	42	1	414	3	N	-0-	2	1			1
08	465	N	386	-0-	-79	-0-	33	1	353	3	N	-0-					1
*09	453	N	453	-0-	-0-	-0-	38	1	415	3	N	-0-					1
10	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					1

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
05	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	109	1	1028	3	N	1	1	1			2
							1	9									
06	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	121	1	988	3	N	-0-	1	1			1
07	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	118	1	1022	3	N	-0-					1
08	1147	N	1115	-0-	-32	-0-	112	1	1003	3	N	-0-					1
09	1110	N	879	-0-	-231	-0-	80	1	799	3	N	-0-					1
10	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					1

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 1002 RRCID -> 154403 COMPL. DATE 04/29/1995 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7709 - 8010

05	434	N	431	-0-	-3	-0-	29	1	401	3	N	1	1	1			1
							1	9									
06	420	N	414	-0-	-6	-0-	23	1	390	3	N	1					2
							1	9									
07	442	N	442	-0-	-0-	-0-	25	1	417	3	N	-0-	1	1			1
08	434	N	420	-0-	-14	-0-	19	1	401	3	N	-0-					1
09	420	N	400	-0-	-20	-0-	17	1	383	3	N	-0-					1
10	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					1

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "V" WELL #: 2 RRCID -> 155725 COMPL. DATE 03/30/1995 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7834 - 8094

05	1023	N	1008	-0-	-15	-0-	96	1	912	3	N	-0-	1	1			2
06	991	N	991	-0-	-0-	-0-	108	1	882	3	N	1	2	1			1
							1	9									
07	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	106	1	918	3	N	1					2
							1	9									
08	1023	N	1016	-0-	-7	-0-	102	1	913	3	N	1	1	1			2
							1	9									
09	990	N	967	-0-	-23	-0-	88	1	879	3	N	-0-	1	1			1
10	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					1

MAYER RANCH "DD" WELL #: 2802 RRCID -> 155729 COMPL. DATE 09/06/1995 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 7699 - 7724

05	217	N	198	-0-	-19	-0-	19	1	179	3	N	-0-					1
06	182	N	182	-0-	-0-	-0-	20	1	162	3	N	-0-					1
07	166	N	166	-0-	-0-	-0-	17	1	149	3	N	-0-	1	1			-0-
08	186	N	126	-0-	-60	-0-	13	1	113	3	N	-0-					-0-
09	180	N	150	-0-	-30	-0-	14	1	136	3	N	-0-					-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "P" WELL #: 5 RRCID -> 155734 COMPL. DATE 07/02/1995 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8335 - 8421

05	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	146	1	1840	3	N	8	5	1			11
							9	9									
06	1950	N	1923	-0-	-27	-0-	152	1	2	2	N	6	8	1			9
							1762	3	7	9							
07	2015	N	1982	-0-	-33	-0-	160	1	1814	3	N	7	5	1			11
							8	9									
08	1984	N	1976	-0-	-8	-0-	163	1	2	2	N	5	8	1			8
							1805	3	6	9							
09	1920	N	1844	-0-	-76	-0-	164	1	1673	3	N	6	8	1			6
							7	9									
10	1984	N	NO RPT	-0-	-1984	-0-					N	NO RPT					6

HILL-MAYER, EDWIN S., "X" WELL #: 4 RRCID -> 155736 COMPL. DATE 08/10/1995 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7784 - 7844

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	1			2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			2
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	1	1			3
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14	4	1			13
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HILL-MAYER, MINNIE H. "C" WELL #: 3 RRCID -> 155771 COMPL. DATE 05/14/1995 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7768 - 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
05	249	N	249	-0-	-0-	-0-	17	1	232	3	N	-0-					-0-
06	240	N	239	-0-	-1	-0-	13	1	226	3	N	-0-					-0-
07	248	N	240	-0-	-8	-0-	14	1	226	3	N	-0-					-0-
08	248	N	243	-0-	-5	-0-	11	1	232	3	N	-0-					-0-
09	240	N	237	-0-	-3	-0-	10	1	227	3	N	-0-					-0-
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER RANCH "N" WELL #: 1302 RRCID -> 156377 COMPL. DATE 08/02/1995 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7793 - 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
05	382	N	382	-0-	-0-	-0-	34	1	347	3	N	1	1	1			1
							1	9									
06	375	N	375	-0-	-0-	-0-	35	1	340	3	N	-0-					1
07	403	N	373	-0-	-30	-0-	39	1	334	3	N	-0-					1
08	372	N	366	-0-	-6	-0-	58	1	308	3	N	-0-					1
09	390	N	339	-0-	-51	-0-	37	1	302	3	N	-0-					1
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					1

MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 802 RRCID -> 156379 COMPL. DATE 10/16/1995 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7872 - 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
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "J" WELL #: 3 RRCID -> 156384 COMPL. DATE 09/10/1995 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7758 - 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
05	294	N	294	-0-	-0-	-0-	26	1	267	3	N	1	1	1			1
							1	9									
06	300	N	279	-0-	-21	-0-	26	1	253	3	N	-0-					1
07	310	N	300	-0-	-10	-0-	32	1	268	3	N	-0-					1
08	298	N	298	-0-	-0-	-0-	47	1	251	3	N	-0-					1
*09	283	N	283	-0-	-0-	-0-	31	1	252	3	N	-0-					1
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					1

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "N" WELL #: 3 RRCID -> 156386 COMPL. DATE 06/10/1995 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 7940 - 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
05	248	N	199	-0-	-49	-0-	19	1	177	3	N	3	2	1			4
							3	9									
06	240	N	193	-0-	-47	-0-	21	1	171	3	N	1	3	1			2
							1	9									
07	217	N	204	-0-	-13	-0-	21	1	179	3	N	4					6
							4	9									
08	202	N	202	-0-	-0-	-0-	20	1	181	3	N	1	2	1			5
							1	9									
*09	195	N	195	-0-	-0-	-0-	18	1	176	3	N	1	3	1			3
							1	9									
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					3

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER RANCH "Z" WELL #: 2402 RRCID -> 156500 COMPL. DATE 10/29/1995 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7907 - 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
05	775	N	750	-0-	-25	-0-	72	1	677	3	N	1	1	1			1
							1	9									
06	750	N	667	-0-	-83	-0-	73	1	593	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	775	N	734	-0-	-41	-0-	76	1	658	3	N	-0-					1
08	748	N	748	-0-	-0-	-0-	75	1	672	3	N	1					2
							1	9									
*09	707	N	707	-0-	-0-	-0-	64	1	643	3	N	-0-	1	1			1
10	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					1

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
05	482	N	482	-0-	-0-	-0-	46	1	436	3	N	-0-					1
06	360	N	309	-0-	-51	-0-	34	1	274	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	372	N	316	-0-	-56	-0-	33	1	283	3	N	-0-					1
08	372	N	350	-0-	-22	-0-	35	1	315	3	N	-0-					1
*09	429	N	429	-0-	-0-	-0-	39	1	390	3	N	-0-					1
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					1

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
05	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	88	1	900	3	N	11	8	1			7
							12	9									
06	613	N	613	-0-	-0-	-0-	57	1	549	3	N	6					13
							7	9									
07	584	N	584	-0-	-0-	-0-	61	1	519	3	N	4	5	1			12
							4	9									
08	564	N	564	-0-	-0-	-0-	88	1	470	3	N	5	5	1			12
							6	9									
*09	534	N	534	-0-	-0-	-0-	58	1	470	3	N	5	5	1			12
							6	9									
10	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					12

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
05	249	N	249	-0-	-0-	-0-	24	1	225	3	N	-0-					1
06	242	N	242	-0-	-0-	-0-	26	1	216	3	N	-0-	1	1			-0-
07	248	N	237	-0-	-11	-0-	24	1	212	3	N	1					1
							1	9									
08	248	N	236	-0-	-12	-0-	24	1	212	3	N	-0-					1
09	240	N	237	-0-	-3	-0-	22	1	215	3	N	-0-					1
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					1

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
05	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	113	1	1070	3	N	-0-	1	1			3
06	1140	N	1132	-0-	-8	-0-	123	1	1008	3	N	1	2	1			2
							1	9									
07	1178	N	1162	-0-	-16	-0-	120	1	1042	3	N	-0-					2
08	1178	N	1157	-0-	-21	-0-	116	1	1040	3	N	1	1	1			2
							1	9									
09	1140	N	1120	-0-	-20	-0-	102	1	1018	3	N	-0-	1	1			1
10	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					1

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
05	591	N	591	-0-	-0-	-0-	52	1	532	3	N	6	12	1			10
							7	9									
06	559	N	559	-0-	-0-	-0-	52	1	501	3	N	5					15
							6	9									
07	589	N	561	-0-	-28	-0-	58	1	496	3	N	6	6	1	1	8	14
							7	9									
08	589	N	578	-0-	-11	-0-	90	1	481	3	N	6	6	1			14
							7	9									
09	570	N	550	-0-	-20	-0-	59	1	484	3	N	6	6	1			14
							7	9									
10	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					14

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. Z WELL #: 3 RRCID -> 157534 COMPL. DATE 01/26/1996 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 7888 - 7909

05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	6	1	60	3	N	-0-					-0-
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	6	1	58	3	N	-0-					-0-
07	66	N	66	-0-	-0-	-0-	7	1	59	3	N	-0-					-0-
08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	11	1	58	3	N	-0-					-0-
*09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	7	1	56	3	N	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. Z WELL #: 2 RRCID -> 158622 COMPL. DATE 04/04/1996 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 7824 - 7891

05	341	N	331	-0-	-10	-0-	30	1	301	3	N	-0-					-0-
06	310	N	310	-0-	-0-	-0-	29	1	281	3	N	-0-					-0-
07	313	N	313	-0-	-0-	-0-	33	1	280	3	N	-0-					-0-
08	341	N	312	-0-	-29	-0-	49	1	263	3	N	-0-					-0-
09	300	N	295	-0-	-5	-0-	32	1	263	3	N	-0-					-0-
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER 36 WELL #: 5 RRCID -> 158976 COMPL. DATE 05/12/1996 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7578 - 7745

05	826	N	826	-0-	-0-	-0-	54	1	736	3	N	33	52	1			70
							36	9									
06	765	N	765	-0-	-0-	-0-	41	1	688	3	N	33	1	8			102
							36	9									
07	732	N	732	-0-	-0-	-0-	40	1	664	3	N	25	53	1	1	8	73
							28	9									
08	666	N	666	-0-	-0-	-0-	29	1	623	3	N	13					86
							14	9									
09	630	N	582	-0-	-48	-0-	24	1	544	3	N	13					99
							14	9									
10	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					99

SHANNON 52 WELL #: 7 RRCID -> 158977 COMPL. DATE 05/13/1996 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8016 - 8028

05	319	N	319	-0-	-0-	-0-	32	1	287	3	Y	-0-					-0-
06	316	N	316	-0-	-0-	-0-	33	1	283	3	Y	-0-					-0-
07	327	N	327	-0-	-0-	-0-	34	1	293	3	Y	-0-					-0-
08	322	N	322	-0-	-0-	-0-	34	1	288	3	Y	-0-					-0-
*09	310	N	310	-0-	-0-	-0-	26	1	284	3	Y	-0-					-0-
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HILL-MAYER, EDWIN S. JR., "V" WELL #: 3 RRCID -> 159203 COMPL. DATE 04/19/1996 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7853 - 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
05	651	N	641	-0-	-10	-0-	61	1	578	3	N	2	1	1	1	8	2
							2	9									
06	630	N	626	-0-	-4	-0-	68	1	558	3	N	-0-	1	1			1
07	651	N	631	-0-	-20	-0-	65	1	565	3	N	1	1	8			1
							1	9									
08	651	N	604	-0-	-47	-0-	61	1	543	3	N	-0-					1
09	630	N	609	-0-	-21	-0-	55	1	553	3	N	1	1	1			1
							1	9									
10	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					1

MAYER 37 WELL #: 3 RRCID -> 159235 COMPL. DATE 04/25/1996 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7621 - 7834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	N	297	-0-	-44	-0-	32	1	261	3	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
06	300	N	266	-0-	-34	-0-	31	1	235	3	Y	-0-					-0-
07	279	N	269	-0-	-10	-0-	28	1	241	3	Y	-0-					-0-
08	310	N	261	-0-	-49	-0-	26	1	235	3	Y	-0-					-0-
09	270	N	257	-0-	-13	-0-	25	1	232	3	Y	-0-					-0-
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAYER RANCH "W" 21 WELL #: 4 RRCID -> 159782 COMPL. DATE 06/29/1996 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7854 - 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
05	1116	N	1108	-0-	-8	-0-	75	1	1033	3	N	-0-					-0-
06	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	60	1	1022	3	N	-0-					-0-
07	1116	N	1111	-0-	-5	-0-	63	1	1048	3	N	-0-					-0-
08	1116	N	1112	-0-	-4	-0-	50	1	1062	3	N	-0-					-0-
09	1080	N	1062	-0-	-18	-0-	44	1	1018	3	N	-0-					-0-
10	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD 39 WELL #: 9 RRCID -> 161715 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8042 - 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
05	184	N	184	-0-	-0-	-0-	16	1	167	3	Y	1	1	8			1
							1	9									
06	180	N	125	-0-	-55	-0-	11	1	114	3	Y	-0-					1
07	186	N	136	-0-	-50	-0-	12	1	124	3	Y	-0-					1
08	186	N	134	-0-	-52	-0-	11	1	123	3	Y	-0-					1
*09	128	N	128	-0-	-0-	-0-	12	1	116	3	Y	-0-					1
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					1

SHURLEY 142 WELL #: 15 RRCID -> 162478 COMPL. DATE 09/09/1996 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7152 - 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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER, EDWIN S. JR. "C" WELL #: 302 RRCID -> 163258 COMPL. DATE 03/21/1997 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8007 - 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
05	741	N	741	-0-	-0-	-0-	66	1	673	3	N	2	2	1	1	8	1
							2	9									
06	718	N	718	-0-	-0-	-0-	67	1	650	3	N	1					2
							1	9									
07	778	N	778	-0-	-0-	-0-	82	1	694	3	N	2	1	1	1	8	2
							2	9									
08	744	N	458	-0-	-286	-0-	72	1	386	3	N	-0-	1	1			1
09	720	N	59	-0-	-661	-0-	6	1	52	3	N	1	1	1			1
							1	9									
10	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					1

MAYER RANCH "EE" WELL #: 2902 RRCID -> 163410 COMPL. DATE 04/07/1997 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7762 - 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
05	558	N	393	-0-	-165	-0-	35	1	357	3	N	1	1	1			1
							1	9									
06	430	N	430	-0-	-0-	-0-	40	1	390	3	N	-0-					1
07	527	N	472	-0-	-55	-0-	50	1	422	3	N	-0-					1
08	440	N	440	-0-	-0-	-0-	70	1	370	3	N	-0-					1
*09	531	N	531	-0-	-0-	-0-	58	1	473	3	N	-0-					1
10	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					1

MAYER, MINNIE H. "C" WELL #: 3R RRCID -> 163749 COMPL. DATE 03/13/1997 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7824 - 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
05	760	N	760	-0-	-0-	-0-	52	1	708	3	N	-0-					-0-
06	750	N	664	-0-	-86	-0-	43	1	621	3	N	-0-					-0-
07	729	N	729	-0-	-0-	-0-	42	1	687	3	N	-0-					-0-
08	775	N	661	-0-	-114	-0-	30	1	631	3	N	-0-					-0-
*09	688	N	688	-0-	-0-	-0-	29	1	659	3	N	-0-					-0-
10	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMMONS 73 WELL #: 4 RRCID -> 163750 COMPL. DATE 05/24/1997 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7931 - 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
05	221	N	221	-0-	-0-	-0-	22	1	198	3	Y	1					1
							1	9									
06	210	N	194	-0-	-16	-0-	20	1	174	3	Y	-0-					1
07	217	N	193	-0-	-24	-0-	20	1	172	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	217	N	199	-0-	-18	-0-	21	1	178	3	Y	-0-					1
*09	206	N	206	-0-	-0-	-0-	17	1	189	3	Y	-0-	1	1			-0-
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	1054	N	193	-0-	-861	-0-	21	1	172	3	Y	-0-					-0-
06	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	162	1	1238	3	Y	4					4
							4	9									
07	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	153	1	1336	3	Y	1	3	1	1	8	1
							1	9									
08	685	N	685	-0-	-0-	-0-	68	1	617	3	Y	-0-					1
09	1410	N	203	-0-	-1207	-0-	19	1	184	3	Y	-0-					1
10	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					Y	NO RPT					1

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
05	561	N	561	-0-	-0-	-0-	41	1	520	3	N	-0-	1	1			2
06	648	N	648	-0-	-0-	-0-	51	1	1	2	N	2	2	1			2
							594	3	2	9							
07	465	N	283	-0-	-182	-0-	23	1	258	3	N	2	1	1			3
							2	9									
08	630	N	630	-0-	-0-	-0-	52	1	1	2	N	2	2	1			3
							575	3	2	9							
*09	577	N	577	-0-	-0-	-0-	51	1	520	3	N	5	4	1			4
							6	9									
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					4

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
05	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	115	1	1449	3	N	-0-					1
06	1710	N	1535	-0-	-175	-0-	122	1	2	2	N	-0-					1
							1411	3									
07	1736	N	1460	-0-	-276	-0-	118	1	1342	3	N	-0-	1	1			-0-
08	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	161	1	2	2	N	-0-					-0-
							1785	3									
*09	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	157	1	1593	3	N	2	1	1			1
							2	9									
10	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT					1

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
05	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	98	1	1239	3	N	3	2	1			4
							3	9									
06	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	97	1	1	2	N	2	3	1			3
							1123	3	2	9							
07	1271	N	824	-0-	-447	-0-	67	1	757	3	N	-0-	1	1			2
08	1271	N	997	-0-	-274	-0-	82	1	1	2	N	2	2	1			2
							912	3	2	9							
09	1230	N	960	-0-	-270	-0-	86	1	874	3	N	-0-	1	1			1
10	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					1

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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	186	N	158	-0-	-28	-0-	5	1	153	3	Y	-0-					42
06	163	N	163	-0-	-0-	-0-	5	1	158	3	Y	-0-					42
07	155	N	149	-0-	-6	-0-	5	1	144	3	Y	-0-					42
08	155	N	137	-0-	-18	-0-	5	1	132	3	Y	-0-					42
09	150	N	126	-0-	-24	-0-	4	1	122	3	Y	-0-					42
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					42

MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 17 RRCID -> 166305 COMPL. DATE 12/14/1997 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7929 - 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
05	93	N	49	-0-	-44	-0-	4	1	45	3	N	-0-					-0-
06	60	N	51	-0-	-9	-0-	4	1	47	3	N	-0-					-0-
07	98	N	98	-0-	-0-	-0-	8	1	90	3	N	-0-					-0-
08	62	N	40	-0-	-22	-0-	3	1	37	3	N	-0-					-0-
*09	178	N	178	-0-	-0-	-0-	16	1	162	3	N	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 18 RRCID -> 166307 COMPL. DATE 12/10/1997 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7967 - 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
05	558	N	313	-0-	-245	-0-	23	1	289	3	N	1	1	1			1
							1	9									
06	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-	1	1			-0-
07	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
08	310	N	-0-	-0-	-310	-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-

MAYER 15 WELL #: 2 RRCID -> 167179 COMPL. DATE 10/14/1997 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7802 - 7816

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER 15 WELL #: 5 RRCID -> 167221 COMPL. DATE 01/14/1998 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7726 - 7870

05	815	N	815	-0-	-0-	-0-	90	1	725	3	Y	-0-					-0-
06	795	N	795	-0-	-0-	-0-	91	1	697	3	Y	6	1	8			5
							7	9									
07	775	N	775	-0-	-0-	-0-	79	1	688	3	Y	7					12
							8	9									
08	806	N	754	-0-	-52	-0-	75	1	679	3	Y	-0-					12
09	810	N	718	-0-	-92	-0-	69	1	649	3	Y	-0-					12
10	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					12

ROUSSELOT, DORIS MAYER "A" WELL #: 7 RRCID -> 167372 COMPL. DATE 01/18/1998 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7782 - 7882

05	779	N	779	-0-	-0-	-0-	57	1	720	3	N	2	1	1			2
							2	9									
06	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	81	1	1	2	N	2	2	1			2
							934	3	2	9							
07	899	N	899	-0-	-0-	-0-	73	1	825	3	N	1	1	1			2
							1	9									
08	796	N	796	-0-	-0-	-0-	66	1	1	2	N	-0-	1	1			1
							729	3									
*09	712	N	712	-0-	-0-	-0-	64	1	647	3	N	1	1	1			1
							1	9									
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					1

MAYER 15 WELL #: 4 RRCID -> 167485 COMPL. DATE 01/11/1998 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7762 - 7798

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	2635					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	2635					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	2635					N	NO RPT					-0-
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-

SHANNON 51 WELL #: 6 RRCID -> 167491 COMPL. DATE 01/21/1998 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7612 - 7854

05	744	N	744	-0-	-0-	-0-	75	1	669	3	Y	-0-					-0-
06	713	N	713	-0-	-0-	-0-	74	1	639	3	Y	-0-					-0-
07	744	N	743	-0-	-1	-0-	77	1	666	3	Y	-0-					-0-
08	744	N	728	-0-	-16	-0-	77	1	651	3	Y	-0-					-0-
09	720	N	671	-0-	-49	-0-	56	1	615	3	Y	-0-					-0-
10	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DIEBITSCH 70 WELL #: 2 RRCID -> 168070 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 7656 - 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
05	496	N	485	-0-	-11	-0-	49	1	435	3	Y	1					1
							1	9									
06	480	N	467	-0-	-13	-0-	49	1	418	3	Y	-0-					1
07	496	N	479	-0-	-17	-0-	49	1	429	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	496	N	475	-0-	-21	-0-	50	1	425	3	Y	-0-					1
09	480	N	410	-0-	-70	-0-	34	1	376	3	Y	-0-	1	1			-0-
10	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAYFIELD 45 WELL #: 6X RRCID -> 168077 COMPL. DATE 04/30/1998 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7623 - 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
05	783	N	783	-0-	-0-	-0-	69	1	714	3	Y	-0-					4
06	810	N	741	-0-	-69	-0-	66	1	675	3	Y	-0-	3	1			1
07	837	N	759	-0-	-78	-0-	64	1	691	3	Y	4					5
							4	9									
08	777	N	777	-0-	-0-	-0-	65	1	709	3	Y	3	1	8			7
							3	9									
09	750	N	737	-0-	-13	-0-	67	1	670	3	Y	-0-					7
10	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					7

MAYFIELD 46 WELL #: 10 RRCID -> 169156 COMPL. DATE 05/17/1998 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 7613 - 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
05	992	N	992	-0-	-0-	-0-	87	1	905	3	Y	-0-					2
06	990	N	927	-0-	-63	-0-	83	1	844	3	Y	-0-					2
07	992	N	949	-0-	-43	-0-	80	1	868	3	Y	1	1	8			2
							1	9									
08	992	N	948	-0-	-44	-0-	80	1	868	3	Y	-0-					2
09	930	N	908	-0-	-22	-0-	83	1	825	3	Y	-0-					2
10	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT					2

MAYFIELD 46 WELL #: 11 RRCID -> 169158 COMPL. DATE 05/28/1998 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7583 - 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
05	306	N	306	-0-	-0-	-0-	27	1	279	3	Y	-0-					-0-
06	513	N	513	-0-	-0-	-0-	46	1	467	3	Y	-0-					-0-
07	507	X	507	-0-	-0-	-0-	43	1	464	3	Y	-0-					-0-
08	496	X	496	-0-	-0-	-0-	42	1	454	3	Y	-0-					-0-
09	510	X	478	-0-	-32	-0-	43	1	435	3	Y	-0-					-0-
10	527	X	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	155	N	154	-0-	-1	-0-	17	1	137	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	119	-0-	-31	-0-	14	1	105	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	114	-0-	-10	-0-	12	1	102	3	Y	-0-					-0-
08	155	N	66	-0-	-89	-0-	7	1	59	3	Y	-0-					-0-
09	120	N	73	-0-	-47	-0-	7	1	66	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	295	N	295	-0-	-0-	-0-	28	1	267	3	N	-0-					1
06	285	N	285	-0-	-0-	-0-	31	1	254	3	N	-0-					1
07	298	N	298	-0-	-0-	-0-	31	1	267	3	N	-0-					1
08	310	N	290	-0-	-20	-0-	29	1	261	3	N	-0-					1
09	300	N	280	-0-	-20	-0-	25	1	255	3	N	-0-					1
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					1

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	7 2	1 9	54	3	Y	2	2	8			-0-
06	60	N	59	-0-	-1	-0-	7	1	52	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	60	-0-	-2	-0-	6	1	54	3	Y	-0-					-0-
08	62	N	58	-0-	-4	-0-	6	1	52	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	54	-0-	-6	-0-	5	1	49	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-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
05	310	N	222	-0-	-88	-0-	20	1	202	3	N	-0-					-0-
06	300	N	237	-0-	-63	-0-	22	1	215	3	N	-0-					-0-
07	279	N	262	-0-	-17	-0-	28	1	234	3	N	-0-					-0-
08	251	N	251	-0-	-0-	-0-	40	1	211	3	N	-0-					-0-
*09	288	N	288	-0-	-0-	-0-	31	1	257	3	N	-0-					-0-
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-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
05	256	N	256	-0-	-0-	-0-	28	1	228	3	Y	-0-					-0-
06	258	N	258	-0-	-0-	-0-	30	1	228	3	Y	-0-					-0-
07	260	N	260	-0-	-0-	-0-	27	1	233	3	Y	-0-					-0-
08	262	N	262	-0-	-0-	-0-	26	1	236	3	Y	-0-					-0-
09	270	N	245	-0-	-25	-0-	23	1	222	3	Y	-0-					-0-
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-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
05	165	N	165	-0-	-0-	-0-	15 1	1 9	149	3	N	1	1	1			1
06	180	N	152	-0-	-28	-0-	14	1	138	3	N	-0-					1
07	186	N	169	-0-	-17	-0-	18	1	151	3	N	-0-					1
08	197	N	197	-0-	-0-	-0-	31	1	166	3	N	-0-					1
*09	153	N	153	-0-	-0-	-0-	17	1	136	3	N	-0-					1
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					1

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
05	62	N	45	-0-	-17	-0-	4	1	41	3	N	-0-					-0-
06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	3	N	-0-					-0-
07	62	N	18	-0-	-44	-0-	2	1	16	3	N	-0-					-0-
08	76	N	76	-0-	-0-	-0-	12	1	64	3	N	-0-					-0-
*09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	7	1	58	3	N	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYFIELD 40 WELL #: 5 RRCID -> 170517 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7866 - 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
05	186	N	147	-0-	-39	-0-	13	1	134	3	Y	-0-					1
06	245	N	245	-0-	-0-	-0-	22	1	223	3	Y	-0-					1
07	248	N	202	-0-	-46	-0-	17	1	185	3	Y	-0-					1
08	233	N	233	-0-	-0-	-0-	20	1	213	3	Y	-0-					1
09	240	N	228	-0-	-12	-0-	21	1	207	3	Y	-0-					1
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					1

MAYER, EDWIN S. JR. "C" WELL #: 402 RRCID -> 170519 COMPL. DATE 09/05/1998 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8038 - 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
05	341	N	313	-0-	-28	-0-	28	1	284	3	N	1	2	1			2
							1	9									
06	304	N	304	-0-	-0-	-0-	28	1	275	3	N	1					3
							1	9									
07	341	N	317	-0-	-24	-0-	33	1	284	3	N	-0-	1	1			2
08	341	N	341	-0-	-0-	-0-	54	1	286	3	N	1	1	1			2
							1	9									
*09	309	N	309	-0-	-0-	-0-	33	1	274	3	N	2	1	1			3
							2	9									
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					3

MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 303 RRCID -> 170520 COMPL. DATE 09/17/1998 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 7742 - 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
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARDSON 6 WELL #: 5 RRCID -> 170686 COMPL. DATE 10/02/1998 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7908 - 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
05	709	N	709	-0-	-0-	-0-	62	1	647	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	690	N	669	-0-	-21	-0-	60	1	609	3	Y	-0-					-0-
07	713	N	633	-0-	-80	-0-	54	1	579	3	Y	-0-					-0-
08	713	N	584	-0-	-129	-0-	49	1	535	3	Y	-0-					-0-
09	660	N	559	-0-	-101	-0-	51	1	508	3	Y	-0-					-0-
10	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					-0-

RICHARDSON 138 WELL #: 9 RRCID -> 170921 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 8344 PERF. 7962 - 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
05	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			Y	-0-	5	1			2
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
07	22	N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	Y	5					5
							6	9									
08	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	3	Y	-0-					5
*09	67	N	67	-0-	-0-	-0-	6	1	60	3	Y	1					6
							1	9									
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					6

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	9	1	88	3	N	-0-					-0-
06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	9	1	85	3	N	-0-					-0-
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	10	1	85	3	N	-0-					-0-
08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	15	1	80	3	N	-0-					-0-
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	10	1	80	3	N	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-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
05	93	N	90	-0-	-3	-0-	9	1	81	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	48	-0-	-42	-0-	5	1	43	3	Y	-0-					-0-
07	108	N	108	-0-	-0-	-0-	11	1	97	3	Y	-0-					-0-
08	106	N	106	-0-	-0-	-0-	11	1	95	3	Y	-0-					-0-
*09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	8	1	93	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-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
05	620	N	581	-0-	-39	-0-	58	1	522	3	Y	1					1
							1	9									
06	579	N	579	-0-	-0-	-0-	60	1	519	3	Y	-0-					1
07	630	N	630	-0-	-0-	-0-	65	1	564	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	617	N	617	-0-	-0-	-0-	65	1	552	3	Y	-0-					1
*09	593	N	593	-0-	-0-	-0-	50	1	543	3	Y	-0-	1	1			-0-
10	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					-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
05	124	N	84	-0-	-40	-0-	7	1	66	3	N	10	20	1			42
							11	9									
06	120	N	56	-0-	-64	-0-	5	1	42	3	N	8	29	1			21
							9	9									
07	124	N	52	-0-	-72	-0-	5	1	41	3	N	5					26
							6	9									
08	93	N	62	-0-	-31	-0-	6	1	53	3	N	3	9	1			20
							3	9									
09	60	N	30	-0-	-30	-0-	3	1	25	3	N	2	12	1			10
							2	9									
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					10

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
05	961	N	894	-0-	-67	-0-	59	1	812	3	N	21	18	1	1	8	29
							23	9									
06	900	N	898	-0-	-2	-0-	49	1	832	3	N	15	1	8			43
							17	9									
07	899	N	820	-0-	-79	-0-	46	1	762	3	N	11	22	1			32
							12	9									
08	899	N	783	-0-	-116	-0-	35	1	739	3	N	8					40
							9	9									
09	900	N	773	-0-	-127	-0-	31	1	722	3	N	18					58
							20	9									
10	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					58

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
05	155	N	136	-0-	-19	-0-	13	1	123	3	N	-0-					-0-
06	134	N	134	-0-	-0-	-0-	15	1	119	3	N	-0-					-0-
07	133	N	133	-0-	-0-	-0-	14	1	119	3	N	-0-					-0-
08	128	N	128	-0-	-0-	-0-	13	1	115	3	N	-0-					-0-
*09	128	N	128	-0-	-0-	-0-	11 3	1 9	114	3	N	3	1	1			2
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					2

MAYER 37 WELL #: 10 RRCID -> 172647 COMPL. DATE 03/25/1999 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 7664 - 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
05	135	N	135	-0-	-0-	-0-	15	1	120	3	Y	-0-					1
06	129	N	129	-0-	-0-	-0-	15	1	114	3	Y	-0-					1
07	135	N	135	-0-	-0-	-0-	14	1	121	3	Y	-0-					1
08	132	N	132	-0-	-0-	-0-	13	1	119	3	Y	-0-					1
*09	126	N	126	-0-	-0-	-0-	12	1	114	3	Y	-0-					1
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					1

MAYER RANCH "M" WELL #: 1203 RRCID -> 172779 COMPL. DATE 02/07/1999 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7540 - 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
05	775	N	626	-0-	-149	-0-	56 1	1 9	569	3	N	1	2	1			1
06	608	N	608	-0-	-0-	-0-	57 1	1 9	550	3	N	1					2
07	651	N	647	-0-	-4	-0-	68 2	1 9	577	3	N	2	1	1	1	8	2
08	678	N	678	-0-	-0-	-0-	107 1	1 9	570	3	N	1	1	1			2
*09	662	N	662	-0-	-0-	-0-	72 1	1 9	589	3	N	1	1	1			2
10	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					2

MAYER 38 WELL #: 4 RRCID -> 173012 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7647 - 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
05	217	N	169	-0-	-48	-0-	19	1	150	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	162	-0-	-18	-0-	25	1	137	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	125	-0-	-61	-0-	13	1	112	3	Y	-0-					-0-
08	155	N	152	-0-	-3	-0-	15	1	137	3	Y	-0-					-0-
*09	169	N	169	-0-	-0-	-0-	37	1	132	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

RICHARDSON 4 WELL #: 5 RRCID -> 173410 COMPL. DATE 03/20/1999 TOTAL DEPTH 8462 PERF. 7984 - 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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RICHARDSON 4 WELL #: 6 RRCID -> 173411 COMPL. DATE 05/27/1999 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8014 - 8164

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

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RICHARDSON 138 WELL #: 12 RRCID -> 173413 COMPL. DATE 06/02/1999 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7970 - 8101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2449	X	2389	-0-	-60	-0-	210	1	2178	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
06	2370	X	2270	-0-	-100	-0-	203	1	2067	3	Y	-0-					1
07	2418	N	2191	-0-	-227	-0-	186	1	2005	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	2387	N	2205	-0-	-182	-0-	185	1	2020	3	Y	-0-					-0-
09	2280	N	1996	-0-	-284	-0-	181	1	1806	3	Y	8					8
							9	9									
10	2201	N	NO RPT	-0-	-2201	-0-					Y	NO RPT					8

REINHARDT 6 WELL #: 7 RRCID -> 173414 COMPL. DATE 05/12/1999 TOTAL DEPTH 8367 PERF. 8006 - 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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 20 RRCID -> 173416 COMPL. DATE 05/22/1999 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7806 - 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
05	280	N	280	-0-	-0-	-0-	20	1	259	3	N	1					1
							1	9									
06	268	N	268	-0-	-0-	-0-	21	1	247	3	N	-0-					1
07	273	N	273	-0-	-0-	-0-	22	1	251	3	N	-0-					1
08	279	N	242	-0-	-37	-0-	20	1	222	3	N	-0-					1
09	270	N	200	-0-	-70	-0-	18	1	182	3	N	-0-					1
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					1

MAYER 47 WELL #: 4 RRCID -> 174335 COMPL. DATE 08/11/1999 TOTAL DEPTH 8333 PERF. 8217 - 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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROUSSELOT, DORIS MAYER "A' WELL #: 13 RRCID -> 174574 COMPL. DATE 09/13/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7749 - 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
05	186	N	178	-0-	-8	-0-	13	1	165	3	N	-0-					-0-
06	180	N	174	-0-	-6	-0-	14	1	160	3	N	-0-					-0-
07	186	N	177	-0-	-9	-0-	14	1	163	3	N	-0-					-0-
08	186	N	176	-0-	-10	-0-	15	1	161	3	N	-0-					-0-
09	180	N	166	-0-	-14	-0-	15	1	151	3	N	-0-					-0-
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER, MINNIE H. "D" WELL #: 302 RRCID -> 174718 COMPL. DATE 09/13/1999 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 7766 - 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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER 19 WELL #: 4 RRCID -> 176221 COMPL. DATE 12/31/1999 TOTAL DEPTH 8642 PERF. 8290 - 8320

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RICHARDSON 4 WELL #: 7 RRCID -> 176442 COMPL. DATE 11/03/1999 TOTAL DEPTH 8443 PERF. 7972 - 8066

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER 47 WELL #: 6 RRCID -> 176458 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7142 - 7880

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 23 RRCID -> 176459 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7642 - 7710

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 22 RRCID -> 176505 COMPL. DATE 11/17/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7716 - 7771

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "CC" WELL #: 3 RRCID -> 176596 COMPL. DATE 10/13/1999 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7795 - 7847

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
RICHARDSON 138 WELL #: 13 RRCID -> 176642 COMPL. DATE 01/22/2000 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7880 - 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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARDSON 138 WELL #: 15 RRCID -> 176643 COMPL. DATE 01/30/2000 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7910 - 7950

05	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	150	1	1561	3	Y	7	2	1			7
						8	9									
06	1650 N	1649	-0-	-1	-0-	146	1	1490	3	Y	12	6	1			13
						13	9									
07	1674 N	1658	-0-	-16	-0-	140	1	1517	3	Y	1	5	1			9
						1	9									
08	1674 N	1637	-0-	-37	-0-	138	1	1499	3	Y	-0-					9
09	1620 N	1554	-0-	-66	-0-	141	1	1413	3	Y	-0-					9
10	1643 N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					Y	NO RPT					9

MAYER WELL #: 15 RRCID -> 176963 COMPL. DATE 12/20/1999 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7856 - 8158

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER WELL #: 17 RRCID -> 176965 COMPL. DATE 12/22/1999 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 8172 - 8238

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6485					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6485					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6485					N	NO RPT					-0-
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-

MAYER 1 WELL #: 4 RRCID -> 177323 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8212 - 8226

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER 18 WELL #: 4 RRCID -> 177357 COMPL. DATE 09/29/1999 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8142 - 8154

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

MAYFIELD 45 WELL #: 9 RRCID -> 177608 COMPL. DATE 03/04/2000 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7230 - 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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	798 N	798	-0-	-0-	-0-	70	1	728	3	Y	-0-					16
06	729 N	729	-0-	-0-	-0-	65	1	664	3	Y	-0-	6	1			10
07	806 N	750	-0-	-56	-0-	64	1	686	3	Y	-0-					10
08	806 N	768	-0-	-38	-0-	65	1	703	3	Y	-0-					10
*09	734 N	734	-0-	-0-	-0-	67	1	667	3	Y	-0-					10
10	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					10

MAYER WELL #: 26 RRCID -> 177628 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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER WELL #: 25 RRCID -> 177807 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7810 - 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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER WELL #: 27 RRCID -> 177809 COMPL. DATE 04/10/2000 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8076 - 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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER WELL #: 28 RRCID -> 177812 COMPL. DATE 04/22/2000 TOTAL DEPTH 8517 PERF. 7995 - 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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER 9 WELL #: 3 RRCID -> 177819 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 7978 - 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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER 1028 WELL #: A301 RRCID -> 177828 COMPL. DATE 04/22/2000 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 7856 - 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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER 18 WELL #: 5 RRCID -> 177830 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7828 - 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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER 37 WELL #: 8 RRCID -> 178213 COMPL. DATE 05/07/2000 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 7700 - 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
05	155 N	143	-0-	-12	-0-	16	1	127	3	Y	-0-					-0-
06	150 N	139	-0-	-11	-0-	16	1	123	3	Y	-0-					-0-
07	155 N	144	-0-	-11	-0-	15	1	129	3	Y	-0-					-0-
08	155 N	135	-0-	-20	-0-	13	1	122	3	Y	-0-					-0-
09	150 N	125	-0-	-25	-0-	12	1	113	3	Y	-0-					-0-
10	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAYER 4 WELL #: 3 RRCID -> 178220 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8014 - 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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "AA" WELL #: 3 RRCID -> 178415 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6400 - 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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	5650					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	5650					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	5650					N	NO RPT					-0-
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-

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
05	1395 N	1121	-0-	-274	-0-	124	1	997	3	Y	-0-					-0-
06	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	143	1	1095	3	Y	-0-					-0-
07	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	127	1	1107	3	Y	-0-					-0-
08	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	117	1	1064	3	Y	-0-					-0-
09	1230 N	1091	-0-	-139	-0-	104	1	987	3	Y	-0-					-0-
10	1240 N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

MAYER 36 WELL #: 12 RRCID -> 178456 COMPL. DATE 06/07/2000 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 6285 - 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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S JR "CC" WELL #: 2 RRCID -> 178458 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 8247 PERF. 6460 - 7892

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-MAYER EDWIN S. JR. "M" WELL #: 4 RRCID -> 178861 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7949 - 8096

05	570 N	570	-0-	-0-	-0-	39	1	531	3	N	-0-					1
06	574 N	574	-0-	-0-	-0-	32	1	542	3	N	-0-					1
07	592 N	592	-0-	-0-	-0-	34	1	558	3	N	-0-					1
08	558 N	554	-0-	-4	-0-	25	1	529	3	N	-0-					1
09	570 N	519	-0-	-51	-0-	22	1	497	3	N	-0-					1
10	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					1

HILL-MAYER EDWIN S. JR. "L" WELL #: 3 RRCID -> 178862 COMPL. DATE 07/11/2000 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7764 - 7932

05	434 N	408	-0-	-26	-0-	28	1	380	3	N	-0-					-0-
06	425 N	425	-0-	-0-	-0-	24	1	401	3	N	-0-					-0-
07	496 N	430	-0-	-66	-0-	25	1	405	3	N	-0-					-0-
08	403 N	351	-0-	-52	-0-	16	1	335	3	N	-0-					-0-
09	420 N	351	-0-	-69	-0-	15	1	336	3	N	-0-					-0-
10	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARDSON 4 WELL #: 8 RRCID -> 178866 COMPL. DATE 07/16/2000 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7974 - 8046

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER, MINNIE H. "C" WELL #: 4 RRCID -> 178926 COMPL. DATE 08/06/2000 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7734 - 7852

05	124 N	109	-0-	-15	-0-	7	1	102	3	N	-0-					-0-
06	150 N	113	-0-	-37	-0-	6	1	107	3	N	-0-					-0-
07	126 N	126	-0-	-0-	-0-	7	1	119	3	N	-0-					-0-
08	124 N	109	-0-	-15	-0-	5	1	104	3	N	-0-					-0-
09	120 N	82	-0-	-38	-0-	3	1	79	3	N	-0-					-0-
10	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER 1028 WELL #: 2 RRCID -> 178931 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6993 - 7888

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	9005					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	9005					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	9005					Y	NO RPT					-0-
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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

MAYER RANCH JJJ WELL #: 1403 RRCID -> 178935 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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 46 WELL #: 13 RRCID -> 178958 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7937 - 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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER 18 WELL #: 8 RRCID -> 179332 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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUDSPETH 52 WELL #: 2 RRCID -> 179641 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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR, "M" WELL #: 5 RRCID -> 179665 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8024 - 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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER WELL #: 32 RRCID -> 179682 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7812 - 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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

MAYER WELL #: 33 RRCID -> 179684 COMPL. DATE 09/03/2000 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7960 - 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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER, MINNIE H. WELL #: 5 RRCID -> 179706 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7786 - 7840

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER, MINNIE H. WELL #: 8 RRCID -> 179811 COMPL. DATE 10/26/2000 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6338 - 7898

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER, MINNIE H. WELL #: 7 RRCID -> 179813 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DIEBITSCH 70 WELL #: 6 RRCID -> 179937 COMPL. DATE 10/06/2000 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7157 - 8050

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUDSPETH 54 WELL #: 1 RRCID -> 179939 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8200 - 8234

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "C" WELL #: 15 RRCID -> 180053 COMPL. DATE 08/22/2000 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 6407 - 7678

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "L" WELL #: 4 RRCID -> 180586 COMPL. DATE 09/21/2000 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 7749 - 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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HICKS 22 WELL #: 3 RRCID -> 180737 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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HICKS 23 WELL #: 2 RRCID -> 180741 COMPL. DATE 12/06/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8180 - 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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER 3B WELL #: 1 RRCID -> 180817 COMPL. DATE 07/26/2000 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6322 - 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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 18 RRCID -> 180989 COMPL. DATE 12/31/2000 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7994 - 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
05	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574 3		N	-0-			-0-
06	570 N	544	-0-	-26	-0-	543 3	1 9	N	1	1 8		-0-
07	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564 3		N	-0-			-0-
08	589 N	551	-0-	-38	-0-	551 3		N	-0-			-0-
09	540 N	452	-0-	-88	-0-	452 3		N	-0-			-0-
10	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-			N	NO RPT			-0-

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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUDSPETH "I" WELL #: 4 RRCID -> 181858 COMPL. DATE 03/11/2001 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 8290 - 8300

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	662 N	662	-0-	-0-	-0-	54 1	608 2	N	-0-	3 1		1
06	660 N	643	-0-	-17	-0-	57 1	586 2	N	-0-			1
07	660 N	660	-0-	-0-	-0-	47 1	613 2	N	-0-			1
08	662 N	662	-0-	-0-	-0-	30 1	632 3	N	-0-			1
*09	631 N	631	-0-	-0-	-0-	26 1	605 3	N	-0-			1
10	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-			N	NO RPT			1

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3791			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3791			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3791			N	NO RPT			-0-
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-

MAYER WELL #: 37 RRCID -> 182540 COMPL. DATE 04/01/2001 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8020 - 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
05	504 N	504	-0-	-0-	-0-	34 1	470 3	N	-0-			-0-
06	502 N	502	-0-	-0-	-0-	28 1	474 3	N	-0-			-0-
07	531 N	531	-0-	-0-	-0-	30 1	501 3	N	-0-			-0-
08	523 N	523	-0-	-0-	-0-	24 1	499 3	N	-0-			-0-
09	510 N	506	-0-	-4	-0-	21 1	485 3	N	-0-			-0-
10	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-			N	NO RPT			-0-

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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GLASSCOCK, H. E. 28 WELL #: 2 RRCID -> 182678 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 7712 - 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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NICKS, GERALD WELL #: 4 RRCID -> 182685 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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

MAYER 10 WELL #: 4 RRCID -> 182688 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8340 - 8370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	868	N	758	-0-	-110	-0-	48	1	709	2	Y	1					1
							1	9									
06	723	N	723	-0-	-0-	-0-	47	1	676	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	868	N	784	-0-	-84	-0-	58	1	726	2	Y	-0-					-0-
08	767	N	767	-0-	-0-	-0-	48	1	719	2	Y	-0-					-0-
09	720	N	694	-0-	-26	-0-	39	1	655	2	Y	-0-					-0-
10	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					-0-

HICKS 22 WELL #: 5 RRCID -> 183099 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7160 - 8528

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

VANDERSTUCKEN, JOE M. WELL #: 5 RRCID -> 183117 COMPL. DATE 05/13/2001 TOTAL DEPTH 8781 PERF. 7034 - 8612

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MAYER 3C WELL #: 1 RRCID -> 183525 COMPL. DATE 04/07/2001 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7090 - 8376

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HICKS 22 WELL #: 7 RRCID -> 184111 COMPL. DATE 04/23/2001 TOTAL DEPTH 8627 PERF. 7246 - 8152

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SHANNON 51 WELL #: 10 RRCID -> 184891 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6512 - 7946

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

SIMMONS 72 WELL #: 5 RRCID -> 184895 COMPL. DATE 05/27/2001 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 6208 - 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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHANNON 52 WELL #: 8 RRCID -> 185286 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6516 - 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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHANNON 52 WELL #: 10 RRCID -> 185289 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6802 - 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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 19X RRCID -> 185297 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7852 - 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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MAYER 3C WELL #: 2 RRCID -> 186718 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7526 - 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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
05	124 N	120	-0-	-4	-0-	8 1	112 2	Y	-0-			-0-
06	120 N	113	-0-	-7	-0-	7 1	106 2	Y	-0-			-0-
07	124 N	116	-0-	-8	-0-	9 1	107 2	Y	-0-			-0-
08	124 N	116	-0-	-8	-0-	7 1	109 2	Y	-0-			-0-
09	120 N	106	-0-	-14	-0-	6 1	100 2	Y	-0-			-0-
10	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			Y	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HICKS 22 WELL #: 12 RRCID -> 188389 COMPL. DATE 11/04/2001 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8174 - 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
05	188 N	188	-0-	-0-	-0-	12 1	176 2	Y	-0-			-0-
06	180 N	179	-0-	-1	-0-	12 1	167 2	Y	-0-			-0-
07	186 N	180	-0-	-6	-0-	13 1	167 2	Y	-0-			-0-
08	186 N	181	-0-	-5	-0-	11 1	170 2	Y	-0-			-0-
09	180 N	165	-0-	-15	-0-	9 1	156 2	Y	-0-			-0-
10	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			Y	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

HICK 23 WELL #: 4 RRCID -> 188390 COMPL. DATE 01/07/2002 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8216 - 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
05	651 N	642	-0-	-9	-0-	41	1	601	2	Y	-0-					-0-
06	630 N	620	-0-	-10	-0-	40	1	580	2	Y	-0-					-0-
07	651 N	630	-0-	-21	-0-	47	1	583	2	Y	-0-					-0-
08	651 N	631	-0-	-20	-0-	40	1	591	2	Y	-0-					-0-
09	630 N	582	-0-	-48	-0-	33	1	549	2	Y	-0-					-0-
10	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAYFIELD 45 WELL #: 15 RRCID -> 188417 COMPL. DATE 12/15/2001 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 6092 - 7698

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD 45 WELL #: 13 RRCID -> 188420 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 8447 PERF. 6130 - 8194

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD 45 WELL #: 8 RRCID -> 188423 COMPL. DATE 03/18/2002 TOTAL DEPTH 8596 PERF. 6182 - 8460

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARDSON 138 WELL #: 14 RRCID -> 188976 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6147 - 7856

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARDSON 138 WELL #: 16 RRCID -> 188978 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 8332 PERF. 6101 - 8040

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KIRBY 184 WELL #: 6 RRCID -> 189118 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6352 - 7982

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	12	1	177	2	Y	-0-					-0-
06	180	N	178	-0-	-2	-0-	12	1	166	2	Y	-0-					-0-
07	186	N	172	-0-	-14	-0-	13	1	159	2	Y	-0-					-0-
08	186	N	168	-0-	-18	-0-	11	1	157	2	Y	-0-					-0-
09	180	N	152	-0-	-28	-0-	9	1	143	2	Y	-0-					-0-
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-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
05	403	N	401	-0-	-2	-0-	26	1	375	2	Y	-0-					-0-
06	435	N	435	-0-	-0-	-0-	28	1	407	2	Y	-0-					-0-
07	431	N	431	-0-	-0-	-0-	32	1	399	2	Y	-0-					-0-
08	424	N	424	-0-	-0-	-0-	27	1	397	2	Y	-0-					-0-
09	450	N	391	-0-	-59	-0-	22	1	369	2	Y	-0-					-0-
10	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					-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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	715 N	715	-0-	-0-	-0-	46 1	1 9	668	2	Y	1					1
06	736 N	736	-0-	-0-	-0-	48	1	688	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	713 N	713	-0-	-0-	-0-	53	1	660	2	Y	-0-					-0-
08	713 N	710	-0-	-3	-0-	45	1	665	2	Y	-0-					-0-
09	750 N	742	-0-	-8	-0-	42	1	700	2	Y	-0-					-0-
10	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER 21 WELL #: 5 RRCID -> 190353 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 8173 - 8210

05	1023	N	971	-0-	-52	-0-	62	1	908	2	Y	1				1
							1	9								
06	990	N	914	-0-	-76	-0-	59	1	855	2	Y	-0-	1	1		-0-
07	992	N	876	-0-	-116	-0-	65	1	811	2	Y	-0-				-0-
08	961	N	890	-0-	-71	-0-	56	1	834	2	Y	-0-				-0-
09	900	N	812	-0-	-88	-0-	46	1	766	2	Y	-0-				-0-
10	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT				-0-

HICKS 22 WELL #: 10 RRCID -> 190354 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8223 - 8262

05	434	N	407	-0-	-27	-0-	26	1	381	2	Y	-0-				-0-
06	390	N	389	-0-	-1	-0-	25	1	364	2	Y	-0-				-0-
07	403	N	391	-0-	-12	-0-	29	1	362	2	Y	-0-				-0-
08	403	N	358	-0-	-45	-0-	23	1	335	2	Y	-0-				-0-
09	390	N	354	-0-	-36	-0-	20	1	334	2	Y	-0-				-0-
10	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT				-0-

HUDSPETH 54 WELL #: 8 RRCID -> 191010 COMPL. DATE 02/16/2002 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6546 - 8312

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUDSPETH 54 WELL #: 9 RRCID -> 191012 COMPL. DATE 03/02/2002 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 6851 - 8444

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD 45 WELL #: 14 RRCID -> 191564 COMPL. DATE 12/31/2001 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6166 - 8136

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 37 RRCID -> 192043 COMPL. DATE 08/31/2002 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6296 - 7953

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 29 RRCID -> 192045 COMPL. DATE 07/14/2002 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 7745 - 8000

05	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-					-0-
06	480 N	449	-0-	-31	-0-	449	3			N	-0-					-0-
07	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					-0-
08	527 N	449	-0-	-78	-0-	449	3			N	-0-					-0-
09	450 N	395	-0-	-55	-0-	395	3			N	-0-					-0-
10	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARDSON 135 WELL #: 7 RRCID -> 192432 COMPL. DATE 04/22/2002 TOTAL DEPTH 8395 PERF. 7924 - 8006

05	1798 X	733	-0-	-1065	-0-	64	1	669	3	Y	-0-	2	1			-0-
06	1380 X	1042	-0-	-338	-0-	93	1	947	3	Y	2	2	1			-0-
						2	9									
07	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	181	1	1002	3	Y	-0-					-0-
08	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	164	1	970	3	Y	-0-					-0-
*09	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	98	1	984	3	Y	-0-					-0-
10	1178 N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					Y	NO RPT					-0-

KIRBY 184 WELL #: 7 RRCID -> 192446 COMPL. DATE 05/18/2002 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 6292 - 7684

05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHANNON 51 WELL #: 12 RRCID -> 192745 COMPL. DATE 04/20/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6792 - 7714

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
05	387 N	387	-0-	-0-	-0-	39	1	348	3	Y	-0-					-0-
06	375 N	375	-0-	-0-	-0-	39	1	336	3	Y	-0-					-0-
07	384 N	384	-0-	-0-	-0-	40	1	344	3	Y	-0-					-0-
08	374 N	374	-0-	-0-	-0-	39	1	335	3	Y	-0-					-0-
09	390 N	361	-0-	-29	-0-	30	1	331	3	Y	-0-					-0-
10	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAYER 4 WELL #: 4 RRCID -> 192959 COMPL. DATE 06/30/2002 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6444 - 7944

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER 15 WELL #: 9 RRCID -> 193025 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6468 - 7838

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER 15 WELL #: 12 RRCID -> 193028 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH 8312 PERF. 6390 - 7856

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER 15 WELL #: 10 RRCID -> 193032 COMPL. DATE 06/09/2002 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6420 - 8081

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER 15 WELL #: 13 RRCID -> 193036 COMPL. DATE 06/09/2002 TOTAL DEPTH 8259 PERF. 6463 - 7805

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER 17 WELL #: 6 RRCID -> 193055 COMPL. DATE 06/26/2002 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6465 - 7960

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
05	1023	N	905	-0-	-118	-0-	58	1	846	2	Y	1					1
							1	9									
06	960	N	834	-0-	-126	-0-	54	1	780	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	992	N	977	-0-	-15	-0-	73	1	904	2	Y	-0-					-0-
08	956	N	956	-0-	-0-	-0-	60	1	896	2	Y	-0-					-0-
*09	899	N	899	-0-	-0-	-0-	51	1	848	2	Y	-0-					-0-
10	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT					-0-

HICKS 22 WELL #: 13 RRCID -> 193217 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 8237 - 8636

05	1209	N	1187	-0-	-22	-0-	76	1	1111	2	Y	-0-					-0-
06	1170	N	1128	-0-	-42	-0-	73	1	1055	2	Y	-0-					-0-
07	1240	N	1105	-0-	-135	-0-	82	1	1023	2	Y	-0-					-0-
08	1178	N	1138	-0-	-40	-0-	72	1	1066	2	Y	-0-					-0-
09	1140	N	1100	-0-	-40	-0-	62	1	1038	2	Y	-0-					-0-
10	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					Y	NO RPT					-0-

HICKS 23 WELL #: 9 RRCID -> 193228 COMPL. DATE 08/23/2002 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 7532 - 8570

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 24 RRCID -> 193553 COMPL. DATE 06/13/2002 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6403 - 7710

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEE COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 12 RRCID -> 193670 COMPL. DATE 09/10/2002 TOTAL DEPTH 8461 PERF. 6511 - 8069

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEE COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 15 RRCID -> 193675 COMPL. DATE 09/10/2002 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 6440 - 7947

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

SIMMONS RANCH WELL #: 30 RRCID -> 193679 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 7968 - 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
05	155	N	123	-0-	-32	-0-	123	3			N	-0-					-0-
06	150	N	118	-0-	-32	-0-	118	3			N	-0-					-0-
07	155	N	114	-0-	-41	-0-	114	3			N	-0-					-0-
08	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
09	120	N	60	-0-	-60	-0-	60	3			N	-0-					-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 41 RRCID -> 193956 COMPL. DATE 12/16/2002 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7806 - 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
05	217	N	124	-0-	-93	-0-	124	3			N	-0-					-0-
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
07	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
08	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
09	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	3			N	-0-					-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUDSPETH 53 WELL #: 4 RRCID -> 193962 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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER 10 WELL #: 5 RRCID -> 193979 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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUDSPETH J WELL #: 2 RRCID -> 194024 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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER 10 WELL #: 2 RRCID -> 194302 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 8619 PERF. 6576 - 8306

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

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

HUDSPETH 53 WELL #: 6 RRCID -> 194541 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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUDSPETH "H" WELL #: 7 RRCID -> 194542 COMPL. DATE 03/12/2003 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8396 - 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
05	372	N	362	-0-	-10	-0-	29	1	333	2	N	-0-	1	1			-0-
06	360	N	350	-0-	-10	-0-	31	1	319	2	N	-0-					-0-
07	372	N	354	-0-	-18	-0-	25	1	329	2	N	-0-					-0-
08	372	N	361	-0-	-11	-0-	16	1	345	3	N	-0-					-0-
09	360	N	352	-0-	-8	-0-	15	1	337	3	N	-0-					-0-
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER 3B WELL #: 8 RRCID -> 194550 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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER 9 WELL #: 4 RRCID -> 194558 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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER 3C WELL #: 10 RRCID -> 194565 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8135 - 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
05	744	N	701	-0-	-43	-0-	45	1	655	2	Y	1					1
							1	9									
06	690	N	683	-0-	-7	-0-	44	1	639	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	782	N	782	-0-	-0-	-0-	58	1	723	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	861	N	861	-0-	-0-	-0-	54	1	807	2	Y	-0-					-0-
*09	812	N	812	-0-	-0-	-0-	46	1	766	2	Y	-0-					-0-
10	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

MAYER 21 WELL #: 7 RRCID -> 194643 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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER 3C WELL #: 12 RRCID -> 194670 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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-VANDERSTUCKEN, JOE M. WELL #: 2 RRCID -> 194676 COMPL. DATE 09/18/2002 TOTAL DEPTH 8702 PERF. 8430 - 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
05	38 N	38	-0-	-0-	-0-	2 8	1 3	28	2	N	-0-					-0-
06	37 N	37	-0-	-0-	-0-	3 2	1 3	32	2	N	-0-					-0-
07	39 N	39	-0-	-0-	-0-	2 21	1 3	16	2	N	-0-					-0-
08	38 N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	N	-0-					-0-
*09	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	N	-0-					-0-
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER 21 WELL #: 6 RRCID -> 194859 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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER 19 WELL #: 8 RRCID -> 194864 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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

MAYER 3C WELL #: 15 RRCID -> 194866 COMPL. DATE 10/26/2002 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 8164 - 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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MAYER 21 WELL #: 8 RRCID -> 194888 COMPL. DATE 09/22/2002 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 6378 - 8272

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 10 RRCID -> 194893 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 8795 PERF. 6384 - 8646

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 3 RRCID -> 194897 COMPL. DATE 11/11/2002 TOTAL DEPTH 8713 PERF. 8385 - 8442

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 6 RRCID -> 194899 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 8953 PERF. 6419 - 8777

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 9 RRCID -> 194903 COMPL. DATE 12/08/2002 TOTAL DEPTH 9202 PERF. 6607 - 8842

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 7 RRCID -> 195398 COMPL. DATE 12/08/2002 TOTAL DEPTH 9237 PERF. 7572 - 9026

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

MAYER 3D WELL #: 3 RRCID -> 195707 COMPL. DATE 11/02/2002 TOTAL DEPTH 8707 PERF. 6485 - 8223

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

MAYER 3D WELL #: 7 RRCID -> 195719 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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 45 WELL #: 16 RRCID -> 195725 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 8551 PERF. 6167 - 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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 34 RRCID -> 195759 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 6360 - 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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VANDERSTUCKEN, JOE M. WELL #: 6 RRCID -> 195763 COMPL. DATE 09/11/2002 TOTAL DEPTH 8702 PERF. 6326 - 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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 42 RRCID -> 195825 COMPL. DATE 03/12/2003 TOTAL DEPTH 8105 PERF. 6268 - 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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

MAYER 3C WELL #: 9 RRCID -> 195838 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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER 3C WELL #: 8 RRCID -> 195840 COMPL. DATE 02/26/2003 TOTAL DEPTH 8626 PERF. 6345 - 8150

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER 3C WELL #: 11 RRCID -> 195842 COMPL. DATE 04/13/2003 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7057 - 8468

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 31 RRCID -> 195932 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 6280 - 8042

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3005 RRCID -> 196138 COMPL. DATE 12/25/2002 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 7163 - 8504

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL-RANDEE FAWCETT TRUST "K" WELL #: 2 RRCID -> 197516 COMPL. DATE 12/24/2002 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 6302 - 8312

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER 3C WELL #: 7 RRCID -> 197561 COMPL. DATE 04/06/2003 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 6370 - 8246

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYFIELD 45 WELL #: 11 RRCID -> 198710 COMPL. DATE 01/19/2003 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8247 - 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
05	961	N	947	-0-	-14	-0-	83	1	864	3	Y	-0-					2
06	930	N	876	-0-	-54	-0-	78	1	798	3	Y	-0-					2
07	961	N	892	-0-	-69	-0-	76	1	816	3	Y	-0-					2
08	961	N	873	-0-	-88	-0-	73	1	800	3	Y	-0-					2
09	870	N	806	-0-	-64	-0-	73	1	733	3	Y	-0-					2
10	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					2

MAYFIELD 32 WELL #: 3 RRCID -> 198959 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 8200 - 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
05	465	N	369	-0-	-96	-0-	26	1	343	3	Y	-0-					-0-
06	450	N	438	-0-	-12	-0-	38	1	399	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	465	N	433	-0-	-32	-0-	34	1	399	3	Y	-0-					-0-
08	421	N	421	-0-	-0-	-0-	29	1	392	3	Y	-0-					-0-
09	450	N	406	-0-	-44	-0-	28	1	378	3	Y	-0-					-0-
10	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					-0-

HICKS 22 WELL #: 14 RRCID -> 198961 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 8106 - 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
05	310	N	307	-0-	-3	-0-	20	1	287	2	Y	-0-					-0-
06	300	N	298	-0-	-2	-0-	19	1	279	2	Y	-0-					-0-
07	310	N	300	-0-	-10	-0-	22	1	278	2	Y	-0-					-0-
08	310	N	303	-0-	-7	-0-	19	1	284	2	Y	-0-					-0-
09	300	N	280	-0-	-20	-0-	16	1	264	2	Y	-0-					-0-
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAYER 21 WELL #: 9 RRCID -> 198962 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 8751 PERF. 8208 - 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
05	619	N	619	-0-	-0-	-0-	40	1	578	2	Y	1					2
							1	9									
06	494	N	494	-0-	-0-	-0-	32	1	462	2	Y	-0-	1	1			1
07	682	N	591	-0-	-91	-0-	44	1	547	2	Y	-0-					1
08	620	N	613	-0-	-7	-0-	39	1	574	2	Y	-0-					1
*09	571	N	571	-0-	-0-	-0-	32	1	539	2	Y	-0-					1
10	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					1

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
05	527	N	515	-0-	-12	-0-	45	1	470	3	Y	-0-					1
06	510	N	485	-0-	-25	-0-	43	1	442	3	Y	-0-					1
07	527	N	499	-0-	-28	-0-	42	1	457	3	Y	-0-					1
08	527	N	492	-0-	-35	-0-	41	1	451	3	Y	-0-					1
09	480	N	465	-0-	-15	-0-	42	1	423	3	Y	-0-					1
10	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					1

FAWCETT, BOBBIE H. WELL #: 8 RRCID -> 198970 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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

MAYER 3 WELL #: 5 RRCID -> 199431 COMPL. DATE 02/18/2003 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8033 - 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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KIRBY 2 WELL #: 6 RRCID -> 199462 COMPL. DATE 08/16/2003 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6023 - 7271

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER 21 WELL #: 10 RRCID -> 199866 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 8654 PERF. 6401 - 8152

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER 21 WELL #: 11 RRCID -> 199872 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6510 - 8340

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 53 RRCID -> 199892 COMPL. DATE 04/19/2003 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6364 - 7984

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 55 RRCID -> 200008 COMPL. DATE 05/02/2003 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6296 - 8027

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 56 RRCID -> 200014 COMPL. DATE 08/03/2003 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 6784 - 7958

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 32 RRCID -> 200518 COMPL. DATE 06/28/2003 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 6770 - 9270

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

MAYER WELL #: 504 RRCID -> 200694 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 8621 PERF. 6776 - 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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	16795			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	16795			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	16795			N	NO RPT			-0-
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-

MAYER WELL #: 601 RRCID -> 200700 COMPL. DATE 03/10/2003 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 6840 - 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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER WELL #: 505 RRCID -> 200707 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 8611 PERF. 6790 - 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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER WELL #: 605 RRCID -> 200709 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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 33 WELL #: 5 RRCID -> 201970 COMPL. DATE 09/14/2003 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 6419 - 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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

MAYFIELD 33 WELL #: 6 RRCID -> 201973 COMPL. DATE 07/04/2003 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 7068 - 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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 33 WELL #: 7X RRCID -> 201976 COMPL. DATE 09/07/2003 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6440 - 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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER 20 WELL #: 6 RRCID -> 202028 COMPL. DATE 10/05/2003 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 8156 - 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
05	970 N	970	-0-	-0-	-0-	62 1 4 9	904 2	Y	4			5
06	938 N	938	-0-	-0-	-0-	61 1	877 2	Y	-0-	3 1		2
07	961 N	919	-0-	-42	-0-	68 1	851 2	Y	-0-			2
08	961 N	944	-0-	-17	-0-	59 1	885 2	Y	-0-			2
09	930 N	878	-0-	-52	-0-	50 1	828 2	Y	-0-			2
10	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-			Y	NO RPT			2

SIMMONS RANCH WELL #: 25 RRCID -> 202128 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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 33 WELL #: 8 RRCID -> 202130 COMPL. DATE 10/16/2003 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 7958 - 8449

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	930 N	884	-0-	-46	-0-	78 1	806 3	Y	-0-			2
06	900 N	826	-0-	-74	-0-	74 1 1 9	751 3	Y	1	2 1		1
07	899 N	742	-0-	-157	-0-	63 1	679 3	Y	-0-			1
08	899 N	655	-0-	-244	-0-	55 1	600 3	Y	-0-			1
09	840 N	622	-0-	-218	-0-	57 1	565 3	Y	-0-			1
10	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-			Y	NO RPT			1

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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	713 N	548	-0-	-165	-0-	38	1	510	3	Y	-0-					-0-
06	570 N	517	-0-	-53	-0-	44	1	473	3	Y	-0-					-0-
07	558 N	527	-0-	-31	-0-	41	1	485	3	Y	1					1
						1	9									
08	558 N	518	-0-	-40	-0-	36	1	482	3	Y	-0-					1
09	510 N	494	-0-	-16	-0-	34	1	460	3	Y	-0-	1	1			-0-
10	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	2046 N	1999	-0-	-47	-0-	121	1	1878	3	N	-0-					2
06	1980 N	1943	-0-	-37	-0-	126	1	1817	3	N	-0-					2
07	1984 N	1971	-0-	-13	-0-	136	1	1835	3	N	-0-					2
08	1984 N	1954	-0-	-30	-0-	139	1	1815	3	N	-0-					2
09	1950 N	1897	-0-	-53	-0-	123	1	1774	3	N	-0-					2
10	1984 N	NO RPT	-0-	-1984	-0-					N	NO RPT					2

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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 502 RRCID -> 205133 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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
VANDERSTUCKEN, J. M. WELL #: 10 RRCID -> 205134 COMPL. DATE 02/15/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8343 - 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
05	589	N	589	-0-	-0-	-0-	37	1	430	2	N	-0-					-0-
							122	3									
06	570	N	567	-0-	-3	-0-	40	1	493	2	N	-0-					-0-
							34	3									
07	589	N	583	-0-	-6	-0-	34	1	238	2	N	-0-					-0-
							311	3									
08	589	N	578	-0-	-11	-0-	33	1	545	3	N	-0-					-0-
09	570	N	547	-0-	-23	-0-	28	1	519	3	N	-0-					-0-
10	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD 41 WELL #: 5 RRCID -> 205135 COMPL. DATE 01/10/2004 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8430 - 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
05	346	N	346	-0-	-0-	-0-	30	1	316	3	Y	-0-					9
06	322	N	322	-0-	-0-	-0-	29	1	293	3	Y	-0-	4	1			5
07	341	N	250	-0-	-91	-0-	21	1	228	3	Y	1					6
							1	9									
08	341	N	297	-0-	-44	-0-	25	1	271	3	Y	1					7
							1	9									
09	330	N	303	-0-	-27	-0-	28	1	275	3	Y	-0-					7
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					7

MAYER, EDWIN S. JR. "P" WELL #: 9 RRCID -> 205137 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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1714 RRCID -> 205297 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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, DUKE 171 WELL #: 15 RRCID -> 205300 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 8421 PERF. 5621 - 8229

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

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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WILSON, DUKE WELL #: 1718 RRCID -> 205303 COMPL. DATE 04/12/2004 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 5535 - 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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER, MINNIE H., D-38 WELL #: 1 RRCID -> 205392 COMPL. DATE 09/28/2003 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 6391 - 7987

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

FAWCETT, BOBBIE H. WELL #: 10 RRCID -> 205393 COMPL. DATE 12/22/2003 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 6202 - 7534

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

MAYER 20 WELL #: 5 RRCID -> 205407 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
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 24 RRCID -> 205464 COMPL. DATE 02/07/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8442 - 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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER 20 WELL #: 4 RRCID -> 205472 COMPL. DATE 11/18/2003 TOTAL DEPTH 8727 PERF. 6386 - 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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

WILSON, DUKE WELL #: 1712 RRCID -> 205490 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 5774 - 8587

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

RICHARDSON 139 WELL #: 9 RRCID -> 205525 COMPL. DATE 01/10/2004 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6113 - 7960

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DIEBITSCH 70 WELL #: 10 RRCID -> 205527 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 6448 - 7650

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3206X RRCID -> 205552 COMPL. DATE 12/08/2003 TOTAL DEPTH 8471 PERF. 7014 - 7248

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER 47 WELL #: 11 RRCID -> 205732 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8032 - 8172

05	589 N	578	-0-	-11	-0-	64	1	514	3	Y	-0-					-0-
06	554 N	554	-0-	-0-	-0-	64	1	490	3	Y	-0-					-0-
07	567 N	567	-0-	-0-	-0-	58	1	509	3	Y	-0-					-0-
08	589 N	570	-0-	-19	-0-	57	1	513	3	Y	-0-					-0-
*09	541 N	541	-0-	-0-	-0-	52	1	489	3	Y	-0-					-0-
10	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 54 RRCID -> 205737 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 8357 PERF. 6848 - 8037

05	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
06	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
07	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER 36 WELL #: 8 RRCID -> 205739 COMPL. DATE 03/14/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7958 - 8069

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WILSON, DUKE WELL #: 1715 RRCID -> 205854 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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER 47 WELL #: 7 RRCID -> 205855 COMPL. DATE 10/07/2003 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6316 - 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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER 3C WELL #: 23 RRCID -> 205856 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6420 - 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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER 3C WELL #: 19 RRCID -> 205857 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 6454 - 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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MAYER 3C WELL #: 18 RRCID -> 205858 COMPL. DATE 12/26/2003 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6516 - 8412

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

MITCHELL, TOM 1 WELL #: 8 RRCID -> 205859 COMPL. DATE 12/07/2003 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 6990 - 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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

MAYER 3C WELL #: 22 RRCID -> 205862 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6454 - 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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VANDERSTUCKEN, J. M. WELL #: 8 RRCID -> 206024 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6298 - 8454

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VANDERSTUCKEN, J. M. WELL #: 9 RRCID -> 206025 COMPL. DATE 12/17/2003 TOTAL DEPTH 8818 PERF. 6398 - 8345

05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 32 WELL #: 9 RRCID -> 206026 COMPL. DATE 01/31/2004 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 6360 - 8220

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 32 WELL #: 8 RRCID -> 206027 COMPL. DATE 12/17/2003 TOTAL DEPTH 8664 PERF. 6354 - 8933

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LANCASTER 155 WELL #: 2 RRCID -> 206028 COMPL. DATE 12/23/2003 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 6072 - 7184

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "E" WELL #: 2 RRCID -> 206029 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 8703 PERF. 6358 - 8355

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
RANDEE FAWCETT TRUST "C" WELL #: 8 RRCID -> 206030 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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 18 RRCID -> 206031 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 6670 - 9174

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 33 WELL #: 14 RRCID -> 206032 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6522 - 8014

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 36 RRCID -> 206033 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 8847 PERF. 6468 - 8451

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 32 WELL #: 7 RRCID -> 206034 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6386 - 8352

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RICHARDSON 138 WELL #: 11 RRCID -> 206035 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 6112 - 8028

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 33 WELL #: 10 RRCID -> 206107 COMPL. DATE 03/02/2004 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 8172 - 8250

05	406 N	406	-0-	-0-	-0-	36 1	370 3	Y	-0-			1
06	390 N	370	-0-	-20	-0-	33 1	337 3	Y	-0-			1
07	403 N	380	-0-	-23	-0-	32 1	348 3	Y	-0-			1
08	403 N	372	-0-	-31	-0-	31 1	341 3	Y	-0-			1
09	360 N	347	-0-	-13	-0-	32 1	315 3	Y	-0-			1
10	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-			Y	NO RPT			1

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

MAYER 36 WELL #: 10 RRCID -> 206199 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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER WELL #: 606 RRCID -> 206201 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 8374 PERF. 6884 - 7922

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER RANCH Q-15 WELL #: 2 RRCID -> 206202 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6618 - 7948

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER WELL #: 506 RRCID -> 206203 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6860 - 7994

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER WELL #: 46 RRCID -> 206204 COMPL. DATE 05/02/2004 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 6865 - 8174

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER WELL #: 51 RRCID -> 206207 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 8121 PERF. 6533 - 8036

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 49 RRCID -> 206208 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 6890 - 8004

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

MAYER WELL #: 49 RRCID -> 206209 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 6822 - 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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER WELL #: 50 RRCID -> 206210 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 6640 - 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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 34 WELL #: 13 RRCID -> 206211 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 6382 - 8301

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

MAYFIELD 39 WELL #: 14 RRCID -> 206212 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH 8451 PERF. 6159 - 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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 60 RRCID -> 206213 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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER WELL #: 48 RRCID -> 206215 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 8508 PERF. 6885 - 8339

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

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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

SIMMONS RANCH WELL #: 67 RRCID -> 206217 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6264 - 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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD 32 WELL #: 12 RRCID -> 206218 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6866 - 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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAYFIELD 33 WELL #: 13 RRCID -> 206240 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8217 - 8300

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1240 N	1126	-0-	-114	-0-	99	1	1027	3	Y	-0-					3
06	1200 N	1127	-0-	-73	-0-	101	1	1026	3	Y	-0-					3
07	1178 N	1089	-0-	-89	-0-	92	1	997	3	Y	-0-					3
08	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	95	1	1030	3	Y	-0-					3
09	1140 N	1015	-0-	-125	-0-	92	1	922	3	Y	1					4
						1	9									
10	1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT					4

SIMMONS RANCH WELL #: 75 RRCID -> 206242 COMPL. DATE 04/10/2004 TOTAL DEPTH 8077 PERF. 7364 - 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
05	2853 X	2853	-0-	-0-	-0-	2853	3			N	-0-					-0-
06	2499 X	2499	-0-	-0-	-0-	2499	3			N	-0-					-0-
07	2488 X	2488	-0-	-0-	-0-	2488	3			N	-0-					-0-
08	2852 X	2348	-0-	-504	-0-	2348	3			N	-0-					-0-
09	2760 X	2310	-0-	-450	-0-	2310	3			N	-0-					-0-
10	2852 X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1716 RRCID -> 206986 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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

REINHARDT "6" WELL #: 11 RRCID -> 207072 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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "T" WELL #: 3 RRCID -> 207074 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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REINHARDT "6" WELL #: 9 RRCID -> 207156 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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 74 RRCID -> 207160 COMPL. DATE 05/22/2004 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7356 - 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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REINHARDT 6 WELL #: 13 RRCID -> 207169 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7976 - 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
05	868 N	860	-0-	-8	-0-	76 1	784 3	Y	-0-			2
06	840 N	840	-0-	-0-	-0-	110 1	730 3	Y	-0-	2 1		-0-
07	855 N	855	-0-	-0-	-0-	112 1	743 3	Y	-0-			-0-
08	868 N	856	-0-	-12	-0-	96 1	760 3	Y	-0-			-0-
09	840 N	528	-0-	-312	-0-	50 1	478 3	Y	-0-			-0-
10	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-			Y	NO RPT			-0-

MAYER 49 WELL #: 4 RRCID -> 207239 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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

MAYFIELD 41 WELL #: 9 RRCID -> 207424 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
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "T" WELL #: 2 RRCID -> 207453 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6660 - 7958

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIMMONS 71 WELL #: 6 RRCID -> 207454 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 6382 - 7662

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL-MAYER, EDWIN, S JR. "DD" WELL #: 2 RRCID -> 207455 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 6502 - 7922

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "K" WELL #: 5 RRCID -> 207456 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6536 - 7945

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "GG" WELL #: 3 RRCID -> 207517 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 6475 - 7960

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 71 RRCID -> 207520 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 6457 - 7964

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BROWN / WHITEHEAD 2 WELL #: 29 RRCID -> 207601 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 9004 PERF. 6586 - 8902

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VANDERSTUCKEN, J. M. WELL #: 7 RRCID -> 207671 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 8613 PERF. 8372 - 8426

05	1240 N	1055	-0-	-185	-0-	66	1	771	2	N	-0-			-0-
						218	3							
06	1200 N	955	-0-	-245	-0-	67	1	831	2	N	-0-			-0-
						57	3							
07	1147 N	1085	-0-	-62	-0-	63	1	443	2	N	-0-			-0-
						579	3							
08	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	63	1	1037	3	N	-0-			-0-
*09	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	55	1	1010	3	N	-0-			-0-
10	1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT			-0-

BLOODWORTH WELL #: 1201 RRCID -> 207718 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 9099 PERF. 6478 - 8911

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RICHARDSON 134 WELL #: 3 RRCID -> 207719 COMPL. DATE 04/10/2004 TOTAL DEPTH 8153 PERF. 6450 - 7690

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WARD, J.W. 118 WELL #: 14 RRCID -> 207720 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 5976 - 7407

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 39 RRCID -> 207722 COMPL. DATE 07/18/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6323 - 8350

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VANDERSTUCKEN, J. M. WELL #: 11 RRCID -> 207893 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6448 - 8622

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 13 RRCID -> 207904 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 8733 PERF. 6500 - 8528

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUDSPETH 52 WELL #: 4 RRCID -> 207905 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7484 - 8481

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BROWN / WHITEHEAD 2 WELL #: 19 RRCID -> 207906 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 6912 - 8928

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VALLIANT WELL #: 7 RRCID -> 207908 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 8723 PERF. 7113 - 8440

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
05	811 N	811	-0-	-0-	-0-	72	1	738	3	N	1	2	1			2
						1	9									
06	788 N	788	-0-	-0-	-0-	74	1	713	3	N	1					3
						1	9									
07	810 N	810	-0-	-0-	-0-	85	1	725	3	N	-0-	1	1			2
08	806 N	785	-0-	-21	-0-	124	1	660	3	N	1	1	1			2
						1	9									
09	780 N	750	-0-	-30	-0-	82	1	667	3	N	1	1	1			2
						1	9									
10	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					2

SIMMONS 73 WELL #: 6 RRCID -> 207941 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 6212 - 7704

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HILL-VANDERSTUCKEN "A" WELL #: 3 RRCID -> 208046 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6518 - 8446

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY 165 WELL #: 9 RRCID -> 208052 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 5538 - 8234

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLOODWORTH WELL #: 901 RRCID -> 208129 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 9851 PERF. 7283 - 9588

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1724 RRCID -> 208169 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 8667 PERF. 5786 - 8596

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

WILSON, DUKE WELL #: 1728 RRCID -> 208174 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 8634 PERF. 5752 - 8397

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

WILSON, DUKE 172 WELL #: 16 RRCID -> 208195 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 5690 - 8702

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 41 RRCID -> 208197 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 7332 - 8586

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 43 RRCID -> 208201 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6284 - 8615

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLOODWORTH WELL #: 401 RRCID -> 208220 COMPL. DATE 04/11/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7348 - 9440

05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BROWN / WHITEHEAD 2 WELL #: 22 RRCID -> 208221 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6422 - 8580

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHURLEY 165 WELL #: 8 RRCID -> 208222 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 5436 - 8071

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

BROWN / WHITEHEAD 2 WELL #: 8 RRCID -> 208224 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6960 - 8552

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

BROWN / WHITEHEAD 2 WELL #: 17 RRCID -> 208247 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 6593 - 9190

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL-MAYER, MINNIE H. "B" WELL #: 2 RRCID -> 208314 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6216 - 7655

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILSON, DUKE 172 WELL #: 12 RRCID -> 208317 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 5709 - 8769

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER 34 WELL #: 3 RRCID -> 208395 COMPL. DATE 05/30/2004 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6919 - 8077

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL-MAYER, MINNIE H. "B" WELL #: 4 RRCID -> 208453 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6263 - 7732

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR "X" WELL #: 2 RRCID -> 208463 COMPL. DATE 06/06/2004 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 6460 - 7798

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 30 RRCID -> 208513 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8442 - 8707

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	197 N	197	-0-	-0-	-0-	12	1	144	2	N	-0-					-0-
						41	3									
06	188 N	188	-0-	-0-	-0-	13	1	164	2	N	-0-					-0-
						11	3									
07	217 N	187	-0-	-30	-0-	11	1	76	2	N	-0-					-0-
						100	3									
08	186 N	177	-0-	-9	-0-	10	1	167	3	N	-0-					-0-
09	180 N	156	-0-	-24	-0-	8	1	148	3	N	-0-					-0-
10	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASSCOCK, L. B. WELL #: 3303 RRCID -> 208533 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 7120 - 8526

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 72 RRCID -> 208535 COMPL. DATE 06/07/2004 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6179 - 8110

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3113 RRCID -> 208537 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 8518 PERF. 7024 - 8323

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUDSPETH,LILLIAN M.MEM. HOSP."B" WELL #: 3 RRCID -> 208539 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 8769 PERF. 7555 - 8667

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, DUKE 188 WELL #: 15 RRCID -> 208557 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 8981 PERF. 5658 - 8919

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DUKE WILSON 189 WELL #: 15 RRCID -> 208574 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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUDSPETH 1 WELL #: 7 RRCID -> 208943 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 6796 - 8480

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "E" WELL #: 3 RRCID -> 209033 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6391 - 8544

05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "B" WELL #: 5 RRCID -> 209034 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 6523 - 7794

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 4 RRCID -> 209035 COMPL. DATE 07/07/2004 TOTAL DEPTH 8098 PERF. 6590 - 7980

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3210 RRCID -> 209036 COMPL. DATE 08/07/2004 TOTAL DEPTH 8631 PERF. 7142 - 8438

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3211 RRCID -> 209037 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 7078 - 8513

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3212 RRCID -> 209038 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7012 - 8151

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

FAWCETT, BOBBY H. WELL #: 11 RRCID -> 209373 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 6204 - 7845

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 82 RRCID -> 209381 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 6192 - 8008

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILSON, DUKE 171 WELL #: 12 RRCID -> 209453 COMPL. DATE 09/06/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5815 - 8416

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FAWCETT, BOBBY H. WELL #: 12 RRCID -> 209509 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6166 - 8202

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FAWCETT, BOBBIE H. WELL #: 13 RRCID -> 209530 COMPL. DATE 08/07/2004 TOTAL DEPTH 8455 PERF. 6374 - 8300

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILSON, DUKE 188 WELL #: 16 RRCID -> 209535 COMPL. DATE 09/06/2004 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 5596 - 8483

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
RANDEE FAWCETT TRUST "C" WELL #: 10 RRCID -> 209561 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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILSON, DUKE 171 WELL #: 14 RRCID -> 209566 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5514 - 8454

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL-RANDEE FAWCETT TRUST "K" WELL #: 3 RRCID -> 209587 COMPL. DATE 06/19/2004 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 6546 - 8324

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 49 RRCID -> 210081 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6362 - 8596

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER 38 WELL #: 6 RRCID -> 210082 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 6290 - 7974

05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DIEBITSCH 70 WELL #: 11 RRCID -> 210083 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 6426 - 7806

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HUDSPETH 52 WELL #: 5 RRCID -> 210084 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 6916 - 8434

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

HUDSPETH 1 WELL #: 4 RRCID -> 210085 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6546 - 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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BROWN / WHITEHEAD 2 WELL #: 42 RRCID -> 210086 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6538 - 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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHANNON 52 WELL #: 14 RRCID -> 210180 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 6832 - 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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIMMONS 71 WELL #: 8 RRCID -> 210318 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 6357 - 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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 45 RRCID -> 210322 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6316 - 8720

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	47189			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	47189			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	47189			N	NO RPT			-0-
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-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 46 RRCID -> 210358 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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

HICKS 23 WELL #: 11 RRCID -> 210372 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 8369 - 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
05	156 N	156	-0-	-0-	-0-	10	1	146	2	Y	-0-					-0-
06	150 N	122	-0-	-28	-0-	8	1	114	2	Y	-0-					-0-
07	155 N	65	-0-	-90	-0-	5	1	60	2	Y	-0-					-0-
08	155 N	65	-0-	-90	-0-	4	1	61	2	Y	-0-					-0-
09	120 N	52	-0-	-68	-0-	3	1	49	2	Y	-0-					-0-
10	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUDSPETH 1 WELL #: 9 RRCID -> 210388 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6486 - 8471

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 26 RRCID -> 210431 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6406 - 8550

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 52 RRCID -> 210459 COMPL. DATE 10/24/2004 TOTAL DEPTH 9060 PERF. 6642 - 9028

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER, MINNIE H. "D" WELL #: 303 RRCID -> 210490 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6340 - 8214

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER 3C WELL #: 24 RRCID -> 210496 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6446 - 8432

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER 3C WELL #: 17 RRCID -> 210498 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 6383 - 8320

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER, EDWIN S. JR. "U" WELL #: 7 RRCID -> 210689 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 6616 - 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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MAYFIELD 34 WELL #: 19 RRCID -> 210750 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 8250 PERF. N/A

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MAYFIELD 34 WELL #: 17 RRCID -> 210763 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6396 - 7924

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HILL-MAYER, MINNIE H "A" WELL #: 4 RRCID -> 210790 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 6306 - 7740

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HUDSPETH "B" WELL #: 103 RRCID -> 210791 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 8945 PERF. 6762 - 8762

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 21 RRCID -> 210792 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6597 - 8826

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 48 RRCID -> 210793 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6438 - 8872

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER 48 WELL #: 4 RRCID -> 210812 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 6309 - 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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "E" WELL #: 4 RRCID -> 210830 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8269 - 8317

05	600 N	600	-0-	-0-	-0-	54	1	545	3	N	1					4
						1	9									
06	570 N	522	-0-	-48	-0-	6	1	514	3	N	2					6
						2	9									
07	589 N	527	-0-	-62	-0-	526	3	1	9	N	1	5	1			2
08	589 N	533	-0-	-56	-0-	532	3	1	9	N	1					3
*09	515 N	515	-0-	-0-	-0-	514	3	1	9	N	1					4
10	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					4

RENFRO, BETTY FAYE "C" WELL #: 3 RRCID -> 210844 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8373 - 8516

05	310 N	301	-0-	-9	-0-	19	1	282	3	Y	-0-					-0-
06	300 N	288	-0-	-12	-0-	19	1	269	3	Y	-0-					-0-
07	310 N	300	-0-	-10	-0-	19	1	281	3	Y	-0-					-0-
08	310 N	296	-0-	-14	-0-	19	1	277	3	Y	-0-					-0-
09	300 N	270	-0-	-30	-0-	17	1	253	3	Y	-0-					-0-
10	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "N" WELL #: 8 RRCID -> 210862 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7582 - 8452

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "D" WELL #: 2 RRCID -> 210895 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6302 - 8640

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 15 RRCID -> 210899 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 6460 - 7970

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
FAWCETT, BOBBIE H WELL #: 15 RRCID -> 210903 COMPL. DATE 01/31/2005 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 6197 - 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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "U" WELL #: 10 RRCID -> 210908 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 6642 - 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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER, MINNIE H "D" WELL #: 304 RRCID -> 210926 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 6310 - 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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 33 WELL #: 15 RRCID -> 210948 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6318 - 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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER 4 WELL #: 5 RRCID -> 210949 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 6602 - 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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 34 WELL #: 16 RRCID -> 210969 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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

MAYER 21 WELL #: 12 RRCID -> 211006 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 6360 - 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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PHILLIPS 35 WELL #: 1 RRCID -> 211032 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7170 - 8652

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL-VALLIANT ,L.R. "A" WELL #: 2 RRCID -> 211097 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 6320 - 8530

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUDSPETH "1017" WELL #: 1 RRCID -> 211131 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 6856 - 8674

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S JR "E" WELL #: 22 RRCID -> 211137 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 8248 PERF. 7084 - 7946

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 24 RRCID -> 211158 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 8349 PERF. 7091 - 8054

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

SIMMONS 73 WELL #: 7X RRCID -> 211192 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7434 - 7564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	134	1	1198	3	Y	1					2
							1	9									
06	1290	N	1124	-0-	-166	-0-	117	1	1007	3	Y	-0-					2
07	1302	N	1258	-0-	-44	-0-	130	1	1125	3	Y	3	2	1	1	8	2
							3	9									
08	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	142	1	1207	3	Y	-0-					2
*09	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	106	1	1159	3	Y	-0-	1	1			1
10	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					Y	NO RPT					1

SIMMONS RANCH WELL #: 86 RRCID -> 211238 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7536 - 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
05	434	N	428	-0-	-6	-0-	428	3			N	-0-					-0-
06	450	N	342	-0-	-108	-0-	342	3			N	-0-					-0-
07	464	N	464	-0-	-0-	-0-	463	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	434	N	377	-0-	-57	-0-	377	3			N	-0-					-0-
*09	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
10	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-

VANDERSTUCKEN, JOE M. "B" WELL #: 4 RRCID -> 211268 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 6610 - 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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD 33 WELL #: 18 RRCID -> 211418 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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RANDEE FAWCETT TRUST WELL #: 21 RRCID -> 211431 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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

HICKS 22 WELL #: 16 RRCID -> 211456 COMPL. DATE 02/20/2005 TOTAL DEPTH 8447 PERF. 7246 - 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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 32 WELL #: 15 RRCID -> 211608 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6320 - 8075

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "A" WELL #: 5 RRCID -> 211726 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 6142 - 8375

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 40 WELL #: 13 RRCID -> 211730 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6110 - 8328

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "U" WELL #: 5 RRCID -> 211749 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6769 - 8072

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 41 WELL #: 17 RRCID -> 211765 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6240 - 8349

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILSON, DUKE WELL #: 4018 RRCID -> 212086 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 5436 - 8682

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	171 N	171	-0-	-0-	-0-	17	1	154	3	Y	-0-					-0-
06	180 N	168	-0-	-12	-0-	18	1	150	3	Y	-0-					-0-
07	186 N	174	-0-	-12	-0-	18	1	156	3	Y	-0-					-0-
08	186 N	171	-0-	-15	-0-	18	1	153	3	Y	-0-					-0-
09	180 N	164	-0-	-16	-0-	14	1	150	3	Y	-0-					-0-
10	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1747 RRCID -> 212677 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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD 39 WELL #: 20 X RRCID -> 212699 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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
VANDERSTUCKEN, JOE M. "A" WELL #: 4 RRCID -> 212710 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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WILSON, DUKE 173 WELL #: 17 RRCID -> 213036 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5852 - 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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WILSON, DUKE 185 WELL #: 12 RRCID -> 213066 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5526 - 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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FAWCETT, RANDEE TRUST "C" WELL #: 17 RRCID -> 213083 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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
05	2201 N	2019	-0-	-182	-0-	2019	3			N	-0-					-0-
06	2100 N	1999	-0-	-101	-0-	1999	3			N	-0-					-0-
07	2108 N	2097	-0-	-11	-0-	2097	3			N	-0-					-0-
08	2015 N	2005	-0-	-10	-0-	2005	3			N	-0-					-0-
09	2010 N	1703	-0-	-307	-0-	1703	3			N	-0-					-0-
10	2108 N	NO RPT	-0-	-2108	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD 32 WELL #: 19 RRCID -> 213164 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 8809 PERF. 6388 - 8172

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAWCETT, RANDEE TRUST "C" WELL #: 23 RRCID -> 213168 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 8639 PERF. 6346 - 8074

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER 21 WELL #: 13 RRCID -> 213186 COMPL. DATE 01/30/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6385 - 8274

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, DUKE 185 WELL #: 13 RRCID -> 213277 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 5200 - 8815

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1869 RRCID -> 213279 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 5379 - 9172

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1847 RRCID -> 213280 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 8553 PERF. 5210 - 8508

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

FAWCETT, RANDEE TRUST "C" WELL #: 13 RRCID -> 213391 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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RANDEE FAWCETT TRUST "C" WELL #: 20 RRCID -> 213431 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6426 - 8520

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "F" WELL #: 4 RRCID -> 213595 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6348 - 8262

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 32 WELL #: 18 RRCID -> 213621 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6364 - 8124

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHURLEY RR 1E WELL #: 2 RRCID -> 213624 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 8553 PERF. 5656 - 8436

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "E" WELL #: 5 RRCID -> 213707 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 8821 PERF. 6606 - 8548

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1764 RRCID -> 213745 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5456 - 8462

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WILSON, DUKE WELL #: 1776 X RRCID -> 213753 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 8561 PERF. 5364 - 8480

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

MAYFIELD 33 WELL #: 20 RRCID -> 213768 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6286 - 8028

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 46 WELL #: 22 RRCID -> 213790 COMPL. DATE 07/04/2005 TOTAL DEPTH 8453 PERF. 6174 - 7992

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 34 WELL #: 22 RRCID -> 213812 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6373 - 8374

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 32 WELL #: 11 RRCID -> 213816 COMPL. DATE 07/10/2005 TOTAL DEPTH 8637 PERF. 6342 - 8260

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 34 WELL #: 20 RRCID -> 213819 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6334 - 8172

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHURLEY RR 1F WELL #: 1 RRCID -> 213848 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 8772 PERF. 5771 - 7092

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HUDSPETH 1 WELL #: 11 RRCID -> 213878 COMPL. DATE 07/09/2005 TOTAL DEPTH 8726 PERF. 6602 - 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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FAWCETT, RANDEE TRUST "C" WELL #: 603 RRCID -> 213880 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6306 - 8548

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 32 WELL #: 20 RRCID -> 213889 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 6332 - 8094

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 39 WELL #: 25 RRCID -> 213943 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 8448 PERF. 6414 - 7904

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VALLIANT, L. R. WELL #: 24 RRCID -> 213961 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 8817 PERF. 8488 - 8750

05	744 N	697	-0-	-47	-0-	44	1	509	2	N	-0-			5
						144	3							
06	670 N	670	-0-	-0-	-0-	47	1	583	2	N	-0-			5
						40	3							
07	723 N	723	-0-	-0-	-0-	42	1	295	2	N	-0-			5
						386	3							
08	738 N	738	-0-	-0-	-0-	42	1	696	3	N	-0-			5
09	660 N	564	-0-	-96	-0-	29	1	535	3	N	-0-			5
10	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT			5

MAYFIELD 39 WELL #: 21 RRCID -> 213981 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6338 - 8260

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
RANDEE FAWCETT TRUST WELL #: 9 RRCID -> 213983 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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S., JR "C" WELL #: 305 RRCID -> 214007 COMPL. DATE 07/13/2005 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7774 - 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
05	372 N	353	-0-	-19	-0-	31	1	321	3	N	1	1	1			1
						1	9									
06	415 N	415	-0-	-0-	-0-	39	1	376	3	N	-0-					1
07	465 N	465	-0-	-0-	-0-	49	1	415	3	N	1	1	1			1
						1	9									
08	414 N	414	-0-	-0-	-0-	65	1	348	3	N	1	1	1			1
						1	9									
*09	517 N	517	-0-	-0-	-0-	56	1	460	3	N	1	1	1			1
						1	9									
10	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					1

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "Z" WELL #: 5 RRCID -> 214029 COMPL. DATE 08/14/2005 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 7484 - 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
05	279 N	230	-0-	-49	-0-	22	1	208	3	N	-0-					1
06	240 N	220	-0-	-20	-0-	24	1	196	3	N	-0-					1
07	248 N	230	-0-	-18	-0-	24	1	206	3	N	-0-	1	1			-0-
08	231 N	231	-0-	-0-	-0-	23	1	208	3	N	-0-					-0-
*09	231 N	231	-0-	-0-	-0-	21	1	210	3	N	-0-					-0-
10	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER RANCH "M" WELL #: 1204 RRCID -> 214040 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 8056 PERF. 6457 - 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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD 39 WELL #: 24 RRCID -> 214045 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6364 - 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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

VANDERSTUCKEN, JOE M. "B" WELL #: 5 RRCID -> 214055 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6406 - 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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "Z" WELL #: 6 RRCID -> 214057 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6397 - 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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "G" WELL #: 505 RRCID -> 214477 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 6613 - 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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "D" WELL #: 5 RRCID -> 215264 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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "G" WELL #: 5 RRCID -> 215305 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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FAWCETT, RANDEE TRUST "C" WELL #: 19 RRCID -> 215333 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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER, MINNIE H. 'JJ' WELL #: 3302 RRCID -> 215380 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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "K" WELL #: 5 RRCID -> 215384 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 6532 - 7782

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 5 RRCID -> 215586 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6491 - 7710

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 23 RRCID -> 215886 COMPL. DATE 09/17/2005 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7058 - 7984

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. 'D' WELL #: 5 RRCID -> 215891 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 8152 PERF. 6858 - 8002

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL-VALLIANT, L. T. "A" WELL #: 3 RRCID -> 215894 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 6364 - 8550

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER 37 WELL #: 12 RRCID -> 215901 COMPL. DATE 09/18/2005 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6424 - 7696

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

BROWN,WHITEHEAD 2 WELL #: 44 RRCID -> 216511 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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RANDEE FAWCETT TRUST WELL #: 16 RRCID -> 216669 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6188 - 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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 407S RRCID -> 216692 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 4992 PERF. 3018 - 4816

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

MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 1003 RRCID -> 216766 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 6668 - 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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD 33 WELL #: 21 RRCID -> 216770 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 8673 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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1765 RRCID -> 216892 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8520 - 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
05	930 N	694	-0-	-236	-0-	42	1	651	3	N	1	1	1			1
						1	9									
06	750 N	646	-0-	-104	-0-	42	1	604	3	N	-0-					1
07	775 N	653	-0-	-122	-0-	45	1	608	3	N	-0-	1	1			-0-
08	682 N	155	-0-	-527	-0-	11	1	144	3	N	-0-					-0-
09	660 N	70	-0-	-590	-0-	3	1	45	3	N	20	4	8			16
						22	9									
10	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					16

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	692 N	692	-0-	-0-	-0-	62	1	629	3	N	1					5
						1	9									
06	690 N	609	-0-	-81	-0-	7	1	601	3	N	1					6
						1	9									
07	651 N	613	-0-	-38	-0-	612	3	1	9	N	1	5	1			2
08	682 N	624	-0-	-58	-0-	623	3	1	9	N	1					3
09	600 N	556	-0-	-44	-0-	555	3	1	9	N	1					4
10	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					4

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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	1550 N	1305	-0-	-245	-0-	90	1	1215	3	Y	-0-					-0-
06	1500 N	1098	-0-	-402	-0-	94	1	1004	3	Y	-0-					-0-
07	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	93	1	1099	3	Y	-0-					-0-
08	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	86	1	1156	3	Y	-0-					-0-
*09	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	82	1	1116	3	Y	-0-					-0-
10	1147 N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT					-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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
05	176	N	176	-0-	-0-	-0-	17	1	159	3	N	-0-					-0-
06	158	N	158	-0-	-0-	-0-	17	1	141	3	N	-0-					-0-
07	158	N	158	-0-	-0-	-0-	16	1	142	3	N	-0-					-0-
08	186	N	160	-0-	-26	-0-	16	1	144	3	N	-0-					-0-
*09	157	N	157	-0-	-0-	-0-	14	1	142	3	N	1					1
							1	9									
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					1

HILL-MAYER, EDWIN S JR S WELL #: 5 RRCID -> 217880 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7772 - 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
05	558	N	497	-0-	-61	-0-	47	1	449	3	N	1	1	1			2
							1	9									
06	563	N	563	-0-	-0-	-0-	61	1	502	3	N	-0-	1	1			1
07	550	N	550	-0-	-0-	-0-	57	1	493	3	N	-0-					1
08	499	N	499	-0-	-0-	-0-	50	1	449	3	N	-0-					1
09	570	N	476	-0-	-94	-0-	43	1	432	3	N	1	1	1			1
							1	9									
10	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					1

MAYER 20A WELL #: 3 RRCID -> 218004 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 6426 - 8512

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

MAYER 20A WELL #: 2 RRCID -> 218011 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 8676 PERF. 8200 - 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
05	558	N	492	-0-	-66	-0-	31	1	460	2	Y	1					1
							1	9									
06	510	N	446	-0-	-64	-0-	29	1	417	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	527	N	462	-0-	-65	-0-	34	1	428	2	Y	-0-					-0-
08	511	N	511	-0-	-0-	-0-	32	1	479	2	Y	-0-					-0-
*09	497	N	497	-0-	-0-	-0-	28	1	469	2	Y	-0-					-0-
10	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAYER 20A WELL #: 1 RRCID -> 218025 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8420 - 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
05	749	N	749	-0-	-0-	-0-	48	1	700	2	Y	1					2
							1	9									
06	720	N	709	-0-	-11	-0-	46	1	662	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
07	744	N	723	-0-	-21	-0-	54	1	669	2	Y	-0-					1
08	744	N	714	-0-	-30	-0-	45	1	669	2	Y	-0-					1
09	720	N	676	-0-	-44	-0-	38	1	638	2	Y	-0-					1
10	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					1

MAYER 21 WELL #: 16 RRCID -> 218248 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6344 - 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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER 21 WELL #: 14 RRCID -> 218252 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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. 'N' WELL #: 5 RRCID -> 218322 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 6606 - 7962

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "P" WELL #: 4 RRCID -> 218327 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 6674 - 8144

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FAWCETT, BOBBIE H. WELL #: 19 RRCID -> 218509 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 6211 - 8492

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "P" WELL #: 5 RRCID -> 218562 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 6666 - 7924

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "J" WELL #: 5 RRCID -> 218898 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 6394 - 7826

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "U" WELL #: 5 RRCID -> 219111 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 6612 - 7950

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

MAYER RANCH "Y" WELL #: 2303 RRCID -> 219158 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 6688 - 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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 103 RRCID -> 219208 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 6589 - 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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NIXON 177 WELL #: 7 RRCID -> 219344 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6060 - 7148

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

MAYER 17 WELL #: 9 RRCID -> 219352 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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. ""N" WELL #: 9 RRCID -> 219420 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 8707 PERF. 7484 - 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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VALLIANT, L. R. WELL #: 306 RRCID -> 219424 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 8701 PERF. 7358 - 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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

WHITEHEAD 9 WELL #: 3 RRCID -> 219428 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 8717 PERF. 6282 - 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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHITEHEAD 9 WELL #: 2 RRCID -> 219445 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 8814 PERF. 6330 - 8548

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHANNON 52 WELL #: 16 RRCID -> 219457 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 6836 - 7830

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S., JR. WELL #: 1303 RRCID -> 219463 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 6532 - 7651

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 1403 RRCID -> 219471 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 6540 - 7724

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 25 RRCID -> 219473 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7066 - 7942

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 46 WELL #: 24 RRCID -> 219526 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 8381 PERF. 6188 - 7850

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WHITEHEAD 9 WELL #: 4 RRCID -> 219535 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 8561 PERF. 8402 - 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
05	620	N	580	-0-	-40	-0-	36	1	424	2	Y	-0-					-0-
							120	3									
06	570	N	544	-0-	-26	-0-	38	1	473	2	Y	-0-					-0-
							33	3									
07	678	N	678	-0-	-0-	-0-	39	1	277	2	Y	-0-					-0-
							362	3									
08	713	N	713	-0-	-0-	-0-	41	1	672	3	Y	-0-					-0-
09	540	N	489	-0-	-51	-0-	25	1	464	3	Y	-0-					-0-
10	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "H" WELL #: 5 RRCID -> 219555 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7112 - 8072

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER 4 LTD WELL #: 1 RRCID -> 219607 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6418 - 8506

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 90 RRCID -> 219879 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 7566 - 7892

05	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	3			N	-0-					-0-
06	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	3			N	-0-					-0-
07	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER RANCH FF WELL #: 3002 RRCID -> 220099 COMPL. DATE 02/20/2006 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6520 - 7962

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER RANCH "F" WELL #: 7 RRCID -> 220116 COMPL. DATE 02/20/2006 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 6638 - 7972

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHITEHEAD 10 WELL #: 3 RRCID -> 220131 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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "K" WELL #: 9 RRCID -> 220133 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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S., JR. "K" WELL #: 10 RRCID -> 220137 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 6462 - 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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "V" WELL #: 5 RRCID -> 220141 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6674 - 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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

MAYER, EDWINS. JR. "S" WELL #: 5 RRCID -> 220147 COMPL. DATE 03/19/2006 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 6592 - 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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHITEHEAD 8 WELL #: 4 RRCID -> 220150 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 7372 - 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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 33 WELL #: 11 RRCID -> 220164 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 6290 - 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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 32 WELL #: 10 RRCID -> 220167 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6316 - 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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "C" WELL #: 103 RRCID -> 220172 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 6440 - 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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 34 WELL #: 23 RRCID -> 220451 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6362 - 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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

SIMMONS RANCH WELL #: 104 RRCID -> 220487 COMPL. DATE 04/08/2006 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7858 - 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
05	1922 N	1848	-0-	-74	-0-	1848	3		N	-0-			-0-
06	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	3		N	-0-			-0-
07	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	3		N	-0-			-0-
08	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	3		N	-0-			-0-
09	1860 N	1759	-0-	-101	-0-	1759	3		N	-0-			-0-
10	1891 N	NO RPT	-0-	-1891	-0-				N	NO RPT			-0-

MAYER RANCH "Z" WELL #: 2404 RRCID -> 220531 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 6564 - 7904

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NICKS, GERALD WELL #: 9 RRCID -> 220533 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7151 - 8315

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 46 WELL #: 23 RRCID -> 220535 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6298 - 8108

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 105 RRCID -> 220537 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 6242 - 7468

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 41 WELL #: 12 RRCID -> 220539 COMPL. DATE 05/07/2006 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 6262 - 8478

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MAYER RANCH FF WELL #: 3003 RRCID -> 220542 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 6448 - 7840

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

PHILLIP 35 WELL #: 2 RRCID -> 220908 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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHITEHEAD 1 WELL #: 2 RRCID -> 220919 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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 45 WELL #: 18 RRCID -> 220932 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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL-MAYER, MINNIE H. "B" WELL #: 5 RRCID -> 220943 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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER 20A WELL #: 4 RRCID -> 220946 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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "F" WELL #: 5 RRCID -> 220951 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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

MAYER, EDWIN S. JR "C" WELL #: 304 RRCID -> 221140 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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR 'G' WELL #: 304 RRCID -> 221150 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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER RANCH "EE" WELL #: 2903 RRCID -> 221202 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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER 20A WELL #: 8 RRCID -> 221207 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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER 20A WELL #: 7 RRCID -> 221216 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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER RANCH "H" WELL #: 802 RRCID -> 221359 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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HILL-MAYER "RR" WELL #: 103 RRCID -> 221798 COMPL. DATE 08/02/2006 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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD 32 WELL #: 14 RRCID -> 221957 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6370 - 8069

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, DUKE 185 WELL #: 16 RRCID -> 221959 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 9202 PERF. 8516 - 9004

05	1519 N	1433	-0-	-86	-0-	87	1	1346	3	N	-0-					-0-
06	1470 N	1365	-0-	-105	-0-	88	1	1277	3	N	-0-					-0-
07	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	103	1	1391	3	N	-0-					-0-
08	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	108	1	1410	3	N	-0-					-0-
09	1380 N	1369	-0-	-11	-0-	89	1	1280	3	N	-0-					-0-
10	1488 N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-MAYER RR WELL #: 104 RRCID -> 222191 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 8418 - 8440

05	930 N	850	-0-	-80	-0-	62	1	785	3	N	3	2	1			4
						3	9									
06	912 N	912	-0-	-0-	-0-	72	1	1	2	N	3	3	1			4
						836	3	3	9							
07	931 N	931	-0-	-0-	-0-	75	1	854	3	N	2	2	1			4
						2	9									
08	902 N	902	-0-	-0-	-0-	75	1	1	2	N	-0-	2	1			2
						826	3									
09	900 N	831	-0-	-69	-0-	74	1	755	3	N	2	2	1			2
						2	9									
10	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					2

WILSON, DUKE WELL #: 1784 RRCID -> 222220 COMPL. DATE 05/07/2006 TOTAL DEPTH 9001 PERF. 7308 - 8872

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUKE WILSON 173 WELL #: 16 RRCID -> 222232 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 9326 PERF. 5706 - 8832

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

WILSON, DUKE WELL #: 1745 RRCID -> 222239 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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER RANCH "CC" WELL #: 2703 RRCID -> 222402 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 6862 - 7700

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER 20A WELL #: 5 RRCID -> 222408 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6400 - 8476

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 807 RRCID -> 222412 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 6496 - 7928

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHITEHEAD 1 WELL #: 5 RRCID -> 223154 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 8627 PERF. 6238 - 8248

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1617 RRCID -> 223178 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5270 - 8900

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER 3B WELL #: 10X RRCID -> 224201 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 6612 - 8494

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER, EDWIN S. JR. "R" WELL #: 3 RRCID -> 224221 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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HICKS 23 WELL #: 14 RRCID -> 224402 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 6332 - 8560

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHITEHEAD 8 WELL #: 6 RRCID -> 224450 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 8651 PERF. 6924 - 8550

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HICKS 23 WELL #: 13 RRCID -> 224512 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 6420 - 8468

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 79 RRCID -> 224869 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 6254 - 7684

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RICHARDSON 135 WELL #: 10 RRCID -> 224874 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 6128 - 7796

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 101 RRCID -> 225582 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6214 - 8220

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

MAYER 38 WELL #: 7 RRCID -> 225584 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 8191 PERF. 6780 - 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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL-MAYER "ZZ" WELL #: 4 RRCID -> 225586 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 6454 - 7724

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 41 WELL #: 7 RRCID -> 225588 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6244 - 8446

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HICKS 22 WELL #: 17 RRCID -> 225591 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6316 - 8464

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HICKS 22 WELL #: 18 RRCID -> 225629 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6332 - 8174

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER 15 WELL #: 18 RRCID -> 225638 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6478 - 7830

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER 15 WELL #: 17 RRCID -> 225643 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 6418 - 7794

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

MAYER 36 WELL #: 13 RRCID -> 225655 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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	92	1	1	2	N	16	13	1			18
						1117	3	18	9							
06	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	106	1	7	2	N	12	13	1			17
						1236	3	13	9							
07	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	104	1	1	2	N	12	13	1			16
						1144	3	13	9							
08	1240 N	1231	-0-	-9	-0-	102	1	5	2	N	10	12	1			14
						1113	3	11	9							
09	1350 N	1067	-0-	-283	-0-	92	1	965	3	N	9	11	1			12
						10	9									
10	1271 N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					12

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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHITEHEAD 2 WELL #: 5 RRCID -> 227232 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6207 - 8721

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHITEHEAD 2 WELL #: 7 RRCID -> 227237 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6260 - 8394

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHITEHEAD 2 WELL #: 4 RRCID -> 227241 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6256 - 8950

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIMMONS 3 WELL #: 3 RRCID -> 227347 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 6276 - 7510

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "F" WELL #: 7 RRCID -> 227513 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7128 - 8242

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 45 WELL #: 20 RRCID -> 227555 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 6156 - 8092

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MAYER WELL #: 56 RRCID -> 227796 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 8312 PERF. 7054 - 8070

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MAYER WELL #: 55 RRCID -> 227800 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6314 - 8026

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HILL-ROUSSELOT "D" WELL #: 3 RRCID -> 227805 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 7224 - 8548

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WHITEHEAD 8 WELL #: 5 RRCID -> 227922 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 8673 PERF. 6794 - 8610

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MAYFIELD 33 WELL #: 22 RRCID -> 228029 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 8573 PERF. 6436 - 8374

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MAYER, EDWIN S. JR WELL #: 26 RRCID -> 228041 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 8281 PERF. 6770 - 8026

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
VANDERSTUCKEN, JOE M. "B" WELL #: 2 RRCID -> 228073 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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WARD, JOHN A. WELL #: 8 RRCID -> 228343 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 5620 - 7614

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RIMEL WELL #: 3 RRCID -> 228558 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7274 - 8824

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NICKS, GERALD 7 WELL #: 1 RRCID -> 228706 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 8636 PERF. 7136 - 8286

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 80 RRCID -> 228819 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 6318 - 8050

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 88 RRCID -> 229162 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7546 - 7564

05	93 N	86	-0-	-7	-0-	86	3	N	-0-			-0-
06	90 N	80	-0-	-10	-0-	80	3	N	-0-			-0-
07	93 N	78	-0-	-15	-0-	78	3	N	-0-			-0-
08	93 N	73	-0-	-20	-0-	73	3	N	-0-			-0-
09	90 N	68	-0-	-22	-0-	68	3	N	-0-			-0-
10	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT			-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1752 RRCID -> 229614 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5330 - 8732

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
NICKS, GERALD 5 WELL #: 1 RRCID -> 229617 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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	961 N	901	-0-	-60	-0-	55	1	846	3	N	-0-					-0-
06	903 N	903	-0-	-0-	-0-	58	1	845	3	N	-0-					-0-
07	954 N	954	-0-	-0-	-0-	66	1	888	3	N	-0-					-0-
08	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	71	1	932	3	N	-0-					-0-
*09	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	65	1	943	3	N	-0-					-0-
10	961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD 40 WELL #: 19D RRCID -> 230307 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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOWDEN WELL #: 3 RRCID -> 230412 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 8886 PERF. 8408 - 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
05	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	67	1	995	3	Y	1					9
						1	9									
06	1050 N	993	-0-	-57	-0-	64	1	926	3	Y	3					12
						3	9									
07	1085 N	1016	-0-	-69	-0-	64	1	952	3	Y	-0-	10	1			2
08	1054 N	1035	-0-	-19	-0-	65	1	969	3	Y	1					3
						1	9									
09	990 N	960	-0-	-30	-0-	62	1	898	3	Y	-0-					3
10	1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT					3

HUDSPETH "1017" WELL #: 5 RRCID -> 231413 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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER 47 WELL #: 13 RRCID -> 231419 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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SIMMONS RANCH WELL #: 89 RRCID -> 231432 COMPL. DATE 01/05/2007 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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASSCOCK, H. E. ET AL WELL #: 2909 RRCID -> 231434 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 7168 - 8472

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MITTEL WELL #: 1501 RRCID -> 231447 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 7106 PERF. 6890 - 6908

05	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			N	-0-					-0-
06	630 N	545	-0-	-85	-0-	545	3			N	-0-					-0-
07	651 N	566	-0-	-85	-0-	566	3			N	-0-					-0-
08	651 N	542	-0-	-109	-0-	542	3			N	-0-					-0-
09	540 N	531	-0-	-9	-0-	531	3			N	-0-					-0-
10	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-

MORRISS 83 WELL #: 7D RRCID -> 234126 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 8696 PERF. 6874 - 7442

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 304 RRCID -> 234358 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7720 - 7794

05	553 N	553	-0-	-0-	-0-	53	1	497	3	N	3	4	1			10
						3	9									
06	519 N	519	-0-	-0-	-0-	56	1	460	3	N	3	7	1			6
						3	9									
07	472 N	472	-0-	-0-	-0-	49	1	421	3	N	2					8
						2	9									
08	465 N	446	-0-	-19	-0-	45	1	399	3	N	2	3	1			7
						2	9									
09	450 N	438	-0-	-12	-0-	40	1	397	3	N	1	4	1			4
						1	9									
10	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					4

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
VALLIANT WELL #: 15 RRCID -> 234374 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8606 - 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
05	1612	N	1558	-0-	-54	-0-	98	1	1138	2	N	-0-					16
							322	3									
06	1530	N	1306	-0-	-224	-0-	92	1	1136	2	N	-0-					16
							78	3									
07	1643	N	1420	-0-	-223	-0-	82	1	580	2	N	-0-					16
							758	3									
08	1550	N	1404	-0-	-146	-0-	80	1	1324	3	N	-0-					16
*09	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	72	1	1312	3	N	-0-					16
10	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					16

RICHARDSON 135 WELL #: 11 RRCID -> 234388 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7690 - 8018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434	N	422	-0-	-12	-0-	37	1	385	3	Y	-0-					1
06	420	N	395	-0-	-25	-0-	35	1	360	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	434	N	374	-0-	-60	-0-	32	1	342	3	Y	-0-					-0-
08	434	N	358	-0-	-76	-0-	30	1	328	3	Y	-0-					-0-
09	390	N	351	-0-	-39	-0-	32	1	319	3	Y	-0-					-0-
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 83 RRCID -> 234581 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6208 - 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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 112 RRCID -> 234660 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6312 - 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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARDSON 138 WELL #: 17 RRCID -> 234668 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 8353 PERF. 6200 - 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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

RICHARDSON 6 WELL #: 8 RRCID -> 234679 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6231 - 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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILSON, DUKE 21 WELL #: 17 RRCID -> 234689 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5774 - 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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER 19 WELL #: 10 RRCID -> 234692 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6376 - 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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S JR. "GG" WELL #: 5 RRCID -> 234696 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 6475 - 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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RICHARDSON 4 WELL #: 10 RRCID -> 235074 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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RICHARDSON 6 WELL #: 7 RRCID -> 235083 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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
RICHARDSON 139 WELL #: 12 RRCID -> 235141 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 7582 - 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
05	635	N	635	-0-	-0-	-0-	56	1	579	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	620	N	620	-0-	-0-	-0-	55	1	562	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
07	625	N	625	-0-	-0-	-0-	53	1	572	3	Y	-0-					-0-
08	630	N	630	-0-	-0-	-0-	53	1	577	3	Y	-0-					-0-
09	630	N	611	-0-	-19	-0-	56	1	555	3	Y	-0-					-0-
10	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 106 RRCID -> 235143 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 7454 - 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
05	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2048	3			N	-0-					-0-
06	1980	N	1970	-0-	-10	-0-	1970	3			N	-0-					-0-
07	2046	N	2003	-0-	-43	-0-	2002	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	2046	N	1996	-0-	-50	-0-	1996	3			N	-0-					-0-
09	1980	N	1840	-0-	-140	-0-	1840	3			N	-0-					-0-
10	2015	N	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER, MINNIE H. D. 38 WELL #: 3 RRCID -> 235199 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6465 - 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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	1302 N	1281	-0-	-21	-0-	89	1	1192	3	Y	-0-					-0-
06	1260 N	1226	-0-	-34	-0-	105	1	1121	3	Y	-0-					-0-
07	1271 N	1252	-0-	-19	-0-	97	1	1155	3	Y	-0-					-0-
08	1271 N	1245	-0-	-26	-0-	86	1	1159	3	Y	-0-					-0-
09	1230 N	1221	-0-	-9	-0-	84	1	1137	3	Y	-0-					-0-
10	1240 N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT					-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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "U" WELL #: 13 RRCID -> 235803 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 6480 - 7898

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HICKS 22 WELL #: 22 RRCID -> 235811 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 6303 - 8454

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "V" WELL #: 7 RRCID -> 235814 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 6688 - 8080

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER RANCH H WELL #: 803 RRCID -> 235817 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 6866 - 8052

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "D" WELL #: 7 RRCID -> 235822 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6578 - 7886

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER 15 WELL #: 19 RRCID -> 235914 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 6480 - 8034

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

RICHARDSON 139 WELL #: 11 RRCID -> 235916 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 6132 - 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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VANDERSTUCKEN, JOE M WELL #: 13 RRCID -> 235918 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6296 - 8410

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 109 RRCID -> 235922 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 6501 - 7932

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUKE WILSON 21 WELL #: 12 RRCID -> 235927 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5502 - 9132

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER 15 WELL #: 20 RRCID -> 236177 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 6509 - 6734

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "H" WELL #: 3 RRCID -> 236180 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 6558 - 7870

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMMONS 3 WELL #: 6 RRCID -> 236283 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7524 - 7578

05	439 N	439	-0-	-0-	-0-	44	1	395	3	Y	-0-					-0-
06	422 N	422	-0-	-0-	-0-	44	1	378	3	Y	-0-					-0-
07	441 N	441	-0-	-0-	-0-	46	1	395	3	Y	-0-					-0-
08	434 N	429	-0-	-5	-0-	45	1	384	3	Y	-0-					-0-
09	420 N	410	-0-	-10	-0-	34	1	376	3	Y	-0-					-0-
10	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
05	317	N	317	-0-	-0-	-0-	32	1	285	3	Y	-0-					-0-
06	299	N	299	-0-	-0-	-0-	31	1	268	3	Y	-0-					-0-
07	283	N	283	-0-	-0-	-0-	29	1	254	3	Y	-0-					-0-
08	310	N	278	-0-	-32	-0-	29	1	249	3	Y	-0-					-0-
09	300	N	246	-0-	-54	-0-	21	1	225	3	Y	-0-					-0-
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S. JR., 4 WELL #: 5 RRCID -> 236314 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 6612 - 7808

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HICKS 22 WELL #: 19 RRCID -> 236351 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 6352 - 8474

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "CC" WELL #: 6 RRCID -> 236425 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 7782 - 7824

05	1054	N	825	-0-	-229	-0-	56	1	767	3	N	2	2	1			3
							2	9									
06	1020	N	818	-0-	-202	-0-	46	1	772	3	N	-0-					3
07	992	N	840	-0-	-152	-0-	48	1	792	3	N	-0-	1	1			2
08	837	N	832	-0-	-5	-0-	37	1	794	3	N	1					3
							1	9									
09	810	N	702	-0-	-108	-0-	29	1	671	3	N	2					5
							2	9									
10	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					5

HICKS 23 WELL #: 16 RRCID -> 236505 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 8716 PERF. 6319 - 8504

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOWDEN WELL #: 4 RRCID -> 236551 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7174 - 8562

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "F" WELL #: 8 RRCID -> 236583 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7208 - 8406

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY 165 WELL #: 14 RRCID -> 236628 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 6880 - 8100

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY RR 1E WELL #: 8 RRCID -> 236630 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5502 - 8368

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER 20A WELL #: 13 RRCID -> 236641 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 8270 - 8478

05	837 N	815	-0-	-22	-0-	52 1 1 9	762	2	Y	1						2
06	810 N	782	-0-	-28	-0-	51 1	731	2	Y	-0-	1	1				1
07	837 N	797	-0-	-40	-0-	59 1	738	2	Y	-0-						1
08	806 N	782	-0-	-24	-0-	49 1	733	2	Y	-0-						1
09	780 N	745	-0-	-35	-0-	42 1	703	2	Y	-0-						1
10	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-				Y	NO RPT						1

NICKS, GERALD 5 WELL #: 6 RRCID -> 236673 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 8682 PERF. 8422 - 8472

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	7						79
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						79
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	2	65	1	1	8		15
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	9						24
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1						25
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						25

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

MAYER 37 WELL #: 13 RRCID -> 236692 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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NICKS, GERALD 5 WELL #: 10 RRCID -> 236720 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8354 - 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
05	961 N	900	-0-	-61	-0-	57	1	843	3	Y	-0-					-0-
06	900 N	849	-0-	-51	-0-	55	1	794	3	Y	-0-					-0-
07	992 N	871	-0-	-121	-0-	55	1	816	3	Y	-0-					-0-
08	899 N	886	-0-	-13	-0-	56	1	830	3	Y	-0-					-0-
*09	844 N	844	-0-	-0-	-0-	54	1	790	3	Y	-0-					-0-
10	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 903 RRCID -> 236725 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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. BB WELL #: 5 RRCID -> 236727 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 6712 - 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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER 20A WELL #: 10 RRCID -> 236782 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 6402 - 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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER 3C WELL #: 16 RRCID -> 236788 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 6354 - 8398

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

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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

SHURLEY 166 WELL #: 28 RRCID -> 236900 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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY 165 WELL #: 15 RRCID -> 236902 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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY RR 5 WELL #: 4 RRCID -> 237200 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 8091 PERF. 7888 - 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
05	775 N	642	-0-	-133	-0-	54	1	588	3	N	-0-					1
06	746 N	746	-0-	-0-	-0-	55	1	691	3	N	-0-					1
07	775 N	751	-0-	-24	-0-	51	1	700	3	N	-0-	1	1			-0-
08	754 N	754	-0-	-0-	-0-	55	1	699	3	N	-0-					-0-
09	750 N	711	-0-	-39	-0-	47	1	664	3	N	-0-					-0-
10	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER RANCH 36 WELL #: 1 RRCID -> 237213 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8290 - 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
05	3131 X	3051	-0-	-80	-0-	229	1	3	2	N	40	34	1			46
						2775	3	44	9							
06	3030 X	2954	-0-	-76	-0-	229	1	15	2	N	32	34	1			44
						2675	3	35	9							
07	3131 X	3049	-0-	-82	-0-	251	1	2	2	N	30	34	1			40
						2763	3	33	9							
08	3131 X	2997	-0-	-134	-0-	249	1	12	2	N	26	30	1			36
						2707	3	29	9							
09	3030 X	2910	-0-	-120	-0-	250	1	2627	3	N	30	29	1			37
						33	9									
10	3038 X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					N	NO RPT					37

RIMEL WELL #: 5 RRCID -> 237235 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 9170 PERF. 8968 - 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
05	416 N	416	-0-	-0-	-0-	34	1	381	2	N	1	2	1			1
						1	9									
06	420 N	408	-0-	-12	-0-	36	1	372	2	N	-0-					1
07	465 N	409	-0-	-56	-0-	29	1	380	2	N	-0-					1
08	414 N	414	-0-	-0-	-0-	19	1	395	3	N	-0-					1
09	420 N	411	-0-	-9	-0-	17	1	394	3	N	-0-					1
10	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					1

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
05	778	N	778	-0-	-0-	-0-	69	1	708	3	N	1	2	1			1
							1	9									
06	739	N	739	-0-	-0-	-0-	69	1	669	3	N	1					2
							1	9									
07	775	N	726	-0-	-49	-0-	76	1	649	3	N	1	1	1			2
							1	9									
08	775	N	733	-0-	-42	-0-	116	1	616	3	N	1	1	1			2
							1	9									
09	750	N	717	-0-	-33	-0-	78	1	638	3	N	1	1	1			2
							1	9									
10	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					2

NICKS, GERALD 5 WELL #: 5 RRCID -> 237431 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 8676 - 8706

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MITTEL, R. H. WELL #: 9 RRCID -> 237442 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 7106 PERF. 6942 - 6950

05	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
08	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	3			N	-0-					-0-
09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

HICKS 22 WELL #: 21 RRCID -> 237482 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 8736 PERF. 6396 - 8562

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "P" WELL #: 7 RRCID -> 237498 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 6676 - 7806

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "U" WELL #: 6 RRCID -> 237505 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6648 - 7892

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "U" WELL #: 7 RRCID -> 237519 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 6686 - 7752

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

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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 1104 RRCID -> 238069 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 6540 - 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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VALLIANT WELL #: 13 RRCID -> 238073 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 8652 PERF. 6240 - 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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NICKS, GERALD 5 WELL #: 3 RRCID -> 238081 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7320 - 8384

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

MAYER RANCH 35 WELL #: 6 RRCID -> 238102 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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER RANCH "Q" WELL #: 1503 RRCID -> 238106 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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER, EDWIN S., JR. "D" 8 WELL #: 11 RRCID -> 238112 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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIELDS 55 WELL #: 5SD RRCID -> 238203 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6607 - 7600

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NIXON 177 WELL #: 9 RRCID -> 238393 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6930 - 7228

05	9 N	6	-0-	-3	-0-	6	3			Y	-0-					11
06	11 N	5	-0-	-6	-0-	4	3	1	9	Y	1					12
07	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	3			Y	-0-					12
08	137 N	137	-0-	-0-	-0-	5	1	131	3	Y	1					13
						1	9									
*09	255 N	255	-0-	-0-	-0-	9	1	239	3	Y	6					19
						7	9									
10	2 N	NO RPT	-0-	-2	-0-					Y	NO RPT					19

LANCASTER 155 WELL #: 4 RRCID -> 238413 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7148 - 7334

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY 165 WELL #: 16 RRCID -> 238598 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 8367 PERF. 7856 - 8328

05	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
06	5 N	3	-0-	-2	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
07	5 N	3	-0-	-2	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
*09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
10	3 N	NO RPT	-0-	-3	-0-					Y	NO RPT					-0-

HILL-VANDERSTUCKEN "A" WELL #: 7 RRCID -> 238633 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 8623 PERF. 6964 - 8278

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHANNON 51 WELL #: 15 RRCID -> 238651 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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

POWELL 23 WELL #: 6 RRCID -> 238827 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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHURLEY RR 5 WELL #: 5 RRCID -> 238843 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5470 - 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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER, MINNIE H. KK 34 WELL #: 3 RRCID -> 238852 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 6454 - 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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. AA WELL #: 4 RRCID -> 238890 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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

SHURLEY RR 1A WELL #: 16 RRCID -> 238903 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 5690 - 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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	503 N	503	-0-	-0-	-0-	32	1	471	2	Y	-0-					-0-
06	480 N	449	-0-	-31	-0-	29	1	420	2	Y	-0-					-0-
07	527 N	486	-0-	-41	-0-	36	1	450	2	Y	-0-					-0-
08	499 N	499	-0-	-0-	-0-	31	1	468	2	Y	-0-					-0-
09	450 N	447	-0-	-3	-0-	25	1	422	2	Y	-0-					-0-
10	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHURLEY RR 1A WELL #: 11 RRCID -> 238910 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 5728 - 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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "D" WELL #: 6X RRCID -> 238932 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 8209 PERF. 6680 - 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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. DD WELL #: 4 RRCID -> 238968 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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HICKS 23 WELL #: 17 RRCID -> 239572 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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR."C" WELL #: 6 RRCID -> 239590 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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER RANCH "R" WELL #: 1602 RRCID -> 239597 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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILSON, DUKE 172 WELL #: 19 RRCID -> 239608 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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILSON, DUKE 189 WELL #: 16 RRCID -> 239618 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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILSON, DUKE 189 WELL #: 17 RRCID -> 239627 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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DIEBITSCH 70 WELL #: 13 RRCID -> 239633 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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILSON, DUKE 189 WELL #: 18 RRCID -> 239639 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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
05	905	N	905	-0-	-0-	-0-	29	1	874	3	Y	2					22
							2	9									
06	922	N	922	-0-	-0-	-0-	28	1	894	3	Y	-0-					22
07	961	N	942	-0-	-19	-0-	33	1	907	3	Y	2	1	8			23
							2	9									
08	917	N	917	-0-	-0-	-0-	32	1	885	3	Y	-0-					23
09	930	N	913	-0-	-17	-0-	32	1	880	3	Y	1					24
							1	9									
10	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					24

NICKS, GERALD 5 WELL #: 7 RRCID -> 239648 COMPL. DATE 03/23/2008 TOTAL DEPTH 8707 PERF. 8290 - 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
05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	8	1	122	3	Y	-0-					-0-
06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	8	1	114	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	124	-0-	-0-	-0-	8	1	116	3	Y	-0-					-0-
08	124	N	121	-0-	-3	-0-	8	1	113	3	Y	-0-					-0-
09	120	N	113	-0-	-7	-0-	7	1	106	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILSON, DUKE 189 WELL #: 25 RRCID -> 239650 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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEADOR 57 WELL #: 3 RRCID -> 239668 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 6910 - 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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THORP WELL #: 1902 RRCID -> 239672 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 8886 - 9646

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

WILSON, DUKE WELL #: 2114 RRCID -> 239688 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8360 - 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
05	2418	N	2164	-0-	-254	-0-	131	1	2033	3	N	-0-					-0-
06	2130	N	2129	-0-	-1	-0-	138	1	1991	3	N	-0-					-0-
07	2046	N	1956	-0-	-90	-0-	135	1	1821	3	N	-0-					-0-
08	2170	N	1881	-0-	-289	-0-	134	1	1747	3	N	-0-					-0-
*09	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	139	1	2007	3	N	-0-					-0-
10	1953	N	NO RPT	-0-	-1953	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
05	634	N	634	-0-	-0-	-0-	48	1	1	2	N	6	5	1			7
							578	3	7	9							
06	630	N	592	-0-	-38	-0-	46	1	3	2	N	5	5	1			7
							537	3	6	9							
07	592	N	592	-0-	-0-	-0-	49	1	539	3	N	4	5	1			6
							4	9									
08	620	N	591	-0-	-29	-0-	49	1	2	2	N	5	5	1			6
							534	3	6	9							
09	600	N	583	-0-	-17	-0-	50	1	527	3	N	5	5	1			6
							6	9									
10	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					6

SIMMONS 72 WELL #: 14 RRCID -> 239975 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 6248 - 7676

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMMONS 72 WELL #: 9 RRCID -> 239977 COMPL. DATE 12/25/2007 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6382 - 7736

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMMONS 72 WELL #: 10 RRCID -> 239979 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6296 - 7946

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARDSON 4 WELL #: 13 RRCID -> 239982 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 8407 PERF. 6272 - 8158

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-VANDERSTUCKEN A WELL #: 5 RRCID -> 239984 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6262 - 8486

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	112	1	2	2	N	17	14	1			20
						1360	3	19	9							
06	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	110	1	7	2	N	17	15	1			22
						1284	3	19	9							
07	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	121	1	1	2	N	16	17	1			21
						1336	3	18	9							
08	1488 N	1437	-0-	-51	-0-	119	1	6	2	N	15	16	1			20
						1295	3	17	9							
09	1410 N	1390	-0-	-20	-0-	119	1	1253	3	N	16	16	1			20
						18	9									
10	1488 N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT					20

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NICKS, GERALD 5 WELL #: 2 RRCID -> 240084 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 7290 - 8540

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RICHARDSON 6 WELL #: 9 RRCID -> 240087 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 6224 - 8228

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DIEBITSCH 70 WELL #: 14 RRCID -> 240265 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6457 - 7822

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DIEBITSCH 70 WELL #: 15 RRCID -> 240271 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 6472 - 7722

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER, MINNIE H. "A" WELL #: 104 RRCID -> 240281 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 6412 - 7850

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	140722			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	140722			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	140722			N	NO RPT			-0-
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-

MAYFIELD 45 WELL #: 22 RRCID -> 240288 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 8406 PERF. 6112 - 8240

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SIMMONS 71 WELL #: 12 RRCID -> 240305 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6302 - 7870

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SIMMONS 72 WELL #: 8 RRCID -> 240313 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6304 - 7936

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SHANNON 52 WELL #: 22 RRCID -> 240471 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6476 - 7960

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

KELLY 35 WELL #: 3A RRCID -> 240474 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 8299 PERF. 5484 - 8206

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAYER,EDWIN S. JR. 'B" 38 WELL #: 4 RRCID -> 240571 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8470 - 8488

05	191 N	191	-0-	-0-	-0-	27	1	164	3	N	-0-			-0-
06	187 N	187	-0-	-0-	-0-	24	1	1	2	N	-0-			-0-
						162	3							
07	190 N	190	-0-	-0-	-0-	25	1	165	3	N	-0-			-0-
08	207 N	207	-0-	-0-	-0-	28	1	1	2	N	-0-			-0-
						178	3							
*09	250 N	250	-0-	-0-	-0-	38	1	212	3	N	-0-			-0-
10	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
05	527	N	164	-0-	-363	-0-	12	1	148	3	N	4	5	1			5
							4	9									
06	480	N	208	-0-	-272	-0-	16	1	1	2	N	-0-	3	1			2
							191	3									
07	310	N	212	-0-	-98	-0-	18	1	194	3	N	-0-	1	1			1
08	188	N	188	-0-	-0-	-0-	16	1	1	2	N	1	1	1			1
							170	3	1	9							
09	210	N	160	-0-	-50	-0-	14	1	146	3	N	-0-					1
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					1

MAYER, MINNIE H. D. 38 WELL #: 4 RRCID -> 240776 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6386 - 7724

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POWELL 23 WELL #: 9 RRCID -> 240808 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 8541 PERF. 8318 - 8342

05	372	N	334	-0-	-38	-0-	28	1	299	3	Y	6	8	1			7
							7	9									
06	354	N	354	-0-	-0-	-0-	28	1	320	3	Y	5	4	1			8
							6	9									
07	372	N	148	-0-	-224	-0-	11	1	135	3	Y	2	3	1			7
							2	9									
08	341	N	112	-0-	-229	-0-	12	1	98	3	Y	2	4	1			5
							2	9									
09	360	N	114	-0-	-246	-0-	10	1	102	3	Y	2	1	1			6
							2	9									
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					6

POWELL 23 WELL #: 10 RRCID -> 240810 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8296 - 8324

05	2356	X	2339	-0-	-17	-0-	193	1	2096	3	Y	45	59	1			50
							50	9									
06	2310	X	2251	-0-	-59	-0-	180	1	2031	3	Y	36	31	1			55
							40	9									
07	2356	N	2313	-0-	-43	-0-	177	1	2091	3	Y	41	27	1			69
							45	9									
08	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	252	1	2045	3	Y	40	44	1	1	8	64
							44	9									
09	2250	N	2201	-0-	-49	-0-	199	1	1963	3	Y	35	14	1	1	8	84
							39	9									
10	2325	N	NO RPT	-0-	-2325	-0-					Y	NO RPT					84

WARD 114 WELL #: 24 RRCID -> 240836 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 8684 PERF. 5538 - 7660

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WARD, JOHN "A" WELL #: 10 RRCID -> 240846 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 8928 PERF. 5574 - 7647

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER 20A WELL #: 12 RRCID -> 240853 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 8811 PERF. 6440 - 8548

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 32 WELL #: 21 RRCID -> 240864 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7148 - 8074

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL-MAYER "ZZ" WELL #: 5 RRCID -> 240866 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6443 - 7770

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 33 WELL #: 24 RRCID -> 240868 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 8572 PERF. 7100 - 8016

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WARD, JOHN "A" WELL #: 9 RRCID -> 240870 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 8616 PERF. 5562 - 7280

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "C" WELL #: 306 RRCID -> 240915 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 6388 - 7620

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER RANCH "FFF" WELL #: 984 RRCID -> 240921 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6573 - 7928

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER RANCH DD WELL #: 2804 RRCID -> 240928 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6426 - 7744

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GENINI 39 WELL #: 21 RRCID -> 240957 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 5408 - 8502

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILSON, DUKE 171 WELL #: 20 RRCID -> 240963 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 5814 - 8768

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "Z" WELL #: 7 RRCID -> 240967 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 6364 - 7842

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL-MAYER, MINNIE H. "B" WELL #: 6 RRCID -> 240984 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 6254 - 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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MEADOR 57 WELL #: 5 RRCID -> 240989 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6918 - 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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GENINI 31 WELL #: 22 RRCID -> 241068 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 5413 - 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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GENINI 31 WELL #: 21 RRCID -> 241073 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 5364 - 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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GENINI 31 WELL #: 24 RRCID -> 241078 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7866 - 8283

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

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. F WELL #: 6 RRCID -> 241086 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6456 - 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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	744 N	672	-0-	-72	-0-	60	1	611	3	N	1	5	1			4
						1	9									
06	690 N	681	-0-	-9	-0-	64	1	615	3	N	2					6
						2	9									
07	681 N	681	-0-	-0-	-0-	72	1	607	3	N	2	2	1			6
						2	9									
08	690 N	690	-0-	-0-	-0-	109	1	580	3	N	1	2	1			5
						1	9									
09	690 N	560	-0-	-130	-0-	61	1	497	3	N	2	2	1			5
						2	9									
10	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					5

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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
05	558	N	459	-0-	-99	-0-	35	1	1	2	N	4	4	1			5
							419	3	4	9							
06	480	N	383	-0-	-97	-0-	30	1	2	2	N	4	4	1			5
							347	3	4	9							
07	496	N	381	-0-	-115	-0-	31	1	346	3	N	4	4	1			5
							4	9									
08	465	N	377	-0-	-88	-0-	31	1	2	2	N	4	4	1			5
							340	3	4	9							
09	390	N	356	-0-	-34	-0-	30	1	320	3	N	5	4	1	1	8	5
							6	9									
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					5

WILSON, DUKE 189 WELL #: 24 RRCID -> 241157 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 5512 - 8680

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, DUKE 171 WELL #: 25 RRCID -> 241161 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5488 - 8324

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VANDERSTUCKEN, JOE M. WELL #: 15 RRCID -> 241164 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 6292 - 8586

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMMONS 73 WELL #: 9 RRCID -> 241166 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 6244 - 7768

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY RR 4B WELL #: 4 RRCID -> 241191 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 5360 - 8200

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

SHURLEY RR 1F WELL #: 9 RRCID -> 241196 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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHANNON 51 WELL #: 18 RRCID -> 241200 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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "Z" WELL #: 8X RRCID -> 241203 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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "D" 5 WELL #: 3 RRCID -> 241217 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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 1004 RRCID -> 241219 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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHANNON 51 WELL #: 17 RRCID -> 241221 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 6882 - 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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

MAYER RANCH 40 WELL #: 4 RRCID -> 241222 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 8252 - 8326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	193	N	193	-0-	-0-	-0-	14	1	176	3	N	3	2	1			3
							3	9									
06	183	N	183	-0-	-0-	-0-	14	1	1	2	N	2	2	1			3
							166	3	2	9							
07	186	N	182	-0-	-4	-0-	15	1	166	3	N	1	2	1			2
							1	9									
08	186	N	180	-0-	-6	-0-	15	1	1	2	N	2	2	1			2
							162	3	2	9							
09	180	N	173	-0-	-7	-0-	15	1	156	3	N	2	2	1			2
							2	9									
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					2

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
05	1147	X	1052	-0-	-95	-0-	89	1	962	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	1110	X	998	-0-	-112	-0-	81	1	917	3	Y	-0-					1
07	1054	N	1036	-0-	-18	-0-	81	1	955	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	1054	N	969	-0-	-85	-0-	106	1	863	3	Y	-0-					-0-
09	990	N	756	-0-	-234	-0-	69	1	687	3	Y	-0-					-0-
10	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHURLEY RR IF WELL #: 8 RRCID -> 241246 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 9039 PERF. 5566 - 8878

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

SIMMONS 3 WELL #: 9 RRCID -> 241251 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7892 - 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
05	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	141	1	1261	3	Y	-0-					-0-
06	1380	N	1369	-0-	-11	-0-	143	1	1226	3	Y	-0-					-0-
07	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	147	1	1274	3	Y	-0-					-0-
08	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	148	1	1255	3	Y	-0-					-0-
09	1380	N	1333	-0-	-47	-0-	112	1	1221	3	Y	-0-					-0-
10	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					Y	NO RPT					-0-

WARD 127 WELL #: 24 RRCID -> 241268 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 7244 - 7752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	111	-0-	-13	-0-	7	1	104	3	N	-0-					-0-
06	120	N	105	-0-	-15	-0-	6	1	99	3	N	-0-					-0-
07	124	N	110	-0-	-14	-0-	7	1	103	3	N	-0-					-0-
08	124	N	104	-0-	-20	-0-	7	1	97	3	N	-0-					-0-
09	120	N	99	-0-	-21	-0-	7	1	92	3	N	-0-					-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "B" 38 WELL #: 6 RRCID -> 241271 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7274 - 8392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	19517					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	19517					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	19517					N	NO RPT					-0-
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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER RANCH 41 WELL #: 2 RRCID -> 241298 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8260 - 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
05	402	N	402	-0-	-0-	-0-	30	1	366	3	N	5	4	1			6
							6	9									
06	390	N	389	-0-	-1	-0-	30	1	2	2	N	5	5	1			6
							351	3	6	9							
07	403	N	392	-0-	-11	-0-	32	1	356	3	N	4	5	1			5
							4	9									
08	403	N	384	-0-	-19	-0-	32	1	2	2	N	4	4	1			5
							346	3	4	9							
09	390	N	359	-0-	-31	-0-	31	1	324	3	N	4	4	1			5
							4	9									
10	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					5

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "Y" WELL #: 3 RRCID -> 241302 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 8178 PERF. 6332 - 7676

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMMONS 73 WELL #: 12 RRCID -> 241304 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 6330 - 6755

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, DUKE 189 WELL #: 26 RRCID -> 241333 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 9029 PERF. 5691 - 8854

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMMONS 3 WELL #: 8 RRCID -> 241337 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 7850 - 7966

05	961	N	794	-0-	-167	-0-	80	1	713	3	Y	1					1
							1	9									
06	760	N	760	-0-	-0-	-0-	79	1	681	3	Y	-0-					1
07	868	N	736	-0-	-132	-0-	76	1	658	3	Y	2	1	1	1	8	1
							2	9									
08	806	N	652	-0-	-154	-0-	69	1	583	3	Y	-0-					1
*09	780	N	780	-0-	-0-	-0-	65	1	715	3	Y	-0-	1	1			-0-
10	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SIMMONS 71 WELL #: 14 RRCID -> 241360 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 7836 - 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
05	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	107	1	961	3	Y	1	1	8			1
							1	9									
06	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	105	1	897	3	Y	2	1	8			2
							2	9									
07	1116	N	874	-0-	-242	-0-	90	1	783	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
08	1054	N	560	-0-	-494	-0-	59	1	501	3	Y	-0-					1
09	990	N	239	-0-	-751	-0-	20	1	219	3	Y	-0-	1	1			-0-
10	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					-0-

RYAN WELL #: 2204 RRCID -> 241366 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8230 - 8298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3999	X	3465	-0-	-534	-0-	286	1	3105	3	Y	67	89	1			78
							74	9									
06	3870	X	3642	-0-	-228	-0-	292	1	3283	3	Y	61	49	1	1	8	89
							67	9									
07	3906	X	3670	-0-	-236	-0-	281	1	3314	3	Y	68	44	1	1	8	112
							75	9									
08	3906	X	3801	-0-	-105	-0-	409	1	3322	3	Y	64	71	1	1	8	104
							70	9									
09	3630	X	3563	-0-	-67	-0-	321	1	3179	3	Y	57	23	1	1	8	137
							63	9									
10	3751	X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					Y	NO RPT					137

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
05	547	N	547	-0-	-0-	-0-	35	1	510	3	N	2	3	1			-0-
							2	9									
06	454	N	454	-0-	-0-	-0-	28	1	426	3	N	-0-					-0-
07	710	N	710	-0-	-0-	-0-	42	1	659	3	N	8					8
							9	9									
08	803	N	803	-0-	-0-	-0-	51	1	749	3	N	3	10	1			1
							3	9									
*09	861	N	861	-0-	-0-	-0-	60	1	801	3	N	-0-					1
10	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					1

REINHARDT 6 WELL #: 16 RRCID -> 241371 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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER 37 WELL #: 16 RRCID -> 241374 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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER RANCH 40 WELL #: 1 RRCID -> 241433 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 8230 - 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
05	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	87	1	1	2	N	12	10	1			14
							1059	3	13	9							
06	1110	N	1101	-0-	-9	-0-	85	1	6	2	N	11	10	1	1	8	14
							998	3	12	9							
07	1147	N	1144	-0-	-3	-0-	94	1	1	2	N	10	11	1			13
							1038	3	11	9							
08	1147	N	1110	-0-	-37	-0-	92	1	5	2	N	7	9	1			11
							1005	3	8	9							
09	1110	N	1093	-0-	-17	-0-	94	1	988	3	N	10	9	1			12
							11	9									
10	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					12

LANCASTER 185 WELL #: 2 RRCID -> 241435 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 6326 - 7792

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, DUKE 171 WELL #: 23 RRCID -> 241438 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 8521 PERF. 5563 - 8166

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DIEBITSCH 70 WELL #: 16 RRCID -> 241508 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 8193 PERF. 7930 - 8092

05	155	N	152	-0-	-3	-0-	15	1	137	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	147	-0-	-3	-0-	15	1	132	3	Y	-0-					-0-
07	155	N	154	-0-	-1	-0-	16	1	138	3	Y	-0-					-0-
08	155	N	152	-0-	-3	-0-	16	1	136	3	Y	-0-					-0-
09	150	N	148	-0-	-2	-0-	12	1	134	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

GENINI WELL #: 3132 RRCID -> 241542 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 5556 - 8347

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GENINI 39 WELL #: 25 RRCID -> 241548 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 5476 - 8608

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

GENINI 39 WELL #: 16 RRCID -> 241553 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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NICKS, GERALD 5 WELL #: 11 RRCID -> 241620 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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARDSON 4 WELL #: 14 RRCID -> 241622 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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARDSON 6 WELL #: 10 RRCID -> 241624 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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER RANCH 41 WELL #: 1 RRCID -> 241629 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 8168 - 8410

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2480 N	2480	-0-	-0-	-0-	186	1	3	2	N	29	24	1			34
						2259	3	32	9							
06	2411 N	2411	-0-	-0-	-0-	187	1	12	2	N	24	25	1	1	8	32
						2186	3	26	9							
07	2520 N	2520	-0-	-0-	-0-	207	1	2	2	N	25	25	1	2	8	30
						2283	3	28	9							
08	2480 N	2431	-0-	-49	-0-	202	1	10	2	N	20	23	1			27
						2197	3	22	9							
09	2400 N	2308	-0-	-92	-0-	198	1	2084	3	N	24	22	1	1	8	28
						26	9									
10	2511 N	NO RPT	-0-	-2511	-0-					N	NO RPT					28

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

SIMMONS 72 WELL #: 12 RRCID -> 242170 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7912 - 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
05	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	134	1	1201	3	Y	-0-					1
06	1320	N	1300	-0-	-20	-0-	136	1	1163	3	Y	1					2
							1	9									
07	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	139	1	1206	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
08	1333	N	1319	-0-	-14	-0-	139	1	1180	3	Y	-0-					1
09	1290	N	1257	-0-	-33	-0-	105	1	1152	3	Y	-0-	1	1			-0-
10	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					Y	NO RPT					-0-

SIMMONS 72 WELL #: 16 RRCID -> 242273 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 7492 - 7686

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMMONS 72 WELL #: 15 RRCID -> 242277 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7630 - 7850

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARDSON 138 WELL #: 18 RRCID -> 242280 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 7698 - 7770

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1272S RRCID -> 242289 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 6362 - 6372

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "X" WELL #: 6 RRCID -> 242295 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7650 - 7812

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	256	-0-	256	256	18	1	238	3	Y	-0-					-0-
09	T. A.	196	-0-	196	452	13	1	183	3	Y	-0-					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	452					Y	NO RPT					-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
05	930 N	669	-0-	-261	-0-	41	1	628	3	N	-0-					-0-
06	930 N	474	-0-	-456	-0-	31	1	443	3	N	-0-					-0-
07	775 N	609	-0-	-166	-0-	42	1	567	3	N	-0-					-0-
08	682 N	617	-0-	-65	-0-	44	1	573	3	N	-0-					-0-
09	480 N	450	-0-	-30	-0-	29	1	421	3	N	-0-					-0-
10	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	1085 N	1073	-0-	-12	-0-	108	1	965	3	Y	-0-					1
06	1110 N	1080	-0-	-30	-0-	113	1	966	3	Y	1					2
						1	9									
07	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	116	1	1004	3	Y	2	2	1			2
						2	9									
08	1085 N	1057	-0-	-28	-0-	111	1	946	3	Y	-0-					2
09	1080 N	1038	-0-	-42	-0-	87	1	951	3	Y	-0-	1	1			1
10	1116 N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					Y	NO RPT					1

BEE COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 18 RRCID -> 242470 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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

RICHARDSON 4 WELL #: 12 RRCID -> 242472 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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RICHARDSON 4 WELL #: 11 RRCID -> 242497 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 8373 PERF. 6244 - 8036

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VALLIANT, L. R. WELL #: 29 RRCID -> 243155 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6319 - 8736

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER-JONES WELL #: 1906 RRCID -> 243168 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 8943 PERF. 5842 - 8570

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER RANCH 35 WELL #: 3 RRCID -> 243175 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7512 - 8316

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LANCASTER 185 WELL #: 3 RRCID -> 243200 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 6344 - 7690

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: S 6 RRCID -> 243206 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 6594 - 7832

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

HILL-MAYER "ZZ" WELL #: 6 RRCID -> 243214 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6384 - 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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR WELL #: 603 RRCID -> 243662 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 6678 - 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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER RANCH 35 WELL #: 4 RRCID -> 243675 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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROUSSELOT, DORIS MAYER "A" WELL #: 16 RRCID -> 243678 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 6980 - 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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JEFFERS 28 B WELL #: 5 RRCID -> 243739 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 7220 - 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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JEFFERS 28 "B" WELL #: 4 RRCID -> 243744 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 8581 PERF. 7472 - 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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
GENINI WELL #: 3127 RRCID -> 243747 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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD 40 WELL #: 23 RRCID -> 243757 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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD 40 WELL #: 22 RRCID -> 243759 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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMMONS 3 WELL #: 10 RRCID -> 243763 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 7850 - 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
05	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	104	1	930	3	Y	2					3
						2	9									
06	834 N	834	-0-	-0-	-0-	87	1	744	3	Y	3					6
						3	9									
07	811 N	811	-0-	-0-	-0-	83	1	724	3	Y	4	5	1			5
						4	9									
08	1023 N	787	-0-	-236	-0-	83	1	704	3	Y	-0-					5
09	840 N	728	-0-	-112	-0-	61	1	666	3	Y	1	5	1			1
						1	9									
10	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					1

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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	35053					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	35053					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	35053					N	NO RPT					-0-
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-

SHANNON 52 WELL #: 21 RRCID -> 243815 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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

WARD, J. W. 118 WELL #: 24 RRCID -> 243863 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 5858 - 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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PARMER 29 WELL #: 7 RRCID -> 243866 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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

UNIVERSITY 57-23 WELL #: 2 RRCID -> 243869 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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WARD, J. W. 118 WELL #: 12 RRCID -> 243875 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 5919 - 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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHURLEY 165 WELL #: 17 RRCID -> 243908 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 5540 - 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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER RANCH N 13 WELL #: 3 RRCID -> 243949 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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

JERRY JOHNSON 3.9 WELL #: 1X RRCID -> 243954 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 9723 PERF. 6568 - 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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER RANCH "FFF" WELL #: 983 RRCID -> 243973 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6578 - 7845

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

SIMMONS 71 WELL #: 11 RRCID -> 243979 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6436 - 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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JONES RANCH WELL #: 1555 RRCID -> 243981 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 7511 PERF. 6086 - 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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CANYON RANCH 107 WELL #: 12E RRCID -> 243986 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 4080 - 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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EVANS 120 WELL #: 1 RRCID -> 243990 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5858 - 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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

ATKINS 119 WELL #: 1 RRCID -> 243992 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5876 - 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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GENINI WELL #: 3130 RRCID -> 244177 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 8329 PERF. 5708 - 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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PARMER 29 WELL #: 9 RRCID -> 244182 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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ATKINS 119 WELL #: 3X RRCID -> 244214 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5890 - 7048

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

MAYER RANCH G WELL #: 703 RRCID -> 244223 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 8384 PERF. 6712 - 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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VANDERSTUCKEN, JOE M. WELL #: 19 RRCID -> 244278 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 6258 - 8532

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RYAN WELL #: 2206 RRCID -> 244297 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 7450 - 8334

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

POWELL 23 WELL #: 11 RRCID -> 244299 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7998 - 8352

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VALLIANT LR WELL #: 307 RRCID -> 244344 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6312 - 8342

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILSON, DUKE 171 WELL #: 22 RRCID -> 244369 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 5684 - 8514

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GENINI 39 WELL #: 22 RRCID -> 244418 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5528 - 8496

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER WELL #: 57 RRCID -> 245824 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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "V" WELL #: 6 RRCID -> 245972 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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER 37 WELL #: 14 RRCID -> 245980 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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. P WELL #: 13 RRCID -> 246020 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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIMMONS 71 WELL #: 17 RRCID -> 246306 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6384 - 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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 46 WELL #: 27 RRCID -> 246745 COMPL. DATE 12/17/2008 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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 46 WELL #: 29 RRCID -> 246753 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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

MAYER 20A WELL #: 15 RRCID -> 247087 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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER 20A WELL #: 16 RRCID -> 247089 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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S., JR. K WELL #: 11 RRCID -> 247090 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 7806 - 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
05	377 N	377	-0-	-0-	-0-	34 1 1 9	342 3	N	1	1 1		1
06	359 N	359	-0-	-0-	-0-	34 1	325 3	N	-0-			1
07	372 N	367	-0-	-5	-0-	39 1	328 3	N	-0-			1
08	391 N	391	-0-	-0-	-0-	62 1	329 3	N	-0-			1
09	360 N	348	-0-	-12	-0-	38 1	310 3	N	-0-			1
10	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-			N	NO RPT			1

WILSON, DUKE 172 WELL #: 21 RRCID -> 247154 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 8916 PERF. 5722 - 8776

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

WILSON, DUKE 171 WELL #: 19 RRCID -> 247190 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 8526 PERF. 5416 - 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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

SIMMONS 72.5 WELL #: 4 RRCID -> 247453 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 6288 - 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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EPPS, H. C. #39 WELL #: 9 RRCID -> 247460 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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD 46 WELL #: 26 RRCID -> 247562 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7782 - 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
05	1364 N	1055	-0-	-309	-0-	73	1	981	3	Y	1					1
						1	9									
06	1290 N	1218	-0-	-72	-0-	105	1	1112	3	Y	1					2
						1	9									
07	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	95	1	1131	3	Y	-0-					2
08	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	83	1	1120	3	Y	1					3
						1	9									
09	1230 N	1156	-0-	-74	-0-	79	1	1077	3	Y	-0-	3	1			-0-
10	1240 N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAYER RANCH "BB" WELL #: 2603 RRCID -> 247737 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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2819					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2819					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2819					N	NO RPT					-0-
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-

MAYER 20A WELL #: 14 RRCID -> 247809 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 6430 - 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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMMONS 72.5 WELL #: 5 RRCID -> 248159 COMPL. DATE 12/28/2008 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 6246 - 8014

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

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER RANCH "40" WELL #: 9 RRCID -> 248528 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 8550 PERF. N/A

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	16317			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	16317			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	16317			N	NO RPT			-0-
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-

MAYER RANCH "DD" WELL #: 2805 RRCID -> 248539 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 8074 PERF. 6478 - 7782

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER RANCH 40 WELL #: 10 RRCID -> 248888 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 8601 PERF. N/A

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3600			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3600			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3600			N	NO RPT			-0-
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-

MAYER RANCH 40 WELL #: 8 RRCID -> 248889 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8090 - 8338

05	31 N	8	-0-	-23	-0-	1 1	7 3	N	-0-			-0-
06	30 N	17	-0-	-13	-0-	1 1	16 3	N	-0-			-0-
07	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1 1	14 3	N	-0-			-0-
08	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1 1	15 3	N	-0-			-0-
09	30 N	16	-0-	-14	-0-	1 1	15 3	N	-0-			-0-
10	15 N	NO RPT	-0-	-15	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER RANCH 41 WELL #: 4 RRCID -> 248891 COMPL. DATE 12/21/2009 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7296 - 8648

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	16020			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	16020			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	16020			N	NO RPT			-0-
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-

MAYFIELD 46 WELL #: 30 RRCID -> 248895 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 8392 PERF. 6110 - 7956

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER JONES WELL #: 1711 RRCID -> 249083 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 9004 PERF. 5892 - 8784

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S JR. "CC" WELL #: 7 RRCID -> 249240 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8010 - 8090

05	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	122	1	1682	3	N	-0-					-0-
06	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	95	1	1608	3	N	-0-					-0-
07	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	99	1	1642	3	N	-0-					-0-
08	1798 N	1706	-0-	-92	-0-	77	1	1629	3	N	-0-					-0-
09	1710 N	1613	-0-	-97	-0-	67	1	1546	3	N	-0-					-0-
10	1736 N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT					-0-

MITCHELL, TOM 4 WELL #: 6 RRCID -> 249253 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8190 - 8222

05	1147 N	1123	-0-	-24	-0-	100	1	1023	3	N	-0-					6
06	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	100	1	969	3	N	-0-					6
07	1178 N	1080	-0-	-98	-0-	114	1	966	3	N	-0-					6
08	1116 N	1079	-0-	-37	-0-	171	1	908	3	N	-0-					6
09	1080 N	961	-0-	-119	-0-	142	1	819	3	N	-0-					6
10	1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					6

NIXON 177 WELL #: 11 RRCID -> 249266 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 6762 - 7026

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAYER RANCH 41 WELL #: 3 RRCID -> 249273 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 8625 PERF. N/A

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S JR. G WELL #: 7 RRCID -> 249276 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 7764 - 7854

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

SIMMONS 3 WELL #: 5 RRCID -> 249463 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6332 - 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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER, MINNIE H "A" WELL #: 102 RRCID -> 249903 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 6428 - 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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WARD 114 WELL #: 26X RRCID -> 249905 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5398 - 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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL MAYER MINNIE HC WELL #: 8 RRCID -> 250339 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6372 - 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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NICKS, GERALD 8 WELL #: 5 RRCID -> 250517 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 7380 - 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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER RANCH "CC" WELL #: 2704 RRCID -> 250534 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 6520 - 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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

WARD 127 WELL #: 20 RRCID -> 250600 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 5510 - 8012

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

WILSON, DUKE 176 WELL #: 12 RRCID -> 250725 COMPL. DATE 08/03/2009 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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER 18 WELL #: 9 RRCID -> 250727 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 8352 PERF. N/A

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

WILSON, DUKE 183 WELL #: 9 RRCID -> 250729 COMPL. DATE 07/21/2009 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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1778 RRCID -> 250731 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 8721 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12596			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12596			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12596			N	NO RPT			-0-
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-

NICKS, GERALD 8 WELL #: 6 RRCID -> 250732 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 8593 PERF. 7362 - 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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER, EDWIN S. JR. "C" WELL #: RRCID -> 250860 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A 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
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER RANCH 36 WELL #: 4 RRCID -> 250899 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 8492 PERF. N/A

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-MAYER "ZZ" WELL #: 7 RRCID -> 251543 COMPL. DATE 11/05/2006 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 6412 - 7654

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARMER 29 WELL #: 10 RRCID -> 252022 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7512 - 8522

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARD 127 WELL #: 23 RRCID -> 252086 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 8443 PERF. 5516 - 7720

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "C" WELL #: 104 RRCID -> 252489 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7716 - 7928

05	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	92	1	935	3	N	1	3	1			2
							1	9									
06	905	N	905	-0-	-0-	-0-	85	1	818	3	N	2					4
							2	9									
07	1054	N	1048	-0-	-6	-0-	110	1	938	3	N	-0-	1	1			3
08	1023	N	815	-0-	-208	-0-	129	1	685	3	N	1	1	1			3
							1	9									
09	900	N	848	-0-	-52	-0-	92	1	755	3	N	1	1	1			3
							1	9									
10	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					3

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
05	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	3			N	-0-					-0-
06	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	3			N	-0-					-0-
07	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	3			N	-0-					-0-
08	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	3			N	-0-					-0-
09	1170 N	1035	-0-	-135	-0-	1035	3			N	-0-					-0-
10	1209 N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER RANCH 35 WELL #: 13 RRCID -> 252910 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 7384 - 8386

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 404 RRCID -> 253401 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 8122 PERF. 6547 - 7914

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ATKINS ANDREWS WELL #: 1197 RRCID -> 254369 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5884 - 7104

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY RR 1C WELL #: 7 RRCID -> 254542 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 5426 - 8054

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POWELL 4 WELL #: 1 RRCID -> 254603 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7340 - 8290

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ATKINS 119 WELL #: 8 RRCID -> 254788 COMPL. DATE 01/16/2010 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5860 - 6950

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
05	301 N	301	-0-	-0-	-0-	20	1	281	3	N	-0-					-0-
06	300 N	300	-0-	-0-	-0-	17	1	283	3	N	-0-					-0-
07	310 N	303	-0-	-7	-0-	17	1	286	3	N	-0-					-0-
08	310 N	304	-0-	-6	-0-	14	1	288	3	N	2					2
						2	9									
09	300 N	291	-0-	-9	-0-	12	1	279	3	N	-0-					2
10	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					2

MAYER MINNIE H WELL #: 10 RRCID -> 254933 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6372 - 8148

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER 1028 WELL #: 3 RRCID -> 254961 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6344 - 7880

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER RANCH 36 WELL #: 7 RRCID -> 255127 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8286 - 8542

05	347 N	347	-0-	-0-	-0-	26	1	315	3	N	5	4	1			6
						6	9									
06	330 N	325	-0-	-5	-0-	25	1	2	2	N	4	4	1			6
						294	3	4	9							
07	341 N	330	-0-	-11	-0-	27	1	300	3	N	3	4	1			5
						3	9									
08	341 N	325	-0-	-16	-0-	27	1	1	2	N	3	4	1			4
						294	3	3	9							
09	330 N	295	-0-	-35	-0-	25	1	267	3	N	3	3	1			4
						3	9									
10	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					4

ATKINS 119 WELL #: 4 RRCID -> 255188 COMPL. DATE 12/25/2009 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5898 - 6990

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER RANCH 40 WELL #: 6 RRCID -> 255252 COMPL. DATE 02/06/2010 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7140 - 8252

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MITTEL, R. H. WELL #: 16 RRCID -> 255262 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 5692 - 6960

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHANNON 52 WELL #: 23 RRCID -> 255275 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 6480 - 7806

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER WELL #: 58 RRCID -> 255277 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6330 - 7946

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER RANCH 35 WELL #: 16 RRCID -> 255338 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 8713 PERF. 7354 - 8388

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MITTEL, R. H. WELL #: 17 RRCID -> 255535 COMPL. DATE 03/14/2010 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 5782 - 6944

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

UNIVERSITY 56-12 WELL #: 1 RRCID -> 255537 COMPL. DATE 12/25/2009 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7640 - 8514

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER 17 WELL #: 11 RRCID -> 255641 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6460 - 8138

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

SIMMONS 72 WELL #: 19 RRCID -> 255871 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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIMMONS 73 WELL #: 13 RRCID -> 255877 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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIMMONS 3 WELL #: 4 RRCID -> 255879 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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RYAN WELL #: 2205 RRCID -> 256189 COMPL. DATE 01/08/2010 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7406 - 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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILSON, DUKE 176 WELL #: 16 RRCID -> 256272 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 5230 - 8582

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

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILSON, DUKE 176 WELL #: 13 RRCID -> 256277 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 8668 PERF. N/A

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

HILL-ROUSSELOT "B" WELL #: 2 RRCID -> 256481 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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL-ROUSSELOT "B" WELL #: 3 RRCID -> 256485 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 7224 - 8448

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

JEFFERS, AR WELL #: 8 RRCID -> 256581 COMPL. DATE 01/02/2010 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7294 - 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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JEFFERS, AR WELL #: 9 RRCID -> 256585 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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. N WELL #: 18 RRCID -> 256774 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 8591 PERF. 7410 - 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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "R" WELL #: 4 RRCID -> 256809 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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BECKER WELL #: 302 RRCID -> 257184 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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER RANCH 40 WELL #: 7 RRCID -> 257186 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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. B 39 WELL #: 2 RRCID -> 257191 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 8671 PERF. 7150 - 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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL-MAYER YY WELL #: 2 RRCID -> 257322 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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "B" 38 WELL #: 8 RRCID -> 257324 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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIMMONS 3 WELL #: 2 RRCID -> 257328 COMPL. DATE 02/20/2010 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6672 - 7632

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LANCASTER 185 WELL #: 4 RRCID -> 257761 COMPL. DATE 03/07/2010 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 6300 - 8808

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL-ROUSSELOT "E" WELL #: 3 RRCID -> 257875 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 8716 PERF. 7298 - 8614

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 13 RRCID -> 258466 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7070 - 8296

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NICKS, GERALD 5 WELL #: 12 RRCID -> 258473 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 8738 PERF. 7286 - 8568

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NICKS, GERALD 5 WELL #: 13 RRCID -> 258477 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 7244 - 8490

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	857 N	857	-0-	-0-	-0-	72	1	784	3	Y	1	1	1			1
						1	9									
06	840 N	816	-0-	-24	-0-	67	1	749	3	Y	-0-					1
07	868 N	716	-0-	-152	-0-	56	1	660	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	967 N	967	-0-	-0-	-0-	106	1	861	3	Y	-0-					-0-
*09	880 N	880	-0-	-0-	-0-	81	1	799	3	Y	-0-					-0-
10	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	72	1	1108	3	N	2	1	1			1
						2	9									
06	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	67	1	964	3	N	-0-					1
07	992 N	800	-0-	-192	-0-	55	1	744	3	N	1	1	1			1
						1	9									
08	992 N	896	-0-	-96	-0-	64	1	831	3	N	1	1	1			1
						1	9									
*09	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	101	1	1454	3	N	-0-					1
10	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					1

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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
05	398	N	398	-0-	-0-	-0-	24	1	373	3	N	1	1	1			1
							1	9									
06	390	N	377	-0-	-13	-0-	24	1	353	3	N	-0-					1
07	384	N	384	-0-	-0-	-0-	26	1	357	3	N	1	1	1			1
							1	9									
08	403	N	363	-0-	-40	-0-	26	1	336	3	N	1	1	1			1
							1	9									
09	390	N	325	-0-	-65	-0-	21	1	304	3	N	-0-					1
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					1

JEFFERS, AR WELL #: 11 RRCID -> 258931 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 7330 - 8150

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER RANCH 35 WELL #: 15 RRCID -> 260024 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 8733 PERF. 8282 - 8432

05	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	151	1	2	2	N	21	18	1			25
							1829	3	23	9							
06	1920	N	1881	-0-	-39	-0-	146	1	10	2	N	18	18	1	1	8	24
							1705	3	20	9							
07	2015	N	2001	-0-	-14	-0-	165	1	2	2	N	13	17	1			20
							1820	3	14	9							
08	2015	N	1960	-0-	-55	-0-	163	1	8	2	N	12	15	1			17
							1776	3	13	9							
09	1890	N	1859	-0-	-31	-0-	160	1	1684	3	N	14	14	1			17
							15	9									
10	2015	N	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT					17

SHANNON 52 WELL #: 25 RRCID -> 260029 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6474 - 8106

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RANDEE FAWCETT TRUST WELL #: 22 RRCID -> 260075 COMPL. DATE 07/20/2010 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6320 - 8800

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. P WELL #: 16 RRCID -> 260079 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8406 - 8550

05	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
06	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
07	11	N	10	-0-	-1	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	10	N	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER RANCH 41 WELL #: 8 RRCID -> 260083 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 8652 PERF. 7580 - 8578

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "B" 38 WELL #: 2 RRCID -> 260086 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7486 - 8345

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. N WELL #: 20 RRCID -> 260088 COMPL. DATE 07/06/2010 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7558 - 8466

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER RANCH 41 WELL #: 5 RRCID -> 260090 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 8698 PERF. 7282 - 8408

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

UNIVERSITY 55 1 WELL #: 1 RRCID -> 260100 COMPL. DATE 10/10/2010 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7208 - 7926

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARIGLIANO WELL #: 1601 RRCID -> 260104 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 8801 PERF. 7330 - 8174

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER RANCH 41 WELL #: 7 RRCID -> 260147 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 7442 - 8312

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

POWELL 4 WELL #: 3 RRCID -> 260149 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 8378 PERF. 7402 - 8280

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARIGLIANO WELL #: 2402 RRCID -> 260162 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 8572 PERF. 7906 - 8190

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROUSSELOT, DORIS MAYER "A" WELL #: 18 RRCID -> 260609 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 6886 - 7866

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. P WELL #: 14 RRCID -> 260611 COMPL. DATE 08/22/2010 TOTAL DEPTH 8753 PERF. 7576 - 8460

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER RANCH 41 WELL #: 6 RRCID -> 260617 COMPL. DATE 11/22/2010 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 7350 - 8380

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	1953 N	1908	-0-	-45	-0-	144	1	2	2	N	20	17	1			24
						1740	3	22	9							
06	1860 N	1824	-0-	-36	-0-	142	1	9	2	N	18	18	1			24
						1653	3	20	9							
07	1922 N	1865	-0-	-57	-0-	153	1	1	2	N	18	19	1			23
						1691	3	20	9							
08	1922 N	1838	-0-	-84	-0-	153	1	8	2	N	15	17	1			21
						1660	3	17	9							
09	1830 N	1822	-0-	-8	-0-	156	1	1647	3	N	17	17	1			21
						19	9									
10	1860 N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					21

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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 403 RRCID -> 261823 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7862 - 8190

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMMONS 3 WELL #: 13 RRCID -> 261824 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7404 - 7592

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEADOR 178 WELL #: 14 RRCID -> 261950 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 7587 PERF. 6196 - 7238

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. 27 WELL #: 5 RRCID -> 262036 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7390 - 7986

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	50675					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	50675					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	50675					N	NO RPT					-0-
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-

MAYER, EDWIN S. JR. 27 WELL #: 1 RRCID -> 262086 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8170 - 8396

05	7192 X	6548	-0-	-644	-0-	534	1	11	2	N	1	32	1	1	8	16
						6002	3	1	9							
06	6510 X	6296	-0-	-214	-0-	487	1	47	2	N	1	1	8			16
						5761	3	1	9							
07	6727 X	6409	-0-	-318	-0-	554	1	7	2	N	-0-					16
						5848	3									
08	6634 X	6334	-0-	-300	-0-	511	1	38	2	N	-0-					16
						5785	3									
09	6420 X	6023	-0-	-397	-0-	561	1	5462	3	N	-0-					16
10	6541 X	NO RPT	-0-	-6541	-0-					N	NO RPT					16

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
05	1581 X	1491	-0-	-90	-0-	126	1	1365	3	Y	-0-	2	1			1
06	1500 X	1299	-0-	-201	-0-	106	1	1193	3	Y	-0-					1
07	1550 N	1404	-0-	-146	-0-	110	1	1294	3	Y	-0-					1
08	1488 N	1162	-0-	-326	-0-	127	1	1035	3	Y	-0-					1
09	1290 N	1158	-0-	-132	-0-	106	1	1052	3	Y	-0-					1
10	1395 N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					Y	NO RPT					1

WILSON, DUKE 185 WELL #: 17 RRCID -> 262165 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 5242 - 8858

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POWELL 14 WELL #: 3 RRCID -> 262166 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7396 - 8238

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD 41 WELL #: 20 RRCID -> 262250 COMPL. DATE 01/22/2011 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 6310 - 7990

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER RANCH 36 WELL #: 9 RRCID -> 262251 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 7464 - 8436

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. 27 WELL #: 11 RRCID -> 262735 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 7416 - 8236

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARIGLIANO WELL #: 1610 RRCID -> 262809 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6884 - 8156

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

BLOODWORTH 140 WELL #: 10SW RRCID -> 262960 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 8491 PERF. 7977 - 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
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROUSSELOT, DORIS MAYER 26 WELL #: 1 RRCID -> 262967 COMPL. DATE 04/23/2011 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7246 - 8228

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RANDEE FAWCETT TRUST "B" WELL #: 18RS RRCID -> 262994 COMPL. DATE 12/31/2011 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 7062 - 8750

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER RANCH 36 WELL #: 10 RRCID -> 263025 COMPL. DATE 06/06/2011 TOTAL DEPTH 8453 PERF. 7456 - 8374

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MEADOR 57 WELL #: 11 RRCID -> 263026 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6578 - 8020

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. 27 WELL #: 10 RRCID -> 263062 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 8364 PERF. 7438 - 8290

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOLLENBECK A WELL #: 5601 RRCID -> 264348 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6644 - 7970

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

MAYER RANCH 40 WELL #: 13 RRCID -> 264452 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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER RANCH PP WELL #: 5402 RRCID -> 264482 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6854 - 8168

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	18936			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	18936			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	18936			N	NO RPT			-0-
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-

MAYER, EDWIN S. JR. 'U' WELL #: 15 RRCID -> 264862 COMPL. DATE 05/22/2012 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6630 - 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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER EDWIN S JR 27 WELL #: 14 RRCID -> 268224 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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

POWELL 7 WELL #: 2 RRCID -> 268258 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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

POWELL 7 WELL #: 5 RRCID -> 268259 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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER , EDWIN S. JR. 'R' WELL #: 5 RRCID -> 268262 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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER RANCH 36 WELL #: 6 RRCID -> 268263 COMPL. DATE 04/09/2012 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7490 - 8228

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARIGLIANO WELL #: 2401 RRCID -> 268265 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7155 - 8195

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1622			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1622			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1622			N	NO RPT			-0-
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-

MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 35 RRCID -> 270891 COMPL. DATE 07/13/2012 TOTAL DEPTH 8183 PERF. 6804 - 8070

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER EDWIN S JR 27 WELL #: 9 RRCID -> 271030 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 7404 - 8212

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC 730462
JONES 121 WELL #: 17 RRCID -> 197215 COMPL. DATE 08/11/2003 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 6812 - 8000

05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
05	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
07	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
08	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	2			N	-0-					-0-
09	210	N	153	-0-	-57	-0-	153	2			N	-0-					-0-
10	217	N	154	-0-	-63	-0-	154	2			N	-0-					-0-

SAWYER (WOLFCAMP) 81267 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
-8- FRIESS WELL #: 1 C RRCID -> 055269 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
05	248	N	114	-0-	-134	-0-	8	1	106	3	Y	-0-					-0-
06	210	N	90	-0-	-120	-0-	7	1	83	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	83	-0-	-41	-0-	6	1	77	3	Y	-0-					-0-
08	124	N	97	-0-	-27	-0-	7	1	90	3	Y	-0-					-0-
*09	196	N	196	-0-	-0-	-0-	18	1	178	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

ASKEW 30 WELL #: 1 C RRCID -> 066451 COMPL. DATE 12/06/1975 TOTAL DEPTH 5780 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	N	305	-0-	-5	-0-	27	1	277	3	Y	1					2
							1	9									
06	270	N	256	-0-	-14	-0-	25	1	231	3	Y	-0-	2	1			-0-
07	310	N	271	-0-	-39	-0-	26	1	244	3	Y	1					1
							1	9									
08	310	N	290	-0-	-20	-0-	26	1	260	3	Y	4					5
							4	9									
*09	280	N	280	-0-	-0-	-0-	27	1	253	3	Y	-0-					5
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					5

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
05	686	N	686	-0-	-0-	-0-	52	1	634	3	Y	-0-					-0-
06	666	N	666	-0-	-0-	-0-	51	1	615	3	Y	-0-					-0-
07	682	N	682	-0-	-0-	-0-	54	1	628	3	Y	-0-					-0-
08	682	N	672	-0-	-10	-0-	52	1	620	3	Y	-0-					-0-
09	660	N	651	-0-	-9	-0-	50	1	601	3	Y	-0-					-0-
10	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					-0-

FIELDS 56 WELL #: 1056 RRCID -> 091528 COMPL. DATE 10/18/1980 TOTAL DEPTH 3636 PERF. 3607 - 3636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIELDS "56" WELL #: 4 RRCID -> 140305 COMPL. DATE 05/20/1982 TOTAL DEPTH 5515 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-
06	270	N	244	-0-	-26	-0-	244	3			N	-0-					-0-
07	279	N	254	-0-	-25	-0-	254	3			N	-0-					-0-
08	279	N	258	-0-	-21	-0-	258	3			N	-0-					-0-
*09	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (WOLFCAMP) //CONT.// 81267 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC 730462
ESPY, H. T. WELL #: 3 U RRCID -> 061586 COMPL. DATE 03/07/1975 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
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	166	-0-	166	166	166	2			Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	105	-0-	105	271	105	2			Y	-0-					-0-

ESPY, H. T. WELL #: 5 C RRCID -> 126189 COMPL. DATE 12/30/1987 TOTAL DEPTH 5616 PERF. 2879 - 2887

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ESPY, H. T. WELL #: 1 U RRCID -> 136277 COMPL. DATE 12/22/1989 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 2839 - 2935

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SCHWIENING RANCH (UPPER STRAWN) 81702 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SUTTON
MEXTEX OPERATING COMPANY 562580
SCHWIENING WELL #: 1 RRCID -> 084881 COMPL. DATE 09/27/1979 TOTAL DEPTH 3920 PERF. 3332 - 3355

05	31 N	18	-0-	-13	-0-	5	1	13	2	N	-0-					-0-
06	26 N	26	-0-	-0-	-0-	8	1	18	2	N	-0-					-0-
07	30 N	30	-0-	-0-	-0-	7	1	23	2	N	-0-					-0-
08	20 N	20	-0-	-0-	-0-	3	1	17	2	N	-0-					-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEAWOLF (STRAWN) 81999 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
STANOLIND PRODUCTION LLC 813985
HENDERSON, JOHN LEE JR. WELL #: 2 RRCID -> 091029 COMPL. DATE 09/05/1980 TOTAL DEPTH 9044 PERF. 8852 - 8925

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDERSON, JOHN LEE JR. "A" WELL #: 3 RRCID -> 091120 COMPL. DATE 09/17/1980 TOTAL DEPTH 9209 PERF. 8891 - 8976

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEAWOLF (STRAWN) //CONT.// 81999 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
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
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HENDERSON, JOHN LEE JR. WELL #: 7 RRCID -> 091887 COMPL. DATE 11/01/1980 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8822 - 9113

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SELDEN (GOEN LIME "C") 82214 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CONCHO
DAMRON ENERGY, LLC 198130
WEIR-WATKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 143192 COMPL. DATE 09/08/1992 TOTAL DEPTH 3596 PERF. 3474 - 3480

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ALEXANDER WELL #: 3 RRCID -> 144094 COMPL. DATE 01/18/1993 TOTAL DEPTH 3778 PERF. 3521 - 3526

05	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	6	N	-0-			-0-
06	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	6	N	-0-			-0-
07	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	6	N	-0-			-0-
08	899	N	715	-0-	-184	-0-	715	6	N	-0-			-0-
*09	780	N	631	-0-	-149	-0-	631	6	N	-0-			-0-
10	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-			N	NO RPT			-0-

CANNING WELL #: 1 RRCID -> 147027 COMPL. DATE 10/05/1993 TOTAL DEPTH 3590 PERF. 3474 - 3480

05	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	6	N	-0-			-0-
06	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	6	N	-0-			-0-
07	1054	N	825	-0-	-229	-0-	825	6	N	-0-			-0-
08	1054	N	780	-0-	-274	-0-	780	6	N	-0-			-0-
09	930	N	688	-0-	-242	-0-	688	6	N	-0-			-0-
10	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-			N	NO RPT			-0-

CANNING WELL #: 2 RRCID -> 148799 COMPL. DATE 03/16/1994 TOTAL DEPTH 3640 PERF. 3520 - 3525

05	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	6	N	-0-			-0-
06	840	N	807	-0-	-33	-0-	807	6	N	-0-			-0-
07	775	N	733	-0-	-42	-0-	733	6	N	-0-			-0-
08	868	N	671	-0-	-197	-0-	671	6	N	-0-			-0-
*09	810	N	592	-0-	-218	-0-	592	6	N	-0-			-0-
10	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-			N	NO RPT			-0-

SELDEN (GOEN LIME "C") //CONT.// 82214 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CONCHO
RED TANK RESOURCES, LLC 697117
LEA-DANIEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159693 COMPL. DATE 04/02/1996 TOTAL DEPTH 3660 PERF. 3536 - 3542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	N	34	-0-	-245	-0-	34	3			N	-0-					9
06	150	N	78	-0-	-72	-0-	78	3			N	-0-					9
07	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					9
08	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					9
09	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					9
*10	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					9

SELDEN (GOEN LIME "D") 82214 176 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CONCHO
J & J SERVICES COMPANY 427662
CANNING "A" WELL #: 1 RRCID -> 154893 COMPL. DATE 06/23/1995 TOTAL DEPTH 3553 PERF. 3423 - 3427

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SERIGHT (STRAWN) 82271 500 ASSOCIATED 49B CNTY: CROCKETT
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
SHANNON, M. A. "A" NCT-2 WELL #: 4 RRCID -> 125739 COMPL. DATE 05/11/1992 TOTAL DEPTH 6285 PERF. 5297 - 6000

05	93	#	24	-0-	-69	-0-	24	3			N	-0-					-0-
06	482	R	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					-0-
07	616	R	616	-0-	-0-	-0-	616	3			N	-0-					-0-
08	541	R	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					-0-
09	531	R	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					-0-
*10	324	R	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-

TRIPOWER RESOURCES, LLC 870483
TODD RANCH WELL #: RRCID -> 132647 COMPL. DATE 08/05/1982 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6102 - 6130

*05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/29/2011

TODD RANCH WELL #: 5 RRCID -> 212457 COMPL. DATE 08/08/1984 TOTAL DEPTH 6391 PERF. 6158 - 6166

*05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99

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

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEXTEX OPERATING COMPANY 562580
DUNBAR, LEONARD WELL #: 1 RRCID -> 054228 COMPL. DATE 11/28/1964 TOTAL DEPTH 2665 PERF. 1724 - 1734

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIVINGSTON, J. M. MRS. WELL #: 1 RRCID -> 054229 COMPL. DATE 11/21/1965 TOTAL DEPTH 2325 PERF. N/A

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR-DUNBAR WELL #: 3 RRCID -> 054726 COMPL. DATE 01/20/1973 TOTAL DEPTH 2113 PERF. 1767 - 1785

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIVINGSTON, J. M. MRS. WELL #: 2 RRCID -> 055185 COMPL. DATE 05/09/1973 TOTAL DEPTH 2235 PERF. N/A

05	868	N	855	-0-	-13	-0-	229	1	626	2	N	-0-					-0-
06	847	N	847	-0-	-0-	-0-	113	1	734	2	N	-0-					-0-
07	865	N	865	-0-	-0-	-0-	410	1	455	2	N	-0-					-0-
08	847	N	847	-0-	-0-	-0-	428	1	419	2	N	-0-					-0-
09	840	N	742	-0-	-98	-0-	404	1	338	2	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUNBAR, LEONARD WELL #: 2 RRCID -> 055381 COMPL. DATE 06/01/1973 TOTAL DEPTH 2007 PERF. N/A

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHAJUMAR (CANYON) //CONT.// 82603 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KIMBLE
MEXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 562580

MUDGE WELL #: 2 RRCID -> 188100 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 1488 PERF. 1463 - 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
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	N	278	-0-	-1	-0-	75	1	203	2	N	-0-					-0-
06	285	N	285	-0-	-0-	-0-	38	1	247	2	N	-0-					-0-
07	297	N	297	-0-	-0-	-0-	141	1	156	2	N	-0-					-0-
08	286	N	286	-0-	-0-	-0-	144	1	142	2	N	-0-					-0-
09	300	N	245	-0-	-55	-0-	133	1	112	2	N	-0-					-0-
10	0	N	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOLESWORTH WELL #: 5 RRCID -> 199044 COMPL. DATE 10/05/2003 TOTAL DEPTH 1630 PERF. 1502 - 1512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	N	268	-0-	-11	-0-	72	1	196	2	N	-0-					-0-
06	210	N	165	-0-	-45	-0-	22	1	143	2	N	-0-					-0-
07	212	N	212	-0-	-0-	-0-	100	1	112	2	N	-0-					-0-
08	351	N	351	-0-	-0-	-0-	177	1	174	2	N	-0-					-0-
*09	224	N	224	-0-	-0-	-0-	122	1	102	2	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	29	N	29	-0-	-0-	-0-	14	1	15	2	N	-0-					-0-
08	30	N	30	-0-	-0-	-0-	15	1	15	2	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-

MUDGE B WELL #: 1 RRCID -> 208869 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 1555 PERF. 1412 - 1422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHAJUMAR (CANYON) //CONT.// 82603 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KIMBLE
MEXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 562580
MOLESWORTH WELL #: 3 A RRCID -> 209050 COMPL. DATE 02/20/2005 TOTAL DEPTH 1858 PERF. 1662 - 1696

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUDGE WELL #: 6 RRCID -> 210668 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1650 PERF. 1490 - 1520

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUDGE B WELL #: 2 RRCID -> 211219 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 1625 PERF. N/A

05	0 W	-0-	-0-	-0-	3780					N	-0-					-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	3780					N	-0-					-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	3780					N	-0-					-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	3780					N	-0-					-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	3780					N	-0-					-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	3780					N	NO RPT					-0-

CASH JOY WELL #: 1A RRCID -> 215072 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 2748 PERF. 2602 - 2748

05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					323
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					323
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					323
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					323
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					323
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					323

MUDGE B WELL #: 3 RRCID -> 256133 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 1470 PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHAJUMAR (PENN LIME) 82603 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KIMBLE
MEXTEX OPERATING COMPANY 562580
TURNER, CARRIE L. WELL #: 2 RRCID -> 019183 COMPL. DATE 11/18/1962 TOTAL DEPTH 2805 PERF. N/A

05	68 N	68	-0-	-0-	-0-	18	1	50	2	N	-0-					-0-
06	65 N	65	-0-	-0-	-0-	9	1	56	2	N	-0-					-0-
07	67 N	67	-0-	-0-	-0-	32	1	35	2	N	-0-					-0-
08	67 N	67	-0-	-0-	-0-	34	1	33	2	N	-0-					-0-
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	33	1	27	2	N	-0-					-0-
10	0 N	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOORE, ETAL, FEE NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 181278 COMPL. DATE 11/28/2000 TOTAL DEPTH 1986 PERF. 1875 - 1986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHANNON/SOHIO/ WELL #: 14 RRCID -> 181279 COMPL. DATE 10/24/2000 TOTAL DEPTH 1976 PERF. 1909 - 1976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHANNON ESTATE -B- WELL #: 58 RRCID -> 214264 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 2312 PERF. 1708 - 1742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHEFFIELD, SE (DEVONIAN) 82870 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
CIMAREX ENERGY CO. 153438
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
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					202
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					202
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					202
08	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					202
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					202
*10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					202

SHEFFIELD, SE (DEVONIAN) //CONT.// 82870 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
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
05	2945	N	2945	-0-	-0-	-0-	2945	2			N	-0-					-0-
06	2995	N	2995	-0-	-0-	-0-	2995	2			N	-0-					-0-
07	3013	N	3013	-0-	-0-	-0-	3013	2			N	-0-					-0-
08	3089	N	3089	-0-	-0-	-0-	3089	2			N	-0-					-0-
09	2901	N	2901	-0-	-0-	-0-	2901	2			N	-0-					-0-
*10	3086	N	3086	-0-	-0-	-0-	3086	2			N	-0-					-0-

BLACKSTONE SLAUGHTER WELL #: 319H RRCID -> 283379 COMPL. DATE 12/29/2003 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 8496 - 11806

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-

SHIDLER, MARK L., INC. 776590
GARNER "1" WELL #: 1 RRCID -> 102579 COMPL. DATE 09/28/1982 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 7985 - 8780

05	961	N	835	-0-	-126	-0-	1	1	834	2	N	-0-					55
06	840	N	806	-0-	-34	-0-	1	1	805	2	N	-0-					55
07	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1	1	1106	2	N	-0-					55
08	899	N	899	-0-	-0-	-0-	1	1	898	2	N	-0-					55
09	899	N	899	-0-	-0-	-0-	1	1	898	2	N	-0-					55
10	1116	N	938	-0-	-178	-0-	1	1	937	2	N	-0-					55

STALEY OPERATING CO. 811415
SLAUGHTER 26 WELL #: 2 RRCID -> 188189 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8395 - 12312

05	2945	X	1183	-0-	-1762	-0-	1162	2	21	9	N	19					38
06	1890	X	1288	-0-	-602	-0-	1288	2			N	-0-					38
07	1953	X	895	-0-	-1058	-0-	894	2	1	9	N	1	1	8			38
08	1178	X	223	-0-	-955	-0-	223	2			N	-0-					38
09	1290	N	222	-0-	-1068	-0-	222	2			N	-0-					38
10	899	N	215	-0-	-684	-0-	215	2			N	-0-					38

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
GARNER 15 WELL #: 1H RRCID -> 183885 COMPL. DATE 06/17/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9040 - 13150

05	2170	N	1875	-0-	-295	-0-	1875	2			N	-0-					204
06	1980	N	1914	-0-	-66	-0-	1914	2			N	-0-					204
07	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	2305	2			N	-0-					204
08	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	2089	2			N	-0-					204
09	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	2			N	-0-					204
10	2294	N	1793	-0-	-501	-0-	1793	2			N	-0-					204

NOELKE 4 WELL #: 1H RRCID -> 184121 COMPL. DATE 07/30/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9000 - 12802

05	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	3476	2	9	9	N	8					1276
06	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	2715	2	3	9	N	3					1279
07	2614	X	2614	-0-	-0-	-0-	2611	2	3	9	N	3					1282
08	4153	X	4153	-0-	-0-	-0-	4146	2	7	9	N	6					1288
09	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	3340	2	7	9	N	6					1294
*10	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	3340	2	9	9	N	8					1302

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
05	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	2493	2	79	9	N	72					1068
06	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2088	2	157	9	N	143	176	1			1035
07	2816	N	2816	-0-	-0-	-0-	2659	2	157	9	N	143	187	1			991
08	3026	N	3026	-0-	-0-	-0-	2844	2	182	9	N	165					1156
09	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	2520	2	130	9	N	118	168	1			1106
*10	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	2353	2	166	9	N	151	185	1			1072

ALLISON "9" WELL #: 1H RRCID -> 185078 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 13479 PERF. 9150 - 13440

05	1736	N	1405	-0-	-331	-0-	1405	2			N	-0-					121
06	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2043	2	1	9	N	1					122
07	2139	N	1868	-0-	-271	-0-	1868	2			N	-0-					122
08	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2			N	-0-					122
09	2040	N	1540	-0-	-500	-0-	1540	2			N	-0-					122
10	1860	N	1398	-0-	-462	-0-	1398	2			N	-0-					122

ALLISON "19" WELL #: 1H RRCID -> 185624 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 10877 PERF.10934 - 14205

05	1674	N	1560	-0-	-114	-0-	1556	2	4	9	N	4					314
06	1530	N	1513	-0-	-17	-0-	1513	2			N	-0-					314
07	1705	N	1700	-0-	-5	-0-	1700	2			N	-0-					314
08	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2106	2	31	9	N	28					342
09	3000	N	5084	-0-	2084	2084	5043	2	41	9	N	37					379
*10	3100	N	5167	-0-	2067	4151	5102	2	65	9	N	59	194	1			244

GARNER "16" WELL #: 1H RRCID -> 187617 COMPL. DATE 11/12/2001 TOTAL DEPTH 11568 PERF. 9035 - 11568

05	1395	N	1223	-0-	-172	-0-	1223	2			N	-0-					152
06	1380	N	1117	-0-	-263	-0-	1117	2			N	-0-					152
07	1240	N	1049	-0-	-191	-0-	1049	2			N	-0-					152
08	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2			N	-0-					152
09	1110	N	839	-0-	-271	-0-	839	2			N	-0-					152
10	1054	N	814	-0-	-240	-0-	814	2			N	-0-					152

NOELKE "A" WELL #: 2702H RRCID -> 187715 COMPL. DATE 12/05/2001 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 9580 - 13220

05	4340	X	4011	-0-	-329	-0-	3992	2	19	9	Y	17					127
06	4200	X	3528	-0-	-672	-0-	3509	2	19	9	Y	17					144
07	4464	X	4270	-0-	-194	-0-	4258	2	12	9	Y	11					155
08	4340	X	3995	-0-	-345	-0-	3976	2	19	9	Y	17					172
09	4367	X	4367	-0-	-0-	-0-	4346	2	21	9	Y	19					191
10	4278	X	4114	-0-	-164	-0-	4102	2	12	9	Y	11					202

BARBEE 15 WELL #: 1H RRCID -> 187936 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 12733 PERF. 9183 - 12012

05	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1277	2	8	9	N	7					455
06	1170	N	966	-0-	-204	-0-	962	2	4	9	N	4					459
07	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1211	2	4	9	N	4					463
08	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1329	2	4	9	N	4					467
09	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1183	2	4	9	N	4					471
*10	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1340	2	4	9	N	4					475

NOELKE 2 WELL #: 2H RRCID -> 191058 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 9053 PERF. 8771 - 10934

05	1550	N	1394	-0-	-156	-0-	1388	2	6	9	N	5					178
06	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1507	2	15	9	N	14					192
07	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1740	2	14	9	N	13					205
08	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1745	2	50	9	N	45					250
09	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1587	2	9	9	N	8					258
10	1767	N	1533	-0-	-234	-0-	1512	2	21	9	N	19	178	1			99

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
05	4307	X	4307	-0-	-0-	-0-	4288	2	19	9	N	17					458
06	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	3479	2	13	9	N	12					470
07	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	4208	2	61	9	N	55					525
08	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	3826	2	48	9	N	44	187	1			382
09	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	3160	2	19	9	N	17					399
*10	1251	X	1251	-0-	-0-	-0-	1249	2	2	9	N	2					401

NOELKE A WELL #: 2601 RRCID -> 192102 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8434 - 9000

05	1333	N	1277	-0-	-56	-0-	1270	2	7	9	N	6					77
06	1140	N	1034	-0-	-106	-0-	1027	2	7	9	N	6					83
07	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1142	2	3	9	N	3					86
08	1271	N	1069	-0-	-202	-0-	1069	2			N	-0-					86
09	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			N	-0-					86
10	1147	N	1099	-0-	-48	-0-	1099	2			N	-0-					86

NOELKE C WELL #: 601 RRCID -> 192246 COMPL. DATE 11/23/2002 TOTAL DEPTH 9485 PERF. 8992 - 9012

05	434	N	245	-0-	-189	-0-	245	2			N	-0-					99
06	270	N	263	-0-	-7	-0-	263	2			N	-0-					99
07	310	N	245	-0-	-65	-0-	245	2			N	-0-					99
08	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					99
09	270	N	235	-0-	-35	-0-	235	2			N	-0-					99
10	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	2			N	-0-					99

ALLISON "8" WELL #: 1 RRCID -> 192736 COMPL. DATE 12/13/2002 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10845 - 10865

05	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1688	2	1	9	N	1					137
06	1590	N	1529	-0-	-61	-0-	1528	2	1	9	N	1					138
07	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2169	2			N	-0-					138
08	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	2			N	-0-					138
09	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1662	2	1	9	N	1					139
10	1643	N	1629	-0-	-14	-0-	1628	2	1	9	N	1					140

ALLISON 22 WELL #: 1 RRCID -> 194004 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 11302 PERF.10994 - 11014

05	496	N	360	-0-	-136	-0-	360	2			N	-0-					96
06	480	N	111	-0-	-369	-0-	111	2			N	-0-					96
07	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					96
08	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					96
09	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					96
10	620	N	404	-0-	-216	-0-	404	2			N	-0-					96

SLAUGHTER 26 WELL #: 1 RRCID -> 194610 COMPL. DATE 04/22/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8932 - 9020

05	775	N	671	-0-	-104	-0-	662	2	9	9	Y	8					249
06	750	N	683	-0-	-67	-0-	664	2	19	9	Y	17					266
07	744	N	654	-0-	-90	-0-	645	2	9	9	Y	8					274
08	693	N	693	-0-	-0-	-0-	678	2	15	9	Y	14					288
09	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					Y	3					291
*10	685	N	685	-0-	-0-	-0-	678	2	7	9	Y	6					297

NOELKE 5 WELL #: 1H RRCID -> 195188 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9010 - 13180

05	2046	N	1892	-0-	-154	-0-	1885	2	7	9	N	6					197
06	1860	N	1686	-0-	-174	-0-	1683	2	3	9	N	3					200
07	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1902	2	7	9	N	6					206
08	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1976	2	9	9	N	8					214
09	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1854	2	12	9	N	11					225
10	1922	N	1861	-0-	-61	-0-	1854	2	7	9	N	6					231

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
05	372	N	341	-0-	-31	-0-	341	2			N	-0-					53
06	390	N	340	-0-	-50	-0-	340	2			N	-0-					53
07	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					53
08	341	N	301	-0-	-40	-0-	301	2			N	-0-					53
09	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					53
*10	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					53

NOELKE 5 WELL #: 2 RRCID -> 195899 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 8084 - 8770

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON 18 WELL #: 1 RRCID -> 198411 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 10152 PERF. 9634 - 9660

05	1519	N	1516	-0-	-3	-0-	1516	2			N	-0-					85
06	1470	N	1429	-0-	-41	-0-	1429	2			N	-0-					85
07	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2			N	-0-					85
08	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	2			N	-0-					85
09	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2			N	-0-					85
10	1581	N	1553	-0-	-28	-0-	1553	2			N	-0-					85

NOELKE "4" WELL #: 2H RRCID -> 201260 COMPL. DATE 06/26/2002 TOTAL DEPTH 12975 PERF. 9011 - 12975

05	2713	N	2713	-0-	-0-	-0-	2704	2	9	9	N	8					348
06	2010	N	1979	-0-	-31	-0-	1970	2	9	9	N	8					356
07	2077	N	2062	-0-	-15	-0-	2055	2	7	9	N	6					362
08	2077	N	1455	-0-	-622	-0-	1451	2	4	9	N	4					366
09	1980	N	1547	-0-	-433	-0-	1539	2	8	9	N	7	169	1			204
10	2077	N	1542	-0-	-535	-0-	1539	2	3	9	N	3					207

SLAUGHTER 27 WELL #: 2 RRCID -> 203401 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8330 - 8646

05	1178	N	1160	-0-	-18	-0-	1160	2			N	-0-					158
06	1230	N	1144	-0-	-86	-0-	1144	2			N	-0-					158
07	1271	N	1132	-0-	-139	-0-	1132	2			N	-0-					158
08	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			N	-0-					158
09	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	2			N	-0-					158
*10	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			N	-0-					158

SLAUGHTER 26 WELL #: 2X RRCID -> 206592 COMPL. DATE 03/30/2004 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8794 - 9055

05	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					60
06	8	N	2	-0-	-6	-0-	2	2			N	-0-					60
07	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					60
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					60
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					60
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					60

NOELKE 2 WELL #: 1403H RRCID -> 210337 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9686 - 11123

05	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2079	2	8	9	N	7					141
06	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1485	2	11	9	N	10					151
07	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1722	2	20	9	N	18					169
08	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1405	2	8	9	N	7					176
09	1170	N	1150	-0-	-20	-0-	1141	2	9	9	N	8					184
10	1209	N	1134	-0-	-75	-0-	1132	2	2	9	N	2					186

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
05	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					196
06	60	N	41	-0-	-19	-0-	37	2	4	9	N	4					200
07	130	N	130	-0-	-0-	-0-	126	2	4	9	N	4					204
08	248	N	98	-0-	-150	-0-	94	2	4	9	N	4					208
09	152	N	152	-0-	-0-	-0-	150	2	2	9	N	2					210
10	124	N	5	-0-	-119	-0-	5	2			N	-0-					210

GARNER 12 WELL #: 1 RRCID -> 232534 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8670 - 8690

05	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1334	2	25	9	N	23	184	1			112
06	1350	N	1249	-0-	-101	-0-	1245	2	4	9	N	4					116
07	1364	N	1320	-0-	-44	-0-	1313	2	7	9	N	6					122
08	1364	N	1306	-0-	-58	-0-	1299	2	7	9	N	6					128
09	1260	N	1229	-0-	-31	-0-	1222	2	7	9	N	6					134
10	1333	N	1225	-0-	-108	-0-	1218	2	7	9	N	6					140

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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
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

NOELKE A WELL #: 2601 RRCID -> 211126 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8434 - 9000

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NOELKE A WELL #: 2602 RRCID -> 217729 COMPL. DATE 03/19/2006 TOTAL DEPTH 10386 PERF. 8539 - 9166

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY RANCH (STRAWN) 83458 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
WILSON, DUKE 185 WELL #: 10 RRCID -> 187472 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 9004 PERF. 7884 - 8724

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SILVER (CANYON) 83594 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NOLAN
ALARON ENERGY, INC. 010450
JAMESON "H" WELL #: 1 RRCID -> 100554 COMPL. DATE 08/16/1981 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 6014 - 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
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
06	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
07	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
*08	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIELD PRODUCTION COMPANY 266910
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
05	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					61
06	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					61
07	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					61
08	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					61
09	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					61
*10	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					61

SHENANDOAH PETROLEUM CORPORATION 775563
WALKER "A" WELL #: 1 RRCID -> 116853 COMPL. DATE 03/28/1985 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 6207 - 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
05	372	N	365	-0-	-7	-0-	365	2			N	-0-					19
06	360	N	344	-0-	-16	-0-	344	2			N	-0-					19
07	372	N	341	-0-	-31	-0-	341	2			N	-0-					19
08	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					19
09	330	N	323	-0-	-7	-0-	323	2			N	-0-					19
10	341	N	334	-0-	-7	-0-	334	2			N	-0-					19

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
ANDERSON, B. WELL #: 6 RRCID -> 112876 COMPL. DATE 02/12/1993 TOTAL DEPTH 5995 PERF. 5771 - 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
05	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	3			N	-0-					76
06	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	3			N	-0-					76
07	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	3			N	-0-					76
08	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3			N	-0-					76
09	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	3			N	-0-					76
*10	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	3			N	-0-					76

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
05	465	N	381	-0-	-84	-0-	381	2			N	-0-					91
06	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					91
07	403	N	354	-0-	-49	-0-	354	2			N	-0-					91
08	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					91
09	390	N	354	-0-	-36	-0-	354	2			N	-0-					91
*10	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					91

BRP ENERGY, LLC 041519
CAUTHORN, ADAH WELL #: 1 RRCID -> 052775 COMPL. DATE 01/03/1972 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
05	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
06	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					-0-
07	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					-0-
08	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					-0-
*09	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					-0-
10	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
CREEK SWAB. & ROUST. SER., INC. 188578
CREEK WELL #: 1 RRCID -> 106760 COMPL. DATE 01/28/1983 TOTAL DEPTH 6303 PERF. 5758 - 5769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
BERGER WELL #: 1 RRCID -> 019194 COMPL. DATE 12/28/1958 TOTAL DEPTH 5756 PERF. 5326 - 5398

05	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			N	-0-					-0-
06	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-					-0-
07	651	N	632	-0-	-19	-0-	632	3			N	-0-					-0-
08	651	N	635	-0-	-16	-0-	635	3			N	-0-					-0-
09	630	N	558	-0-	-72	-0-	558	3			N	-0-					-0-
10	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 019195 COMPL. DATE 07/16/1958 TOTAL DEPTH 5766 PERF. 5426 - 5631

05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
06	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
07	12	N	7	-0-	-5	-0-	7	3			N	-0-					-0-
08	13	N	9	-0-	-4	-0-	9	3			N	-0-					-0-
09	11	N	4	-0-	-7	-0-	4	3			N	-0-					-0-
10	7	N	NO RPT	-0-	-7	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS "A" WELL #: 1 RRCID -> 019196 COMPL. DATE 08/06/1991 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5352 - 5768

05	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	3			N	-0-					-0-
06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
07	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
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	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS "B" WELL #: 1 RRCID -> 019197 COMPL. DATE 08/03/1958 TOTAL DEPTH 5935 PERF. 5492 - 5824

05	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-					-0-
06	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	3			N	-0-					-0-
07	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-					-0-
08	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-					-0-
09	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	3			N	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS "D" WELL #: 1 RRCID -> 019199 COMPL. DATE 07/08/1958 TOTAL DEPTH 5877 PERF. 5312 - 5877

05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					-0-
06	60	N	38	-0-	-22	-0-	38	3			Y	-0-					-0-
07	62	N	8	-0-	-54	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
08	62	N	5	-0-	-57	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
09	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
10	8	N	NO RPT	-0-	-8	-0-					Y	NO RPT					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-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
05	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-
06	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	3			N	-0-					-0-
07	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	3			N	-0-					-0-
08	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	3			N	-0-					-0-
09	11	N	4	-0-	-7	-0-	4	3			N	-0-					-0-
10	4	N	NO RPT	-0-	-4	-0-					N	NO RPT					-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
05	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
06	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
07	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	3			N	-0-					-0-
08	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	3			N	-0-					-0-
09	90	N	60	-0-	-30	-0-	60	3			N	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-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
05	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	3			N	-0-					-0-
06	180	N	176	-0-	-4	-0-	176	3			N	-0-					-0-
07	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	3			N	-0-					-0-
08	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
09	180	N	179	-0-	-1	-0-	179	3			N	-0-					-0-
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-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
05	155	N	59	-0-	-96	-0-	59	3			N	-0-					-0-
06	90	N	41	-0-	-49	-0-	41	3			N	-0-					-0-
07	93	N	40	-0-	-53	-0-	40	3			N	-0-					-0-
08	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	3			N	-0-					-0-
*09	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-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
05	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	3			N	-0-					-0-
06	120	N	111	-0-	-9	-0-	111	3			N	-0-					-0-
07	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	3			N	-0-					-0-
08	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
09	120	N	117	-0-	-3	-0-	117	3			N	-0-					-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-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
05	217	N	163	-0-	-54	-0-	163	3			N	-0-					-0-
06	180	N	161	-0-	-19	-0-	161	3			N	-0-					-0-
07	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
08	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
*09	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
05	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					-0-
06	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	3			N	-0-					-0-
07	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-					-0-
08	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-					-0-
09	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	3			N	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
06	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	3			N	-0-					-0-
10	8	N	NO RPT	-0-	-8	-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
05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
06	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	3			N	-0-					-0-
07	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	3			N	-0-					-0-
08	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	3			N	-0-					-0-
09	90	N	78	-0-	-12	-0-	78	3			N	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-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
05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
06	60	N	30	-0-	-30	-0-	30	3			N	-0-					-0-
07	62	N	21	-0-	-41	-0-	21	3			N	-0-					-0-
08	62	N	23	-0-	-39	-0-	23	3			N	-0-					-0-
*09	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-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
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
06	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	3			N	-0-					-0-
07	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	3			N	-0-					-0-
08	93	N	48	-0-	-45	-0-	48	3			N	-0-					-0-
09	90	N	7	-0-	-83	-0-	7	3			N	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
06	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	3			N	-0-					-0-
07	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-					-0-
08	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-					-0-
09	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	3			N	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

STEEN WELL #: 1 RRCID -> 019223 COMPL. DATE 04/26/1956 TOTAL DEPTH 5822 PERF. 5538 - 5750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	N	227	-0-	-21	-0-	227	3			N	-0-					-0-
06	240	N	193	-0-	-47	-0-	193	3			N	-0-					-0-
07	248	N	194	-0-	-54	-0-	194	3			N	-0-					-0-
08	217	N	175	-0-	-42	-0-	175	3			N	-0-					-0-
*09	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

STEEN WELL #: 2 RRCID -> 019224 COMPL. DATE 05/18/1956 TOTAL DEPTH 5785 PERF. 5514 - 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
05	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			Y	-0-					-0-
06	180	N	158	-0-	-22	-0-	158	3			Y	-0-					-0-
07	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			Y	-0-					-0-
08	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			Y	-0-					-0-
*09	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			Y	-0-					-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

STEEN WELL #: 3 RRCID -> 019225 COMPL. DATE 06/26/1957 TOTAL DEPTH 5883 PERF. 5443 - 5521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
06	180	N	148	-0-	-32	-0-	148	3			N	-0-					-0-
07	186	N	145	-0-	-41	-0-	145	3			N	-0-					-0-
08	155	N	131	-0-	-24	-0-	131	3			N	-0-					-0-
09	150	N	132	-0-	-18	-0-	132	3			N	-0-					-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

STEEN WELL #: 4 RRCID -> 019226 COMPL. DATE 10/06/1958 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5304 - 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
05	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
06	90	N	77	-0-	-13	-0-	77	3			N	-0-					-0-
07	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	3			N	-0-					-0-
08	93	N	60	-0-	-33	-0-	60	3			N	-0-					-0-
09	90	N	68	-0-	-22	-0-	68	3			N	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMSON, R. M. WELL #: 1 RRCID -> 019227 COMPL. DATE 07/15/1955 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 5320 - 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
05	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	3			N	-0-					-0-
06	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
07	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
08	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					-0-
*09	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMSON "A" WELL #: 1 RRCID -> 019228 COMPL. DATE 03/10/1956 TOTAL DEPTH 5165 PERF. 4998 - 5038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	181	N	181	-0-	-0-	-0-	13	1	168	3	N	-0-					-0-
06	150	N	146	-0-	-4	-0-	10	1	136	3	N	-0-					-0-
07	155	N	125	-0-	-30	-0-	10	1	115	3	N	-0-					-0-
08	189	N	189	-0-	-0-	-0-	14	1	175	3	N	-0-					-0-
*09	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	88	1	1145	3	N	-0-					-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
06	180	N	177	-0-	-3	-0-	177	3			N	-0-					-0-
07	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	3			N	-0-					-0-
08	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	3			N	-0-					-0-
09	180	N	177	-0-	-3	-0-	177	3			N	-0-					-0-
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

WARD WELL #: 1 RRCID -> 019235 COMPL. DATE 10/09/1958 TOTAL DEPTH 6483 PERF. 6261 - 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
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
07	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
*09	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, G. H. WELL #: 1 RRCID -> 019240 COMPL. DATE 05/01/1954 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5545 - 5700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	3			Y	-0-					24
06	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	3			Y	-0-					24
07	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	3			Y	-0-					24
08	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	3			Y	-0-					24
09	120	N	91	-0-	-29	-0-	91	3			Y	-0-					24
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					24

SIMMONS -A- WELL #: 1 RRCID -> 032907 COMPL. DATE 03/17/1964 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
05	93	N	85	-0-	-8	-0-	54	1	31	3	N	-0-					33
06	90	N	78	-0-	-12	-0-	52	1	26	3	N	-0-					33
07	93	N	86	-0-	-7	-0-	54	1	32	3	N	-0-					33
08	93	N	86	-0-	-7	-0-	54	1	32	3	N	-0-					33
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	52	1	38	3	N	-0-					33
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					33

HALBERT, B. M. WELL #: 1122 RRCID -> 035906 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 6881 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
06	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	3			N	-0-					-0-
07	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
08	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
09	120	N	117	-0-	-3	-0-	117	3			N	-0-					-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

WARD, J. W. -118- WELL #: 1 RRCID -> 035908 COMPL. DATE 03/08/1965 TOTAL DEPTH 6775 PERF. N/A

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

STEEN WELL #: 6 RRCID -> 055382 COMPL. DATE 05/24/1973 TOTAL DEPTH 5938 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	N	334	-0-	-7	-0-	334	3			N	-0-					-0-
06	330	N	301	-0-	-29	-0-	301	3			N	-0-					-0-
07	341	N	316	-0-	-25	-0-	316	3			N	-0-					-0-
08	341	N	318	-0-	-23	-0-	318	3			N	-0-					-0-
*09	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			Y	-0-					-0-
06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			Y	-0-					-0-
07	341	N	290	-0-	-51	-0-	290	3			Y	-0-					-0-
08	310	N	293	-0-	-17	-0-	293	3			Y	-0-					-0-
*09	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			Y	-0-					-0-
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-

MECKEL WELL #: 6 RRCID -> 055741 COMPL. DATE 06/19/1973 TOTAL DEPTH 5942 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
05	155	N	106	-0-	-49	-0-	106	3			N	-0-					-0-
06	150	N	105	-0-	-45	-0-	105	3			N	-0-					-0-
07	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
08	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
09	120	N	82	-0-	-38	-0-	82	3			N	-0-					-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMSON "A" WELL #: 2 RRCID -> 055743 COMPL. DATE 06/20/1973 TOTAL DEPTH 5313 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
05	236	N	236	-0-	-0-	-0-	17	1	219	3	N	-0-					-0-
06	216	N	216	-0-	-0-	-0-	15	1	201	3	N	-0-					-0-
07	133	N	133	-0-	-0-	-0-	10	1	123	3	N	-0-					-0-
08	217	N	169	-0-	-48	-0-	13	1	156	3	N	-0-					-0-
09	210	N	104	-0-	-106	-0-	7	1	97	3	N	-0-					-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

STEEN WELL #: 7 RRCID -> 055860 COMPL. DATE 07/24/1973 TOTAL DEPTH 5823 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
05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
07	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
08	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
09	120	N	106	-0-	-14	-0-	106	3			N	-0-					-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, G. H. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 055893 COMPL. DATE 07/15/1973 TOTAL DEPTH 6031 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
05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			Y	-0-					7
06	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			Y	-0-					7
07	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			Y	-0-					7
08	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			Y	-0-					7
*09	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			Y	-0-					7
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					7

DAVIS "A" WELL #: 2 RRCID -> 055993 COMPL. DATE 07/31/1973 TOTAL DEPTH 6100 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
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
07	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-
08	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
09	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	3			N	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS "D" WELL #: 2 RRCID -> 056158 COMPL. DATE 08/16/1973 TOTAL DEPTH 6100 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
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
07	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
08	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
*09	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
05	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			Y	-0-					-0-
06	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			Y	-0-					-0-
07	248 N	223	-0-	-25	-0-	223	3			Y	-0-					-0-
08	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			Y	-0-					-0-
09	240 N	194	-0-	-46	-0-	194	3			Y	-0-					-0-
10	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTIN WELL #: 7 RRCID -> 056799 COMPL. DATE 10/12/1973 TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 6 RRCID -> 056907 COMPL. DATE 11/15/1973 TOTAL DEPTH 6575 PERF. N/A

05	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
06	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-
07	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-
08	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
*09	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
10	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

BARTON WELL #: 2 RRCID -> 057193 COMPL. DATE 12/06/1973 TOTAL DEPTH 6730 PERF. N/A

05	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
06	90 N	86	-0-	-4	-0-	86	3			N	-0-					-0-
07	124 N	81	-0-	-43	-0-	81	3			N	-0-					-0-
08	93 N	74	-0-	-19	-0-	74	3			N	-0-					-0-
09	90 N	72	-0-	-18	-0-	72	3			N	-0-					-0-
10	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

BERGER WELL #: 2 RRCID -> 057266 COMPL. DATE 01/03/1974 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

05	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-
06	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
07	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
08	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
*09	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
10	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

WARD WELL #: 2 RRCID -> 057267 COMPL. DATE 12/27/1973 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

05	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
06	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
07	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
08	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
*09	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
10	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMSON "C" WELL #: 4 RRCID -> 057847 COMPL. DATE 02/25/1974 TOTAL DEPTH 5684 PERF. N/A

05	124 N	115	-0-	-9	-0-	115	3			N	-0-					-0-
06	120 N	112	-0-	-8	-0-	112	3			N	-0-					-0-
07	124 N	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-					-0-
08	124 N	106	-0-	-18	-0-	106	3			N	-0-					-0-
09	120 N	112	-0-	-8	-0-	112	3			N	-0-					-0-
10	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

DEBERRY A WELL #: 7 RRCID -> 058420 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5917 - 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
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
06	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	3			N	-0-					-0-
07	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	3			N	-0-					-0-
08	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	3			N	-0-					-0-
09	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	3			N	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	341	N	297	-0-	-44	-0-	297	3			N	-0-					-0-
06	330	N	286	-0-	-44	-0-	286	3			N	-0-					-0-
07	341	N	288	-0-	-53	-0-	288	3			N	-0-					-0-
08	310	N	286	-0-	-24	-0-	286	3			N	-0-					-0-
09	300	N	255	-0-	-45	-0-	255	3			N	-0-					-0-
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-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
05	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	3			N	-0-					-0-
06	120	N	75	-0-	-45	-0-	75	3			N	-0-					-0-
07	124	N	53	-0-	-71	-0-	53	3			N	-0-					-0-
08	124	N	54	-0-	-70	-0-	54	3			N	-0-					-0-
09	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	3			N	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-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
05	341	N	290	-0-	-51	-0-	290	3			N	-0-					-0-
06	300	N	272	-0-	-28	-0-	272	3			N	-0-					-0-
07	310	N	291	-0-	-19	-0-	291	3			N	-0-					-0-
08	279	N	258	-0-	-21	-0-	258	3			N	-0-					-0-
*09	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-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
05	558	N	419	-0-	-139	-0-	419	3			N	-0-					-0-
06	540	N	537	-0-	-3	-0-	537	3			N	-0-					-0-
07	496	N	295	-0-	-201	-0-	295	3			N	-0-					-0-
08	434	N	268	-0-	-166	-0-	268	3			N	-0-					-0-
*09	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					-0-
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-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
05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
06	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	3			N	-0-					-0-
07	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
08	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
*09	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-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
05	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	71	1	931	3	N	-0-					-0-
06	978	N	978	-0-	-0-	-0-	66	1	912	3	N	-0-					-0-
07	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	76	1	925	3	N	-0-					-0-
08	992	N	970	-0-	-22	-0-	74	1	896	3	N	-0-					-0-
09	990	N	658	-0-	-332	-0-	47	1	611	3	N	-0-					-0-
10	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
05	341	N	329	-0-	-12	-0-	329	3			N	-0-					-0-
06	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
07	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-
08	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-
09	390	N	305	-0-	-85	-0-	305	3			N	-0-					-0-
10	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

WARD WELL #: 3 RRCID -> 059859 COMPL. DATE 01/30/1988 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 5557 - 6404

05	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			Y	-0-					-0-
06	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			Y	-0-					-0-
07	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			Y	-0-					-0-
08	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			Y	-0-					-0-
09	420	N	372	-0-	-48	-0-	372	3			Y	-0-					-0-
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					-0-

DEBERRY A WELL #: 10 RRCID -> 060118 COMPL. DATE 04/29/1990 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5829 - 6226

05	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
07	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
08	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
*09	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

WARD WELL #: 5 RRCID -> 060149 COMPL. DATE 01/18/1988 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 5590 - 6384

05	372	N	371	-0-	-1	-0-	371	3			Y	-0-					-0-
06	390	N	352	-0-	-38	-0-	352	3			Y	-0-					-0-
07	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			Y	-0-					-0-
08	372	N	367	-0-	-5	-0-	367	3			Y	-0-					-0-
09	360	N	348	-0-	-12	-0-	348	3			Y	-0-					-0-
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					-0-

WARD WELL #: 6 RRCID -> 060260 COMPL. DATE 01/28/1998 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 5775 - 6650

05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
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	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

HALBERT WELL #: 1 RRCID -> 060713 COMPL. DATE 01/16/1975 TOTAL DEPTH 7180 PERF. N/A

05	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					-0-
06	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					-0-
07	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					-0-
08	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					-0-
09	510	N	509	-0-	-1	-0-	509	3			N	-0-					-0-
10	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMMONS WELL #: 1 RRCID -> 061980 COMPL. DATE 04/10/1981 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 6368 - 6482

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

MECKEL "A" WELL #: 9 RRCID -> 062006 COMPL. DATE 05/16/1975 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5841 - 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	279	N	254	-0-	-25	-0-	254	3			Y	-0-					-0-
06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			Y	-0-					-0-
07	279	N	218	-0-	-61	-0-	218	3			Y	-0-					-0-
08	248	N	214	-0-	-34	-0-	214	3			Y	-0-					-0-
09	210	N	203	-0-	-7	-0-	203	3			Y	-0-					-0-
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

DEBERRY HEIRS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 062457 COMPL. DATE 06/05/1975 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
05	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-					-0-
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
08	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					-0-
*09	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

MECKEL "A" WELL #: 8 RRCID -> 062650 COMPL. DATE 06/19/1975 TOTAL DEPTH 6256 PERF. 5735 - 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
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
06	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	3			N	-0-					-0-
07	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-
08	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					-0-
09	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	3			N	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

HALBERT WELL #: 3 RRCID -> 062728 COMPL. DATE 06/27/1975 TOTAL DEPTH 7203 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARD WELL #: 7 RRCID -> 068678 COMPL. DATE 04/17/1990 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 5708 - 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
05	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					-0-
06	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
07	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
08	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
*09	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

DEBERRY A WELL #: 9 RRCID -> 068680 COMPL. DATE 04/27/1990 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 5777 - 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
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
08	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
*09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DAVIS, G. H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 073454 COMPL. DATE 10/08/1977 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
05	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	3			Y	-0-					13
06	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	3			Y	-0-					13
07	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	3			Y	-0-					13
08	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	3			Y	-0-					13
09	90	N	65	-0-	-25	-0-	65	3			Y	-0-					13
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					13

STEEN WELL #: 15 RRCID -> 075797 COMPL. DATE 02/27/1978 TOTAL DEPTH 5860 PERF. N/A

05	93	N	60	-0-	-33	-0-	60	3			N	-0-					-0-
06	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	3			N	-0-					-0-
07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
08	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
*09	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

STEEN WELL #: 19 RRCID -> 076216 COMPL. DATE 12/10/1987 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5287 - 5619

05	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
06	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
07	279	N	276	-0-	-3	-0-	276	3			N	-0-					-0-
08	279	N	262	-0-	-17	-0-	262	3			N	-0-					-0-
09	270	N	254	-0-	-16	-0-	254	3			N	-0-					-0-
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

STEEN WELL #: 17 RRCID -> 076218 COMPL. DATE 02/17/1988 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5362 - 5671

05	372	N	349	-0-	-23	-0-	349	3			N	-0-					-0-
06	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
07	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
08	341	N	340	-0-	-1	-0-	340	3			N	-0-					-0-
09	330	N	291	-0-	-39	-0-	291	3			N	-0-					-0-
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

STEEN WELL #: 18 RRCID -> 076929 COMPL. DATE 02/04/1988 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 5340 - 5789

05	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
06	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-					-0-
09	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALBERT, B. M. WELL #: 2122 RRCID -> 078709 COMPL. DATE 08/10/1978 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6038 - 6865

05	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	3			N	-0-					-0-
06	90	N	58	-0-	-32	-0-	58	3			N	-0-					-0-
07	93	N	55	-0-	-38	-0-	55	3			N	-0-					-0-
08	93	N	64	-0-	-29	-0-	64	3			N	-0-					-0-
*09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

WARD, J. W. -118- WELL #: 2 RRCID -> 078710 COMPL. DATE 08/31/1978 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 5995 - 6882

05	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-					-0-
06	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
08	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
09	90	N	58	-0-	-32	-0-	58	3			N	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
05	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
06	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
07	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
08	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
*09	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
06	120	N	109	-0-	-11	-0-	109	3			N	-0-					-0-
07	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	3			N	-0-					-0-
08	124	N	95	-0-	-29	-0-	95	3			N	-0-					-0-
09	120	N	98	-0-	-22	-0-	98	3			N	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS "B" WELL #: 3 RRCID -> 080112 COMPL. DATE 07/12/1989 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5502 - 5936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	3			N	-0-					-0-
06	60	N	36	-0-	-24	-0-	36	3			N	-0-					-0-
07	62	N	34	-0-	-28	-0-	34	3			N	-0-					-0-
08	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					-0-
*09	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

MECKEL WELL #: 18 RRCID -> 080163 COMPL. DATE 12/08/1978 TOTAL DEPTH 6031 PERF. 5568 - 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
05	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	3			N	-0-					-0-
06	210	N	205	-0-	-5	-0-	205	3			N	-0-					-0-
07	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	3			N	-0-					-0-
08	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	3			N	-0-					-0-
09	210	N	141	-0-	-69	-0-	141	3			N	-0-					-0-
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

MECKEL WELL #: 17 RRCID -> 080164 COMPL. DATE 12/08/1978 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5612 - 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
05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
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	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS "A" WELL #: 4 RRCID -> 080319 COMPL. DATE 12/12/1978 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5300 - 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS WELL #: 3 RRCID -> 080337 COMPL. DATE 12/20/1978 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5500 - 5862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	3			N	-0-					-0-
06	180	N	174	-0-	-6	-0-	174	3			N	-0-					-0-
07	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	3			N	-0-					-0-
08	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	3			N	-0-					-0-
09	180	N	172	-0-	-8	-0-	172	3			N	-0-					-0-
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

DEBERRY-MECKEL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 080510 COMPL. DATE 12/13/1978 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 5825 - 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
05	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
06	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
07	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
08	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
*09	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			Y	-0-					-0-
06	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
07	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
08	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
09	60	N	39	-0-	-21	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

BERGER WELL #: 5 RRCID -> 085438 COMPL. DATE 10/30/1979 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5612 - 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
05	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			Y	-0-					-0-
06	300	N	299	-0-	-1	-0-	299	3			Y	-0-					-0-
07	310	N	307	-0-	-3	-0-	307	3			Y	-0-					-0-
08	310	N	276	-0-	-34	-0-	276	3			Y	-0-					-0-
09	300	N	276	-0-	-24	-0-	276	3			Y	-0-					-0-
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-

BERGER WELL #: 6 RRCID -> 085439 COMPL. DATE 11/26/1987 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5665 - 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
05	372	N	266	-0-	-106	-0-	266	3			Y	-0-					-0-
06	420	N	189	-0-	-231	-0-	189	3			Y	-0-					-0-
07	465	N	324	-0-	-141	-0-	324	3			Y	-0-					-0-
08	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			Y	-0-					-0-
*09	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			Y	-0-					-0-
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-

HALBERT WELL #: 5 RRCID -> 085949 COMPL. DATE 11/24/1987 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6082 - 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
05	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-					-0-
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
07	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	3			N	-0-					-0-
08	124	N	94	-0-	-30	-0-	94	3			N	-0-					-0-
09	120	N	91	-0-	-29	-0-	91	3			N	-0-					-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 088024 COMPL. DATE 01/08/1980 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6270 - 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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 3 RRCID -> 088026 COMPL. DATE 03/19/1980 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6323 - 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
05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
06	150	N	148	-0-	-2	-0-	148	3			N	-0-					-0-
07	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	3			N	-0-					-0-
08	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	3			N	-0-					-0-
09	150	N	136	-0-	-14	-0-	136	3			N	-0-					-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WARD WELL #: 8 RRCID -> 090456 COMPL. DATE 04/12/1988 TOTAL DEPTH 6637 PERF. 5625 - 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
05	930	N	906	-0-	-24	-0-	906	3			N	-0-					-0-
06	900	N	867	-0-	-33	-0-	867	3			N	-0-					-0-
07	930	N	891	-0-	-39	-0-	891	3			N	-0-					-0-
08	899	N	891	-0-	-8	-0-	891	3			N	-0-					-0-
09	870	N	850	-0-	-20	-0-	850	3			N	-0-					-0-
10	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	3			N	-0-					-0-
06	120	N	104	-0-	-16	-0-	104	3			N	-0-					-0-
07	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-					-0-
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	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-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
05	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	3			N	-0-					-0-
06	150	N	140	-0-	-10	-0-	140	3			N	-0-					-0-
07	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	3			N	-0-					-0-
08	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	3			N	-0-					-0-
09	150	N	145	-0-	-5	-0-	145	3			N	-0-					-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-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
05	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	3			N	-0-					-0-
06	210	N	202	-0-	-8	-0-	202	3			N	-0-					-0-
07	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	3			N	-0-					-0-
08	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	3			N	-0-					-0-
09	210	N	195	-0-	-15	-0-	195	3			N	-0-					-0-
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-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
05	496	N	450	-0-	-46	-0-	450	3			N	-0-					-0-
06	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					-0-
07	465	N	435	-0-	-30	-0-	435	3			N	-0-					-0-
08	465	N	451	-0-	-14	-0-	451	3			N	-0-					-0-
09	450	N	365	-0-	-85	-0-	365	3			N	-0-					-0-
10	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-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
05	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
06	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
07	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
08	248	N	197	-0-	-51	-0-	197	3			N	-0-					-0-
09	240	N	205	-0-	-35	-0-	205	3			N	-0-					-0-
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-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
05	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
06	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
07	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
08	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
*09	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
07	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
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	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

HULL WELL #: 4 RRCID -> 094515 COMPL. DATE 07/06/1981 TOTAL DEPTH 6253 PERF. 5614 - 5803

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 4 RRCID -> 094517 COMPL. DATE 03/17/1981 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 6994 - 7090

05	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	3			N	-0-					-0-
06	150	N	139	-0-	-11	-0-	139	3			N	-0-					-0-
07	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	3			N	-0-					-0-
08	155	N	131	-0-	-24	-0-	131	3			N	-0-					-0-
09	150	N	122	-0-	-28	-0-	122	3			N	-0-					-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 5 RRCID -> 094518 COMPL. DATE 04/03/1971 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6298 - 6926

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 6 RRCID -> 094519 COMPL. DATE 07/31/1991 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 6234 - 7044

05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
09	90	N	64	-0-	-26	-0-	64	3			N	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

WARD, J. W. -118- WELL #: 3 RRCID -> 096180 COMPL. DATE 09/17/1981 TOTAL DEPTH 6885 PERF. 5693 - 6597

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HULL WELL #: 5 RRCID -> 096827 COMPL. DATE 11/26/1981 TOTAL DEPTH 6272 PERF. 5731 - 5985

05	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
06	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					-0-
07	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			N	-0-					-0-
08	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			N	-0-					-0-
*09	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HALBERT, B. M. WELL #: 3122 RRCID -> 098721 COMPL. DATE 01/05/1982 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6142 - 6876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					-0-
06	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					-0-
07	465	N	373	-0-	-92	-0-	373	3			N	-0-					-0-
08	496	N	350	-0-	-146	-0-	350	3			N	-0-					-0-
09	480	N	412	-0-	-68	-0-	412	3			N	-0-					-0-
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					-0-
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			Y	-0-					-0-
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					-0-
08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-					-0-
*09	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-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
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
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	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-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
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
07	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-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
05	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
06	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
07	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	3			N	-0-					-0-
08	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	3			N	-0-					-0-
09	210	N	190	-0-	-20	-0-	190	3			N	-0-					-0-
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-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
05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
07	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
08	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
*09	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-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
05	186	N	169	-0-	-17	-0-	169	3			Y	-0-					-0-
06	180	N	164	-0-	-16	-0-	164	3			Y	-0-					-0-
07	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			Y	-0-					-0-
08	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			Y	-0-					-0-
*09	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			Y	-0-					-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
05	403	N	393	-0-	-10	-0-	393	3			N	-0-					-0-
06	390	N	376	-0-	-14	-0-	376	3			N	-0-					-0-
07	403	N	387	-0-	-16	-0-	387	3			N	-0-					-0-
08	403	N	387	-0-	-16	-0-	387	3			N	-0-					-0-
09	390	N	356	-0-	-34	-0-	356	3			N	-0-					-0-
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

STEEN WELL #: 16 RRCID -> 108650 COMPL. DATE 02/17/1988 TOTAL DEPTH 5913 PERF. 5125 - 5453

05	341	N	174	-0-	-167	-0-	174	3			N	-0-					-0-
06	210	N	92	-0-	-118	-0-	92	3			N	-0-					-0-
07	186	N	164	-0-	-22	-0-	164	3			N	-0-					-0-
08	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-
*09	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 11 RRCID -> 108732 COMPL. DATE 07/03/1989 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5701 - 6464

05	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-
06	360	N	349	-0-	-11	-0-	349	3			N	-0-					-0-
07	372	N	358	-0-	-14	-0-	358	3			N	-0-					-0-
08	372	N	369	-0-	-3	-0-	369	3			N	-0-					-0-
09	360	N	350	-0-	-10	-0-	350	3			N	-0-					-0-
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS "F" WELL #: 3 RRCID -> 108733 COMPL. DATE 12/08/1983 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5366 - 5693

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS "F" WELL #: 4 RRCID -> 108734 COMPL. DATE 12/14/1983 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5440 - 5572

05	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			Y	-0-					-0-
06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-					-0-
07	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			Y	-0-					-0-
08	155	N	85	-0-	-70	-0-	85	3			Y	-0-					-0-
09	90	N	79	-0-	-11	-0-	79	3			Y	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

WARD WELL #: 10 RRCID -> 124346 COMPL. DATE 05/08/1987 TOTAL DEPTH 6811 PERF. 5719 - 6556

05	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
06	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
07	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
08	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
09	180	N	176	-0-	-4	-0-	176	3			N	-0-					-0-
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

WARD WELL #: 11 RRCID -> 125699 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6139 - 6497

05	310	N	296	-0-	-14	-0-	296	3			N	-0-					-0-
06	300	N	287	-0-	-13	-0-	287	3			N	-0-					-0-
07	310	N	295	-0-	-15	-0-	295	3			N	-0-					-0-
08	310	N	296	-0-	-14	-0-	296	3			N	-0-					-0-
09	300	N	269	-0-	-31	-0-	269	3			N	-0-					-0-
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WARD WELL #: 12 RRCID -> 126040 COMPL. DATE 12/01/1987 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5551 - 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
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
06	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	3			N	-0-					-0-
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
09	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	3			N	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

STEEN WELL #: 22 RRCID -> 126145 COMPL. DATE 12/23/1987 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5327 - 6023

05	465	N	349	-0-	-116	-0-	349	3			N	-0-					-0-
06	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					-0-
07	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					-0-
08	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
09	420	N	399	-0-	-21	-0-	399	3			N	-0-					-0-
10	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN WELL #: 4 RRCID -> 126257 COMPL. DATE 12/23/1987 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5381 - 5751

05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
06	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
07	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

STEEN WELL #: 21R RRCID -> 126461 COMPL. DATE 01/28/1988 TOTAL DEPTH 6213 PERF. 5195 - 5550

05	341	N	339	-0-	-2	-0-	339	3			N	-0-					-0-
06	360	N	317	-0-	-43	-0-	317	3			N	-0-					-0-
07	341	N	340	-0-	-1	-0-	340	3			N	-0-					-0-
08	341	N	335	-0-	-6	-0-	335	3			N	-0-					-0-
09	330	N	322	-0-	-8	-0-	322	3			N	-0-					-0-
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

STEEN WELL #: 24 RRCID -> 126793 COMPL. DATE 03/08/1988 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5207 - 5911

05	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					-0-
06	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-					-0-
07	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-					-0-
08	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					-0-
09	600	N	543	-0-	-57	-0-	543	3			N	-0-					-0-
10	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-0-

MECKEL WELL #: 19 RRCID -> 126946 COMPL. DATE 03/13/1988 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5072 - 5720

05	372	N	328	-0-	-44	-0-	328	3			N	-0-					-0-
06	330	N	300	-0-	-30	-0-	300	3			N	-0-					-0-
07	341	N	311	-0-	-30	-0-	311	3			N	-0-					-0-
08	341	N	314	-0-	-27	-0-	314	3			N	-0-					-0-
*09	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMSON "D" WELL #: 3 RRCID -> 127057 COMPL. DATE 01/03/1988 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5076 - 5119

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MARTIN WELL #: 8 RRCID -> 128704 COMPL. DATE 10/10/1988 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5313 - 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
05	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	3			N	-0-					-0-
06	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	3			N	-0-					-0-
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
*09	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS "E" WELL #: 3 RRCID -> 132648 COMPL. DATE 11/02/1989 TOTAL DEPTH 6348 PERF. 5551 - 6194

05	496	N	463	-0-	-33	-0-	463	3			N	-0-					-0-
06	450	N	446	-0-	-4	-0-	446	3			N	-0-					-0-
07	465	N	450	-0-	-15	-0-	450	3			N	-0-					-0-
08	465	N	451	-0-	-14	-0-	451	3			N	-0-					-0-
09	450	N	435	-0-	-15	-0-	435	3			N	-0-					-0-
10	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS "E" WELL #: 4 RRCID -> 132649 COMPL. DATE 02/18/1998 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5446 - 5982

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS WELL #: 4 RRCID -> 133118 COMPL. DATE 12/06/1989 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5263 - 5561

05	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			Y	-0-					-0-
06	150	N	143	-0-	-7	-0-	143	3			Y	-0-					-0-
07	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	3			Y	-0-					-0-
08	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	3			Y	-0-					-0-
09	150	N	128	-0-	-22	-0-	128	3			Y	-0-					-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAVIS "D" WELL #: 4 RRCID -> 133119 COMPL. DATE 12/04/1989 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5416 - 5650

05	279	N	274	-0-	-5	-0-	274	3			N	-0-					-0-
06	270	N	265	-0-	-5	-0-	265	3			N	-0-					-0-
07	279	N	273	-0-	-6	-0-	273	3			N	-0-					-0-
08	279	N	272	-0-	-7	-0-	272	3			N	-0-					-0-
09	270	N	261	-0-	-9	-0-	261	3			N	-0-					-0-
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

DEBERRY WELL #: 4 RRCID -> 133120 COMPL. DATE 11/22/1989 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5503 - 6148

05	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	3			N	-0-					-0-
06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
07	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	3			N	-0-					-0-
08	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	3			N	-0-					-0-
09	210	N	203	-0-	-7	-0-	203	3			N	-0-					-0-
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

WARD, J. W. -118- WELL #: 4 RRCID -> 133262 COMPL. DATE 01/07/1998 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5858 - 6768

05	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
06	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-
07	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
08	341	N	337	-0-	-4	-0-	337	3			N	-0-					-0-
09	330	N	309	-0-	-21	-0-	309	3			N	-0-					-0-
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DAVIS "F" WELL #: 2T RRCID -> 133607 COMPL. DATE 12/19/1989 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5385 - 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
05	527	N	469	-0-	-58	-0-	469	3			N	-0-					-0-
06	540	N	430	-0-	-110	-0-	430	3			N	-0-					-0-
07	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					-0-
08	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					-0-
*09	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-
10	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					-0-

WARD WELL #: 13 RRCID -> 133608 COMPL. DATE 01/10/1990 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5828 - 6750

05	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
06	270	N	247	-0-	-23	-0-	247	3			N	-0-					-0-
07	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
08	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
*09	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

WARD WELL #: 14 RRCID -> 133609 COMPL. DATE 02/05/1990 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5816 - 6698

05	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					-0-
06	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	3			N	-0-					-0-
07	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-					-0-
08	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					-0-
09	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	3			N	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

WARD WELL #: 17 RRCID -> 133610 COMPL. DATE 02/06/1990 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5651 - 6508

05	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-
06	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	3			N	-0-					-0-
07	13	N	3	-0-	-10	-0-	3	3			N	-0-					-0-
08	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-					-0-
09	6	N	1	-0-	-5	-0-	1	3			N	-0-					-0-
10	3	N	NO RPT	-0-	-3	-0-					N	NO RPT					-0-

WARD WELL #: 16 RRCID -> 133989 COMPL. DATE 02/07/1990 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 5520 - 6403

05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
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	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 13 RRCID -> 134305 COMPL. DATE 08/23/1999 TOTAL DEPTH 6673 PERF. 5835 - 6465

05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
07	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	3			N	-0-					-0-
08	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	3			N	-0-					-0-
*09	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

STEEN WELL #: 26 RRCID -> 134354 COMPL. DATE 04/03/1990 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5336 - 5720

05	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	3			N	-0-					-0-
06	750	N	708	-0-	-42	-0-	708	3			N	-0-					-0-
07	744	N	729	-0-	-15	-0-	729	3			N	-0-					-0-
08	744	N	720	-0-	-24	-0-	720	3			N	-0-					-0-
09	720	N	657	-0-	-63	-0-	657	3			N	-0-					-0-
10	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
05	93	N	51	-0-	-42	-0-	51	3			N	-0-					-0-
06	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	3			N	-0-					-0-
07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
08	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
09	90	N	22	-0-	-68	-0-	22	3			N	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-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
05	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	3			N	-0-					-0-
06	150	N	143	-0-	-7	-0-	143	3			N	-0-					-0-
07	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	3			N	-0-					-0-
08	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	3			N	-0-					-0-
09	150	N	136	-0-	-14	-0-	136	3			N	-0-					-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					-0-
06	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
07	465	N	294	-0-	-171	-0-	294	3			N	-0-					-0-
08	465	N	352	-0-	-113	-0-	352	3			N	-0-					-0-
09	360	N	235	-0-	-125	-0-	235	3			N	-0-					-0-
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS "A" WELL #: 5 RRCID -> 134489 COMPL. DATE 04/18/1990 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5345 - 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
05	155	N	93	-0-	-62	-0-	93	3			N	-0-					-0-
06	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
07	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
08	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
09	180	N	111	-0-	-69	-0-	111	3			N	-0-					-0-
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS "A" WELL #: 6 RRCID -> 134490 COMPL. DATE 04/22/1990 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5343 - 5713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	34	-0-	-28	-0-	34	3			N	-0-					-0-
06	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
07	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
08	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
*09	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 21 RRCID -> 134491 COMPL. DATE 04/25/1990 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5574 - 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
05	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	3			N	-0-					-0-
06	120	N	109	-0-	-11	-0-	109	3			N	-0-					-0-
07	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	3			N	-0-					-0-
08	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	3			N	-0-					-0-
*09	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 17 RRCID -> 134492 COMPL. DATE 05/05/1990 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5661 - 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
05	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	3			N	-0-					-0-
06	780	N	775	-0-	-5	-0-	775	3			N	-0-					-0-
07	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	3			N	-0-					-0-
08	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	3			N	-0-					-0-
09	780	N	746	-0-	-34	-0-	746	3			N	-0-					-0-
10	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

DEBERRY "A" WELL #: 20 RRCID -> 134493 COMPL. DATE 04/13/1990 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5571 - 6242

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
05	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	3			N	-0-					-0-
06	120	N	104	-0-	-16	-0-	104	3			N	-0-					-0-
07	124	N	98	-0-	-26	-0-	98	3			N	-0-					-0-
08	124	N	99	-0-	-25	-0-	99	3			N	-0-					-0-
*09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

DEBERRY-MECKEL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 134494 COMPL. DATE 05/10/1990 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 5742 - 6187

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
05	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-
06	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					-0-
07	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					-0-
08	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
09	390	N	274	-0-	-116	-0-	274	3			N	-0-					-0-
10	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

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	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			Y	-0-					-0-
06	180	N	123	-0-	-57	-0-	123	3			Y	-0-					-0-
07	186	N	104	-0-	-82	-0-	104	3			Y	-0-					-0-
08	155	N	85	-0-	-70	-0-	85	3			Y	-0-					-0-
09	120	N	96	-0-	-24	-0-	96	3			Y	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAVIS "B" WELL #: 5 RRCID -> 134817 COMPL. DATE 04/28/1990 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5412 - 6029

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
05	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	3			N	-0-					-0-
06	120	N	107	-0-	-13	-0-	107	3			N	-0-					-0-
07	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
08	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
*09	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS "B" WELL #: 6 RRCID -> 134818 COMPL. DATE 05/03/1990 TOTAL DEPTH 6308 PERF. 5495 - 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
05	93	N	59	-0-	-34	-0-	59	3			N	-0-					-0-
06	90	N	60	-0-	-30	-0-	60	3			N	-0-					-0-
07	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
08	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
*09	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

BERGER WELL #: 8 RRCID -> 134825 COMPL. DATE 05/07/1990 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5439 - 6088

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
05	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	3			N	-0-					-0-
06	690	N	680	-0-	-10	-0-	680	3			N	-0-					-0-
07	713	N	693	-0-	-20	-0-	693	3			N	-0-					-0-
08	713	N	677	-0-	-36	-0-	677	3			N	-0-					-0-
09	690	N	644	-0-	-46	-0-	644	3			N	-0-					-0-
10	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					-0-

DEBERRY-MECKEL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 135111 COMPL. DATE 05/18/1990 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5687 - 6084

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
05	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	3			N	-0-					-0-
06	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	3			N	-0-					-0-
07	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	3			N	-0-					-0-
08	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	3			N	-0-					-0-
09	90	N	60	-0-	-30	-0-	60	3			N	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

DEBERRY "A" WELL #: 14 RRCID -> 135112 COMPL. DATE 06/01/1990 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5715 - 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
05	496	N	463	-0-	-33	-0-	463	3			N	-0-					-0-
06	450	N	432	-0-	-18	-0-	432	3			N	-0-					-0-
07	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					-0-
08	465	N	447	-0-	-18	-0-	447	3			N	-0-					-0-
*09	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					-0-
10	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-

BARTON WELL #: 5 RRCID -> 135165 COMPL. DATE 06/09/1990 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5735 - 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
05	248	N	101	-0-	-147	-0-	101	3			N	-0-					-0-
06	150	N	85	-0-	-65	-0-	85	3			N	-0-					-0-
07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
08	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
*09	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	248	N	205	-0-	-43	-0-	205	3			N	-0-					-0-
06	240	N	187	-0-	-53	-0-	187	3			N	-0-					-0-
07	217	N	193	-0-	-24	-0-	193	3			N	-0-					-0-
08	217	N	196	-0-	-21	-0-	196	3			N	-0-					-0-
09	180	N	168	-0-	-12	-0-	168	3			N	-0-					-0-
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

BERGER WELL #: 10 RRCID -> 135204 COMPL. DATE 12/10/1999 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5626 - 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
05	248	N	222	-0-	-26	-0-	222	3			N	-0-					-0-
06	240	N	235	-0-	-5	-0-	235	3			N	-0-					-0-
07	248	N	234	-0-	-14	-0-	234	3			N	-0-					-0-
08	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
09	240	N	222	-0-	-18	-0-	222	3			N	-0-					-0-
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

DEBERRY WELL #: 5 RRCID -> 135205 COMPL. DATE 06/28/1990 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5587 - 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
05	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			Y	-0-					-0-
06	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			Y	-0-					-0-
07	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			Y	-0-					-0-
08	310	N	284	-0-	-26	-0-	284	3			Y	-0-					-0-
09	300	N	268	-0-	-32	-0-	268	3			Y	-0-					-0-
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-

DEBERRY-BERGER UNIT WELL #: 7 RRCID -> 135206 COMPL. DATE 06/14/1990 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5577 - 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
05	434	N	336	-0-	-98	-0-	336	3			N	-0-					-0-
06	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-
07	434	N	429	-0-	-5	-0-	429	3			N	-0-					-0-
08	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
09	420	N	375	-0-	-45	-0-	375	3			N	-0-					-0-
10	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

BERGER WELL #: 12 RRCID -> 135211 COMPL. DATE 06/14/1990 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5623 - 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
05	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			Y	-0-					-0-
06	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			Y	-0-					-0-
07	651	N	614	-0-	-37	-0-	614	3			Y	-0-					-0-
08	620	N	610	-0-	-10	-0-	610	3			Y	-0-					-0-
*09	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			Y	-0-					-0-
10	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

BARTON WELL #: 6 RRCID -> 135212 COMPL. DATE 06/15/1990 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5687 - 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
05	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	3			N	-0-					-0-
06	150	N	146	-0-	-4	-0-	146	3			N	-0-					-0-
07	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	3			N	-0-					-0-
08	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	3			N	-0-					-0-
09	150	N	148	-0-	-2	-0-	148	3			N	-0-					-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

DEBERRY WELL #: 6 RRCID -> 135232 COMPL. DATE 06/16/1990 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5542 - 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
05	217	N	209	-0-	-8	-0-	209	3			N	-0-					-0-
06	210	N	203	-0-	-7	-0-	203	3			N	-0-					-0-
07	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	3			N	-0-					-0-
08	217	N	209	-0-	-8	-0-	209	3			N	-0-					-0-
09	210	N	189	-0-	-21	-0-	189	3			N	-0-					-0-
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
06	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					-0-
07	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-
08	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					-0-
*09	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					-0-
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

DEBERRY-BERGER UNIT WELL #: 5 RRCID -> 135319 COMPL. DATE 06/24/1990 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 5560 - 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
05	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			Y	-0-					-0-
06	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			Y	-0-					-0-
07	310	N	283	-0-	-27	-0-	283	3			Y	-0-					-0-
08	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			Y	-0-					-0-
*09	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			Y	-0-					-0-
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-

DEBERRY WELL #: 8 RRCID -> 135352 COMPL. DATE 07/13/1990 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5618 - 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
05	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
06	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
07	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	3			N	-0-					-0-
08	310	N	274	-0-	-36	-0-	274	3			N	-0-					-0-
09	300	N	259	-0-	-41	-0-	259	3			N	-0-					-0-
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

DEBERRY WELL #: 7 RRCID -> 135356 COMPL. DATE 01/15/1998 TOTAL DEPTH 6321 PERF. 5557 - 6142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	3			N	-0-					-0-
06	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
07	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	3			N	-0-					-0-
08	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
09	210	N	185	-0-	-25	-0-	185	3			N	-0-					-0-
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

BARTON WELL #: 7 RRCID -> 135407 COMPL. DATE 07/11/1990 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 5616 - 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
05	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
06	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
07	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	3			N	-0-					-0-
08	186	N	164	-0-	-22	-0-	164	3			N	-0-					-0-
*09	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

BERGER WELL #: 11 RRCID -> 135451 COMPL. DATE 07/18/1990 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5928 - 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
05	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	3			N	-0-					-0-
06	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	3			N	-0-					-0-
07	713	N	504	-0-	-209	-0-	504	3			N	-0-					-0-
08	713	N	432	-0-	-281	-0-	432	3			N	-0-					-0-
09	690	N	331	-0-	-359	-0-	331	3			N	-0-					-0-
10	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-

BARTON WELL #: 8 RRCID -> 135586 COMPL. DATE 07/22/1990 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 5725 - 6224

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARTON WELL #: 9 RRCID -> 135587 COMPL. DATE 07/25/1990 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 5748 - 6477

05	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	3			N	-0-					-0-
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
07	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
08	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
09	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	3			N	-0-					-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

WARD WELL #: 15 RRCID -> 135588 COMPL. DATE 01/03/1997 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5654 - 6398

05	341	N	294	-0-	-47	-0-	294	3			Y	-0-					-0-
06	330	N	291	-0-	-39	-0-	291	3			Y	-0-					-0-
07	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			Y	-0-					-0-
08	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			Y	-0-					-0-
09	300	N	288	-0-	-12	-0-	288	3			Y	-0-					-0-
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-

BERGER WELL #: 9 RRCID -> 135607 COMPL. DATE 02/04/1997 TOTAL DEPTH 6557 PERF. 5600 - 6330

05	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					-0-
06	390	N	366	-0-	-24	-0-	366	3			N	-0-					-0-
07	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-
08	372	N	360	-0-	-12	-0-	360	3			N	-0-					-0-
*09	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					-0-
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 18 RRCID -> 136369 COMPL. DATE 07/29/1990 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5704 - 6467

05	403	N	398	-0-	-5	-0-	398	3			N	-0-					-0-
06	390	N	387	-0-	-3	-0-	387	3			N	-0-					-0-
07	403	N	401	-0-	-2	-0-	401	3			N	-0-					-0-
08	403	N	399	-0-	-4	-0-	399	3			N	-0-					-0-
09	390	N	340	-0-	-50	-0-	340	3			N	-0-					-0-
10	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 19 RRCID -> 136370 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 5639 - 6334

05	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	3			N	-0-					-0-
06	180	N	178	-0-	-2	-0-	178	3			N	-0-					-0-
07	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	3			N	-0-					-0-
08	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	3			N	-0-					-0-
09	180	N	170	-0-	-10	-0-	170	3			N	-0-					-0-
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DEBERRY-BOYETTE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 136372 COMPL. DATE 08/20/1990 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5603 - 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
05	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-					-0-
06	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	3			N	-0-					-0-
07	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-					-0-
08	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-					-0-
09	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	3			N	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS "B" WELL #: 7 RRCID -> 136374 COMPL. DATE 09/13/1990 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5509 - 6016

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARD WELL #: 19 RRCID -> 136376 COMPL. DATE 11/21/1990 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5686 - 6478

05	403	N	341	-0-	-62	-0-	341	3			N	-0-					-0-
06	390	N	343	-0-	-47	-0-	343	3			N	-0-					-0-
07	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					-0-
08	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			N	-0-					-0-
*09	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
10	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

WARD WELL #: 18 RRCID -> 136780 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5581 - 6363

05	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	3			N	-0-					-0-
06	90	N	74	-0-	-16	-0-	74	3			N	-0-					-0-
07	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	3			N	-0-					-0-
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	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

WARD WELL #: 20 RRCID -> 136785 COMPL. DATE 11/28/1990 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 5644 - 6483

05	372	N	329	-0-	-43	-0-	329	3			N	-0-					-0-
06	330	N	287	-0-	-43	-0-	287	3			N	-0-					-0-
07	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
08	341	N	315	-0-	-26	-0-	315	3			N	-0-					-0-
09	300	N	263	-0-	-37	-0-	263	3			N	-0-					-0-
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

WARD, J. W. -118- WELL #: 5 RRCID -> 136789 COMPL. DATE 12/15/1990 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5774 - 6651

05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
*09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
10	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS "E" WELL #: 5 RRCID -> 136790 COMPL. DATE 12/06/1990 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5449 - 5696

05	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			Y	-0-					-0-
06	210	N	201	-0-	-9	-0-	201	3			Y	-0-					-0-
07	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	3			Y	-0-					-0-
08	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	3			Y	-0-					-0-
09	210	N	203	-0-	-7	-0-	203	3			Y	-0-					-0-
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
05	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
06	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	3			N	-0-					-0-
07	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-
08	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					-0-
09	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	3			N	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-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
05	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-
06	240	N	193	-0-	-47	-0-	193	3			N	-0-					-0-
07	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
08	310	N	261	-0-	-49	-0-	261	3			N	-0-					-0-
09	180	N	177	-0-	-3	-0-	177	3			N	-0-					-0-
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	279	N	254	-0-	-25	-0-	254	3			Y	-0-					-0-
06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			Y	-0-					-0-
07	279	N	218	-0-	-61	-0-	218	3			Y	-0-					-0-
08	248	N	214	-0-	-34	-0-	214	3			Y	-0-					-0-
09	210	N	203	-0-	-7	-0-	203	3			Y	-0-					-0-
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 31 RRCID -> 137917 COMPL. DATE 03/13/1991 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5896 - 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
05	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					-0-
06	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
07	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
08	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-
*09	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			N	-0-					-0-
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 26 RRCID -> 137919 COMPL. DATE 03/01/1991 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5956 - 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
05	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
06	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
07	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
08	217	N	189	-0-	-28	-0-	189	3			N	-0-					-0-
09	180	N	168	-0-	-12	-0-	168	3			N	-0-					-0-
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

HALBERT, B. M. WELL #: 4122 RRCID -> 137921 COMPL. DATE 02/13/1991 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6204 - 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEBERRY-HALBERT UNIT WELL #: 6 RRCID -> 138250 COMPL. DATE 04/03/1991 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5958 - 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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

MECKEL "A" WELL #: 10 RRCID -> 138251 COMPL. DATE 02/21/1991 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5780 - 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
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
06	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	3			N	-0-					-0-
07	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					-0-
08	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-
09	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	3			N	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 30 RRCID -> 138254 COMPL. DATE 03/28/1991 TOTAL DEPTH 6713 PERF. 5890 - 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
05	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
06	270	N	266	-0-	-4	-0-	266	3			N	-0-					-0-
07	279	N	270	-0-	-9	-0-	270	3			N	-0-					-0-
08	279	N	260	-0-	-19	-0-	260	3			N	-0-					-0-
09	270	N	240	-0-	-30	-0-	240	3			N	-0-					-0-
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 24 RRCID -> 138585 COMPL. DATE 04/07/1991 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5654 - 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
05	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	3			N	-0-					-0-
06	150	N	139	-0-	-11	-0-	139	3			N	-0-					-0-
07	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	3			N	-0-					-0-
08	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	3			N	-0-					-0-
09	150	N	133	-0-	-17	-0-	133	3			N	-0-					-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-
06	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
07	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
08	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
09	330	N	311	-0-	-19	-0-	311	3			N	-0-					-0-
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 27 RRCID -> 138587 COMPL. DATE 04/29/1991 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 5820 - 6054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 29 RRCID -> 138589 COMPL. DATE 05/06/1991 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5807 - 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 32 RRCID -> 138590 COMPL. DATE 05/16/1991 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5800 - 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	153					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	153					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	153					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	153					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	153					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	153					N	NO RPT					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

DEBERRY "A" WELL #: 33 RRCID -> 138591 COMPL. DATE 06/14/1999 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5725 - 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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	35					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	35					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	35					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	35					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	35					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	35					N	NO RPT					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 35 RRCID -> 139012 COMPL. DATE 05/18/1991 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5796 - 6562

05	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	3		N	-0-					-0-
06	150	N	127	-0-	-23	-0-	127	3		N	-0-					-0-
07	155	N	124	-0-	-31	-0-	124	3		N	-0-					-0-
08	155	N	48	-0-	-107	-0-	48	3		N	-0-					-0-
*09	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3		N	-0-					-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 36 RRCID -> 139013 COMPL. DATE 05/23/1991 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 5852 - 6349

05	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	3		N	-0-					-0-
06	60	N	43	-0-	-17	-0-	43	3		N	-0-					-0-
07	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	3		N	-0-					-0-
08	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	3		N	-0-					-0-
*09	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3		N	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT					-0-

DEBERRY HEIRS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 139364 COMPL. DATE 05/30/1991 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 5906 - 6595

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

WARD WELL #: 25 RRCID -> 139370 COMPL. DATE 06/06/1991 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5600 - 6472

05	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3		Y	-0-					-0-
06	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3		Y	-0-					-0-
07	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3		Y	-0-					-0-
08	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3		Y	-0-					-0-
09	270	N	251	-0-	-19	-0-	251	3		Y	-0-					-0-
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-				Y	NO RPT					-0-

HALBERT WELL #: 7 RRCID -> 139380 COMPL. DATE 05/31/1991 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6006 - 6990

05	279	N	258	-0-	-21	-0-	258	3		N	-0-					-0-
06	270	N	254	-0-	-16	-0-	254	3		N	-0-					-0-
07	279	N	254	-0-	-25	-0-	254	3		N	-0-					-0-
08	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	3		N	-0-					-0-
09	240	N	221	-0-	-19	-0-	221	3		N	-0-					-0-
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-				N	NO RPT					-0-

STEEN WELL #: 28 RRCID -> 139383 COMPL. DATE 05/27/1991 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5292 - 5626

05	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	3		N	-0-					-0-
06	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	3		N	-0-					-0-
07	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	3		N	-0-					-0-
08	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	3		N	-0-					-0-
*09	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	3		N	-0-					-0-
10	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-				N	NO RPT					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
STEEN WELL #: 27 RRCID -> 139384 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5092 - 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
05	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			Y	-0-					-0-
06	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			Y	-0-					-0-
07	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			Y	-0-					-0-
08	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			Y	-0-					-0-
09	270	N	258	-0-	-12	-0-	258	3			Y	-0-					-0-
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-

DEBERRY-HALBERT UNIT WELL #: 7 RRCID -> 139617 COMPL. DATE 08/25/1991 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5744 - 6558

05	744	N	702	-0-	-42	-0-	702	3			Y	-0-					-0-
06	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	3			Y	-0-					-0-
07	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	3			Y	-0-					-0-
08	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			Y	-0-					-0-
09	750	N	695	-0-	-55	-0-	695	3			Y	-0-					-0-
10	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					-0-

DEBERRY-HALBERT UNIT WELL #: 8 RRCID -> 139623 COMPL. DATE 08/29/1991 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6353 - 6644

05	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	3			N	-0-					-0-
06	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	3			N	-0-					-0-
07	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	3			N	-0-					-0-
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	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

DEBERRY-MECKEL UNIT WELL #: 7 RRCID -> 139635 COMPL. DATE 09/08/1991 TOTAL DEPTH 6447 PERF. 5854 - 6264

05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
07	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
*09	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

DEBERRY-MECKEL UNIT WELL #: 8 RRCID -> 139640 COMPL. DATE 08/23/1999 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5790 - 6326

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 39 RRCID -> 139648 COMPL. DATE 08/19/1991 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6046 - 6117

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEBERRY-MECKEL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 139747 COMPL. DATE 08/22/1991 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5811 - 6253

05	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
06	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	3			N	-0-					-0-
07	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-
08	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-
09	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	3			N	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

WARD WELL #: 26 RRCID -> 139979 COMPL. DATE 09/26/1991 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5468 - 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
05	248	N	226	-0-	-22	-0-	226	3			N	-0-					-0-
06	210	N	209	-0-	-1	-0-	209	3			N	-0-					-0-
07	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	3			N	-0-					-0-
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	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

WARD WELL #: 27 RRCID -> 139980 COMPL. DATE 09/29/1991 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5560 - 6346

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 34 RRCID -> 140009 COMPL. DATE 05/13/1991 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5843 - 6593

05	11	N	10	-0-	-1	-0-	10	3			N	-0-					-0-
06	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
07	11	N	4	-0-	-7	-0-	4	3			N	-0-					-0-
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	4	N	NO RPT	-0-	-4	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 10 RRCID -> 140215 COMPL. DATE 09/16/1991 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7142 - 7248

05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
07	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
08	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
*09	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 11 RRCID -> 140218 COMPL. DATE 08/16/1991 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 6870 - 7218

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEBERRY HEIRS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140320 COMPL. DATE 02/12/1997 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5924 - 6634

05	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	3			N	-0-					-0-
06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
07	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
08	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	3			N	-0-					-0-
09	210	N	196	-0-	-14	-0-	196	3			N	-0-					-0-
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

HALBERT WELL #: 8 RRCID -> 140322 COMPL. DATE 10/28/1991 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 6081 - 7120

05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
06	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
07	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
08	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
09	150	N	125	-0-	-25	-0-	125	3			N	-0-					-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, G. H. WELL #: 4 RRCID -> 140686 COMPL. DATE 12/23/1991 TOTAL DEPTH 5853 PERF. 5336 - 5705

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BERGER WELL #: 13 RRCID -> 141405 COMPL. DATE 07/17/1991 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5475 - 6198

05	403	N	391	-0-	-12	-0-	391	3		N	-0-					-0-
06	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3		N	-0-					-0-
07	403	N	382	-0-	-21	-0-	382	3		N	-0-					-0-
08	403	N	387	-0-	-16	-0-	387	3		N	-0-					-0-
09	390	N	345	-0-	-45	-0-	345	3		N	-0-					-0-
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-				N	NO RPT					-0-

MECKEL WELL #: 21 RRCID -> 144246 COMPL. DATE 02/01/1993 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5294 - 5476

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3		N	-0-					-0-
*09	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3		N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

DAVIS, G. H. WELL #: 5 RRCID -> 144865 COMPL. DATE 01/28/1993 TOTAL DEPTH 5858 PERF. 5529 - 5737

05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3		Y	-0-					13
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3		Y	-0-					13
07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3		Y	-0-					13
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3		Y	-0-					13
*09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3		Y	-0-					13
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-				Y	NO RPT					13

DAVIS "D" WELL #: 5 RRCID -> 144872 COMPL. DATE 03/01/1993 TOTAL DEPTH 6027 PERF. 5350 - 5650

05	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3		N	-0-					-0-
06	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3		N	-0-					-0-
07	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3		N	-0-					-0-
08	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3		N	-0-					-0-
*09	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3		N	-0-					-0-
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-				N	NO RPT					-0-

DAVIS "F" WELL #: 5 RRCID -> 144873 COMPL. DATE 03/08/1993 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5252 - 5742

05	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3		N	-0-					-0-
06	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	3		N	-0-					-0-
07	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3		N	-0-					-0-
08	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3		N	-0-					-0-
*09	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3		N	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

WARD WELL #: 21 RRCID -> 145799 COMPL. DATE 05/30/1993 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5816 - 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
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
06	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
07	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
*09	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

STEEN WELL #: 30 RRCID -> 145870 COMPL. DATE 05/23/1993 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5288 - 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
05	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	3			Y	-0-					-0-
06	180	N	179	-0-	-1	-0-	179	3			Y	-0-					-0-
07	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	3			Y	-0-					-0-
08	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			Y	-0-					-0-
*09	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			Y	-0-					-0-
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

STEEN WELL #: 29 RRCID -> 145929 COMPL. DATE 01/04/1997 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5376 - 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
05	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			Y	-0-					-0-
06	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			Y	-0-					-0-
07	558	N	483	-0-	-75	-0-	483	3			Y	-0-					-0-
08	496	N	488	-0-	-8	-0-	488	3			Y	-0-					-0-
*09	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			Y	-0-					-0-
10	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			Y	-0-					-0-
06	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			Y	-0-					-0-
07	496	N	474	-0-	-22	-0-	474	3			Y	-0-					-0-
08	496	N	458	-0-	-38	-0-	458	3			Y	-0-					-0-
09	450	N	76	-0-	-374	-0-	76	3			Y	-0-					-0-
10	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					-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
05	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
06	210	N	204	-0-	-6	-0-	204	3			N	-0-					-0-
07	248	N	204	-0-	-44	-0-	204	3			N	-0-					-0-
08	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	3			N	-0-					-0-
09	210	N	197	-0-	-13	-0-	197	3			N	-0-					-0-
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-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
05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
06	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
07	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
08	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
09	300	N	287	-0-	-13	-0-	287	3			N	-0-					-0-
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-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
05	279	N	258	-0-	-21	-0-	258	3			N	-0-					-0-
06	270	N	239	-0-	-31	-0-	239	3			N	-0-					-0-
07	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
08	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
*09	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
05	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			Y	-0-					-0-
06	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			Y	-0-					-0-
07	310	N	290	-0-	-20	-0-	290	3			Y	-0-					-0-
08	310	N	294	-0-	-16	-0-	294	3			Y	-0-					-0-
09	300	N	169	-0-	-131	-0-	169	3			Y	-0-					-0-
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAVIS WELL #: 5 RRCID -> 146398 COMPL. DATE 06/22/1993 TOTAL DEPTH 5990 PERF. 5328 - 5758

05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
06	90	N	69	-0-	-21	-0-	69	3			N	-0-					-0-
07	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	3			N	-0-					-0-
08	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	3			N	-0-					-0-
*09	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

WARD, J. W. -118- WELL #: 7 RRCID -> 146562 COMPL. DATE 06/13/1993 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5684 - 6512

05	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	3			N	-0-					-0-
06	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	3			N	-0-					-0-
07	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
08	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
*09	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
10	15	N	NO RPT	-0-	-15	-0-					N	NO RPT					-0-

STEEN WELL #: 31 RRCID -> 146914 COMPL. DATE 09/02/1993 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5126 - 5468

05	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					-0-
06	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-
07	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-					-0-
08	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					-0-
09	480	N	455	-0-	-25	-0-	455	3			N	-0-					-0-
10	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-

BERGER WELL #: 14 RRCID -> 146956 COMPL. DATE 08/06/1993 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5610 - 6287

05	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	3			N	-0-					-0-
06	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3			N	-0-					-0-
07	1116	N	1045	-0-	-71	-0-	1045	3			N	-0-					-0-
08	1054	N	1021	-0-	-33	-0-	1021	3			N	-0-					-0-
09	1020	N	922	-0-	-98	-0-	922	3			N	-0-					-0-
10	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS "A" WELL #: 8 RRCID -> 147112 COMPL. DATE 09/19/1993 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5324 - 5822

05	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
07	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	3			N	-0-					-0-
08	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	3			N	-0-					-0-
*09	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

MECKEL WELL #: 23 RRCID -> 147178 COMPL. DATE 12/28/1996 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5543 - 6014

05	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			Y	-0-					-0-
06	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	3			Y	-0-					-0-
07	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			Y	-0-					-0-
08	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
09	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	3			Y	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
05	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	3			N	-0-					-0-
06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
07	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	3			N	-0-					-0-
08	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	3			N	-0-					-0-
*09	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

WARD WELL #: 30 RRCID -> 148636 COMPL. DATE 02/08/1994 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 5646 - 6571

05	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	3			N	-0-					-0-
06	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
07	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
08	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
09	150	N	146	-0-	-4	-0-	146	3			N	-0-					-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

WARD WELL #: 31 RRCID -> 148637 COMPL. DATE 02/12/1994 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 5392 - 6238

05	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	3			N	-0-					-0-
06	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	3			N	-0-					-0-
07	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	3			N	-0-					-0-
08	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	3			N	-0-					-0-
09	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	3			N	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

WARD WELL #: 32 RRCID -> 148639 COMPL. DATE 03/05/1994 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 5562 - 6367

05	372	N	371	-0-	-1	-0-	371	3			Y	-0-					-0-
06	390	N	352	-0-	-38	-0-	352	3			Y	-0-					-0-
07	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			Y	-0-					-0-
08	372	N	367	-0-	-5	-0-	367	3			Y	-0-					-0-
09	360	N	348	-0-	-12	-0-	348	3			Y	-0-					-0-
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					-0-

WARD WELL #: 34 RRCID -> 148644 COMPL. DATE 02/03/1994 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 5671 - 6539

05	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					-0-
06	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					-0-
07	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					-0-
08	527	N	482	-0-	-45	-0-	482	3			N	-0-					-0-
*09	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			N	-0-					-0-
10	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-

WARD WELL #: 37 RRCID -> 148646 COMPL. DATE 01/30/1994 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 5522 - 6326

05	93	N	64	-0-	-29	-0-	64	3			Y	-0-					-0-
06	90	N	51	-0-	-39	-0-	51	3			Y	-0-					-0-
07	93	N	63	-0-	-30	-0-	63	3			Y	-0-					-0-
08	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3			Y	-0-					-0-
09	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	3			Y	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

WARD WELL #: 35 RRCID -> 148730 COMPL. DATE 03/10/1994 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5576 - 6340

05	713	N	702	-0-	-11	-0-	702	3			Y	-0-					-0-
06	690	N	638	-0-	-52	-0-	638	3			Y	-0-					-0-
07	713	N	631	-0-	-82	-0-	631	3			Y	-0-					-0-
08	713	N	630	-0-	-83	-0-	630	3			Y	-0-					-0-
09	630	N	579	-0-	-51	-0-	579	3			Y	-0-					-0-
10	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

DAVIS "E" WELL #: 8 RRCID -> 148797 COMPL. DATE 12/28/1997 TOTAL DEPTH 6293 PERF. 5493 - 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
05	248	N	236	-0-	-12	-0-	236	3			Y	-0-					-0-
06	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			Y	-0-					-0-
07	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			Y	-0-					-0-
08	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			Y	-0-					-0-
09	240	N	223	-0-	-17	-0-	223	3			Y	-0-					-0-
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-

WARD WELL #: 36 RRCID -> 148798 COMPL. DATE 03/17/1994 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 5549 - 6350

05	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-
06	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
07	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					-0-
08	434	N	431	-0-	-3	-0-	431	3			N	-0-					-0-
09	420	N	410	-0-	-10	-0-	410	3			N	-0-					-0-
10	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS WELL #: 7 RRCID -> 149150 COMPL. DATE 02/20/1998 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 5443 - 5945

05	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
06	210	N	88	-0-	-122	-0-	88	3			N	-0-					-0-
07	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
08	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
*09	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS "B" WELL #: 8 RRCID -> 149178 COMPL. DATE 03/24/1994 TOTAL DEPTH 6232 PERF. 5537 - 6116

05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			Y	-0-					-0-
06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			Y	-0-					-0-
07	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			Y	-0-					-0-
08	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			Y	-0-					-0-
*09	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAVIS, G. H. WELL #: 6 RRCID -> 149399 COMPL. DATE 12/09/1993 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5304 - 5755

05	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	3			Y	-0-					28
06	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	3			Y	-0-					28
07	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	3			Y	-0-					28
08	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	3			Y	-0-					28
*09	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	3			Y	-0-					28
10	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT					28

DAVIS, G. H. WELL #: 7 RRCID -> 149401 COMPL. DATE 01/21/1994 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5346 - 5789

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BERGER WELL #: 16 RRCID -> 149528 COMPL. DATE 04/13/1994 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 5510 - 6282

05	217	N	199	-0-	-18	-0-	199	3			N	-0-					-0-
06	210	N	179	-0-	-31	-0-	179	3			N	-0-					-0-
07	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	3			N	-0-					-0-
08	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
09	180	N	122	-0-	-58	-0-	122	3			N	-0-					-0-
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

BERGER WELL #: 17 RRCID -> 149532 COMPL. DATE 04/12/1994 TOTAL DEPTH 6537 PERF. 5616 - 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
05	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			Y	-0-					-0-
06	330	N	322	-0-	-8	-0-	322	3			Y	-0-					-0-
07	341	N	330	-0-	-11	-0-	330	3			Y	-0-					-0-
08	341	N	326	-0-	-15	-0-	326	3			Y	-0-					-0-
09	330	N	301	-0-	-29	-0-	301	3			Y	-0-					-0-
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAVIS WELL #: 6 RRCID -> 149537 COMPL. DATE 04/04/1994 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5400 - 5772

05	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			Y	-0-					-0-
06	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			Y	-0-					-0-
07	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			Y	-0-					-0-
08	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	3			Y	-0-					-0-
09	180	N	156	-0-	-24	-0-	156	3			Y	-0-					-0-
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAVIS WELL #: 8 RRCID -> 149538 COMPL. DATE 04/07/1994 TOTAL DEPTH 5949 PERF. 5420 - 5779

05	310	N	290	-0-	-20	-0-	290	3			N	-0-					-0-
06	270	N	178	-0-	-92	-0-	178	3			N	-0-					-0-
07	310	N	183	-0-	-127	-0-	183	3			N	-0-					-0-
08	279	N	239	-0-	-40	-0-	239	3			N	-0-					-0-
*09	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS "F" WELL #: 6 RRCID -> 149539 COMPL. DATE 04/08/1994 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5520 - 5729

05	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			Y	-0-					-0-
06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-					-0-
07	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			Y	-0-					-0-
08	155	N	85	-0-	-70	-0-	85	3			Y	-0-					-0-
09	90	N	79	-0-	-11	-0-	79	3			Y	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

WARD WELL #: 33 RRCID -> 149540 COMPL. DATE 04/10/1994 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 5697 - 6491

05	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	3			N	-0-					-0-
06	90	N	69	-0-	-21	-0-	69	3			N	-0-					-0-
07	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	3			N	-0-					-0-
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	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

BERGER WELL #: 15 RRCID -> 149555 COMPL. DATE 04/28/1994 TOTAL DEPTH 6513 PERF. 5518 - 6298

05	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	3			Y	-0-					-0-
06	810	N	808	-0-	-2	-0-	808	3			Y	-0-					-0-
07	837	N	828	-0-	-9	-0-	828	3			Y	-0-					-0-
08	837	N	745	-0-	-92	-0-	745	3			Y	-0-					-0-
09	810	N	745	-0-	-65	-0-	745	3			Y	-0-					-0-
10	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT					-0-

BERGER WELL #: 18 RRCID -> 149556 COMPL. DATE 05/01/1994 TOTAL DEPTH 6488 PERF. 5536 - 6262

05	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			Y	-0-					-0-
06	420	N	419	-0-	-1	-0-	419	3			Y	-0-					-0-
07	434	N	430	-0-	-4	-0-	430	3			Y	-0-					-0-
08	434	N	387	-0-	-47	-0-	387	3			Y	-0-					-0-
09	420	N	386	-0-	-34	-0-	386	3			Y	-0-					-0-
10	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

BERGER WELL #: 20 RRCID -> 149557 COMPL. DATE 05/13/1994 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 5638 - 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
05	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			Y	-0-					-0-
06	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			Y	-0-					-0-
07	310	N	307	-0-	-3	-0-	307	3			Y	-0-					-0-
08	310	N	305	-0-	-5	-0-	305	3			Y	-0-					-0-
09	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			Y	-0-					-0-
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-

HALBERT WELL #: 9 RRCID -> 149620 COMPL. DATE 05/08/1994 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 5952 - 6900

05	527	N	521	-0-	-6	-0-	521	3			N	-0-					-0-
06	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					-0-
07	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					-0-
08	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					-0-
09	510	N	482	-0-	-28	-0-	482	3			N	-0-					-0-
10	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-

MECKEL WELL #: 26 RRCID -> 149626 COMPL. DATE 05/03/1994 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5368 - 5720

05	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
06	210	N	185	-0-	-25	-0-	185	3			N	-0-					-0-
07	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	3			N	-0-					-0-
08	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
*09	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

MECKEL WELL #: 27 RRCID -> 149630 COMPL. DATE 05/09/1994 TOTAL DEPTH 5943 PERF. 5324 - 5718

05	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			Y	-0-					-0-
06	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			Y	-0-					-0-
07	341	N	257	-0-	-84	-0-	257	3			Y	-0-					-0-
08	279	N	253	-0-	-26	-0-	253	3			Y	-0-					-0-
09	270	N	105	-0-	-165	-0-	105	3			Y	-0-					-0-
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-

STEEN WELL #: 34 RRCID -> 149631 COMPL. DATE 05/16/1994 TOTAL DEPTH 5766 PERF. 5294 - 5514

05	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					-0-
06	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					-0-
07	589	N	579	-0-	-10	-0-	579	3			N	-0-					-0-
08	589	N	573	-0-	-16	-0-	573	3			N	-0-					-0-
09	570	N	537	-0-	-33	-0-	537	3			N	-0-					-0-
10	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					-0-

MECKEL WELL #: 25 RRCID -> 150018 COMPL. DATE 05/13/1994 TOTAL DEPTH 5917 PERF. 5382 - 5780

05	155	N	120	-0-	-35	-0-	120	3			Y	-0-					-0-
06	150	N	119	-0-	-31	-0-	119	3			Y	-0-					-0-
07	155	N	129	-0-	-26	-0-	129	3			Y	-0-					-0-
08	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			Y	-0-					-0-
09	120	N	52	-0-	-68	-0-	52	3			Y	-0-					-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAVIS "A" WELL #: 9 RRCID -> 150338 COMPL. DATE 06/05/1994 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 5322 - 5834

05	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	3			N	-0-					-0-
06	60	N	2	-0-	-58	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*09	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

STEEN WELL #: 33 RRCID -> 150342 COMPL. DATE 05/22/1994 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 5218 - 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
05	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
06	330	N	319	-0-	-11	-0-	319	3			N	-0-					-0-
07	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-
08	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
09	330	N	316	-0-	-14	-0-	316	3			N	-0-					-0-
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

STEEN WELL #: 35 RRCID -> 150343 COMPL. DATE 06/02/1994 TOTAL DEPTH 5937 PERF. 5344 - 5702

05	403	N	393	-0-	-10	-0-	393	3			N	-0-					-0-
06	390	N	378	-0-	-12	-0-	378	3			N	-0-					-0-
07	403	N	390	-0-	-13	-0-	390	3			N	-0-					-0-
08	403	N	387	-0-	-16	-0-	387	3			N	-0-					-0-
09	390	N	365	-0-	-25	-0-	365	3			N	-0-					-0-
10	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

WARD WELL #: 38 RRCID -> 150344 COMPL. DATE 06/10/1994 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 5537 - 6342

05	93	N	64	-0-	-29	-0-	64	3			Y	-0-					-0-
06	90	N	51	-0-	-39	-0-	51	3			Y	-0-					-0-
07	93	N	63	-0-	-30	-0-	63	3			Y	-0-					-0-
08	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3			Y	-0-					-0-
09	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	3			Y	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

WARD WELL #: 39 RRCID -> 150345 COMPL. DATE 06/04/1994 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 5614 - 6498

05	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	3			Y	-0-					-0-
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			Y	-0-					-0-
07	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			Y	-0-					-0-
08	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-					-0-
*09	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			Y	-0-					-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

BERGER WELL #: 19 RRCID -> 150419 COMPL. DATE 08/02/1999 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 5610 - 6287

05	248	N	151	-0-	-97	-0-	151	3			Y	-0-					-0-
06	210	N	118	-0-	-92	-0-	118	3			Y	-0-					-0-
07	124	N	79	-0-	-45	-0-	79	3			Y	-0-					-0-
08	155	N	31	-0-	-124	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
09	120	N	46	-0-	-74	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAVIS E WELL #: 9 RRCID -> 150426 COMPL. DATE 06/21/1994 TOTAL DEPTH 6268 PERF. 5458 - 5914

05	279	N	259	-0-	-20	-0-	259	3			Y	-0-					-0-
06	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			Y	-0-					-0-
07	279	N	256	-0-	-23	-0-	256	3			Y	-0-					-0-
08	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			Y	-0-					-0-
*09	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			Y	-0-					-0-
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-

DEBERRY-BERGER UNIT WELL #: 9 RRCID -> 150427 COMPL. DATE 06/13/1994 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 5600 - 6338

05	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	3			N	-0-					-0-
06	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	3			N	-0-					-0-
07	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	3			N	-0-					-0-
08	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	3			N	-0-					-0-
09	480	N	400	-0-	-80	-0-	400	3			N	-0-					-0-
10	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
05	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					-0-
06	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-
07	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					-0-
08	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-
*09	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-
10	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-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
05	341	N	328	-0-	-13	-0-	328	3			N	-0-					-0-
06	330	N	318	-0-	-12	-0-	318	3			N	-0-					-0-
07	341	N	327	-0-	-14	-0-	327	3			N	-0-					-0-
08	341	N	323	-0-	-18	-0-	323	3			N	-0-					-0-
09	330	N	307	-0-	-23	-0-	307	3			N	-0-					-0-
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-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
05	341	N	334	-0-	-7	-0-	334	3			Y	-0-					-0-
06	330	N	309	-0-	-21	-0-	309	3			Y	-0-					-0-
07	341	N	310	-0-	-31	-0-	310	3			Y	-0-					-0-
08	341	N	307	-0-	-34	-0-	307	3			Y	-0-					-0-
09	300	N	287	-0-	-13	-0-	287	3			Y	-0-					-0-
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			Y	-0-					-0-
06	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			Y	-0-					-0-
07	279	N	241	-0-	-38	-0-	241	3			Y	-0-					-0-
08	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	3			Y	-0-					-0-
09	240	N	232	-0-	-8	-0-	232	3			Y	-0-					-0-
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-

STEEN WELL #: 39 RRCID -> 153241 COMPL. DATE 01/27/1995 TOTAL DEPTH 5892 PERF. 5304 - 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
05	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	3			Y	-0-					-0-
06	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			Y	-0-					-0-
07	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	3			Y	-0-					-0-
08	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			Y	-0-					-0-
*09	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			Y	-0-					-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAVIS "D" WELL #: 6 RRCID -> 153397 COMPL. DATE 02/01/1995 TOTAL DEPTH 6042 PERF. 5394 - 5943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-					-0-
06	60	N	43	-0-	-17	-0-	43	3			Y	-0-					-0-
07	62	N	8	-0-	-54	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
08	62	N	5	-0-	-57	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
09	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
10	8	N	NO RPT	-0-	-8	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAVIS "E" WELL #: 6 RRCID -> 153398 COMPL. DATE 02/20/1998 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 5539 - 6076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			Y	-0-					-0-
06	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			Y	-0-					-0-
07	279	N	238	-0-	-41	-0-	238	3			Y	-0-					-0-
08	279	N	212	-0-	-67	-0-	212	3			Y	-0-					-0-
09	240	N	141	-0-	-99	-0-	141	3			Y	-0-					-0-
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

STEEN WELL #: 38 RRCID -> 153400 COMPL. DATE 01/29/1995 TOTAL DEPTH 5896 PERF. 5321 - 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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WARD WELL #: 45 RRCID -> 153556 COMPL. DATE 02/23/1995 TOTAL DEPTH 6582 PERF. 5566 - 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
05	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	3			Y	-0-					-0-
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			Y	-0-					-0-
07	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			Y	-0-					-0-
08	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-					-0-
*09	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			Y	-0-					-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

WARD WELL #: 40 RRCID -> 153590 COMPL. DATE 02/17/1995 TOTAL DEPTH 6771 PERF. 5738 - 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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			Y	-0-					-0-
06	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			Y	-0-					-0-
07	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			Y	-0-					-0-
08	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			Y	-0-					-0-
09	300	N	169	-0-	-131	-0-	169	3			Y	-0-					-0-
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-

MECKEL WELL #: 29 RRCID -> 153624 COMPL. DATE 02/12/1995 TOTAL DEPTH 5903 PERF. 5298 - 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
05	91	N	91	-0-	-0-	-0-	54	1	37	3	N	-0-					-0-
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	52	1	39	3	N	-0-					-0-
07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	54	1	40	3	N	-0-					-0-
08	93	N	91	-0-	-2	-0-	54	1	37	3	N	-0-					-0-
09	90	N	87	-0-	-3	-0-	52	1	35	3	N	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

WARD WELL #: 47 RRCID -> 153699 COMPL. DATE 02/22/1995 TOTAL DEPTH 6656 PERF. 5726 - 6632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
06	150	N	120	-0-	-30	-0-	120	3			N	-0-					-0-
07	155	N	115	-0-	-40	-0-	115	3			N	-0-					-0-
08	155	N	111	-0-	-44	-0-	111	3			N	-0-					-0-
09	120	N	117	-0-	-3	-0-	117	3			N	-0-					-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

MECKEL WELL #: 32 RRCID -> 153702 COMPL. DATE 03/07/1995 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5578 - 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
05	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			Y	-0-					-0-
06	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	3			Y	-0-					-0-
07	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			Y	-0-					-0-
08	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
09	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	3			Y	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

MECKEL WELL #: 33 RRCID -> 153707 COMPL. DATE 02/09/1995 TOTAL DEPTH 5856 PERF. 5376 - 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
05	186	N	144	-0-	-42	-0-	144	3			Y	-0-					-0-
06	180	N	135	-0-	-45	-0-	135	3			Y	-0-					-0-
07	186	N	129	-0-	-57	-0-	129	3			Y	-0-					-0-
08	155	N	127	-0-	-28	-0-	127	3			Y	-0-					-0-
09	150	N	58	-0-	-92	-0-	58	3			Y	-0-					-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAVIS WELL #: 10 RRCID -> 153720 COMPL. DATE 03/11/1995 TOTAL DEPTH 5818 PERF. 5313 - 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
05	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	3			N	-0-					-0-
06	150	N	123	-0-	-27	-0-	123	3			N	-0-					-0-
07	155	N	126	-0-	-29	-0-	126	3			N	-0-					-0-
08	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
09	120	N	118	-0-	-2	-0-	118	3			N	-0-					-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS "D" WELL #: 7 RRCID -> 153755 COMPL. DATE 03/02/1995 TOTAL DEPTH 5958 PERF. 5368 - 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
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					-0-
06	60	N	38	-0-	-22	-0-	38	3			Y	-0-					-0-
07	62	N	8	-0-	-54	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
08	62	N	4	-0-	-58	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
09	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
10	8	N	NO RPT	-0-	-8	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	310	N	305	-0-	-5	-0-	305	3			N	-0-					-0-
06	300	N	289	-0-	-11	-0-	289	3			N	-0-					-0-
07	310	N	297	-0-	-13	-0-	297	3			N	-0-					-0-
08	310	N	301	-0-	-9	-0-	301	3			N	-0-					-0-
09	300	N	297	-0-	-3	-0-	297	3			N	-0-					-0-
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

MECKEL WELL #: 31 RRCID -> 153900 COMPL. DATE 03/14/1995 TOTAL DEPTH 6131 PERF. 5426 - 5884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	56	-0-	-130	-0-	56	3			Y	-0-					-0-
06	180	N	52	-0-	-128	-0-	52	3			Y	-0-					-0-
07	155	N	49	-0-	-106	-0-	49	3			Y	-0-					-0-
08	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	3			Y	-0-					-0-
09	60	N	43	-0-	-17	-0-	43	3			Y	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

BERGER WELL #: 22 RRCID -> 154040 COMPL. DATE 08/01/1999 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 5552 - 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
05	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			Y	-0-					-0-
06	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			Y	-0-					-0-
07	496	N	491	-0-	-5	-0-	491	3			Y	-0-					-0-
08	496	N	488	-0-	-8	-0-	488	3			Y	-0-					-0-
09	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			Y	-0-					-0-
10	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAVIS "F" WELL #: 7 RRCID -> 154048 COMPL. DATE 03/18/1995 TOTAL DEPTH 5708 PERF. 5232 - 5448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
*09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DEBERRY-HALBERT UNIT WELL #: 10 RRCID -> 154049 COMPL. DATE 03/27/1995 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 5874 - 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
05	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			Y	-0-					-0-
06	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
07	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
08	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
09	60	N	39	-0-	-21	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

STEEN WELL #: 36 RRCID -> 154073 COMPL. DATE 03/24/1995 TOTAL DEPTH 5638 PERF. 5250 - 5552

05	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	3			N	-0-					-0-
06	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	3			N	-0-					-0-
07	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	3			N	-0-					-0-
08	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	3			N	-0-					-0-
09	840	N	816	-0-	-24	-0-	816	3			N	-0-					-0-
10	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					-0-

WARD WELL #: 41 RRCID -> 154074 COMPL. DATE 03/14/1995 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 5692 - 6474

05	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	3			N	-0-					-0-
06	180	N	169	-0-	-11	-0-	169	3			N	-0-					-0-
07	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	3			N	-0-					-0-
08	186	N	165	-0-	-21	-0-	165	3			N	-0-					-0-
09	180	N	154	-0-	-26	-0-	154	3			N	-0-					-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

HALBERT, B. M. WELL #: 5122 RRCID -> 154085 COMPL. DATE 03/22/1995 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 5988 - 6774

05	279	N	277	-0-	-2	-0-	277	3			N	-0-					-0-
06	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
07	279	N	270	-0-	-9	-0-	270	3			N	-0-					-0-
08	279	N	268	-0-	-11	-0-	268	3			N	-0-					-0-
09	270	N	255	-0-	-15	-0-	255	3			N	-0-					-0-
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS "A" WELL #: 10 RRCID -> 154370 COMPL. DATE 03/30/1995 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5424 - 5801

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS "E" WELL #: 10 RRCID -> 154373 COMPL. DATE 01/05/1998 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5452 - 5836

05	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			Y	-0-					-0-
06	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			Y	-0-					-0-
07	248	N	223	-0-	-25	-0-	223	3			Y	-0-					-0-
08	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			Y	-0-					-0-
09	240	N	233	-0-	-7	-0-	233	3			Y	-0-					-0-
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAVIS "B" WELL #: 11 RRCID -> 154377 COMPL. DATE 04/19/1995 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5412 - 5933

05	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	3			Y	-0-					-0-
06	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			Y	-0-					-0-
07	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			Y	-0-					-0-
08	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3			Y	-0-					-0-
09	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	3			Y	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

DEBERRY WELL #: 9 RRCID -> 154387 COMPL. DATE 04/10/1995 TOTAL DEPTH 6235 PERF. 5504 - 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
05	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			Y	-0-					-0-
06	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			Y	-0-					-0-
07	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			Y	-0-					-0-
08	217	N	187	-0-	-30	-0-	187	3			Y	-0-					-0-
09	210	N	179	-0-	-31	-0-	179	3			Y	-0-					-0-
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

DEBERRY WELL #: 10 RRCID -> 154392 COMPL. DATE 04/03/1995 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5481 - 6142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			Y	-0-					-0-
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-					-0-
07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-					-0-
08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-					-0-
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			Y	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

DEBERRY WELL #: 11 RRCID -> 154393 COMPL. DATE 04/06/1995 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 5352 - 5926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	3			N	-0-					-0-
06	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	3			N	-0-					-0-
07	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	3			N	-0-					-0-
08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
*09	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS "B" WELL #: 10 RRCID -> 154584 COMPL. DATE 04/05/1995 TOTAL DEPTH 6132 PERF. 5440 - 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
05	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	3			Y	-0-					-0-
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			Y	-0-					-0-
07	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	3			Y	-0-					-0-
08	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	3			Y	-0-					-0-
09	120	N	115	-0-	-5	-0-	115	3			Y	-0-					-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAVIS "B" WELL #: 9 RRCID -> 154594 COMPL. DATE 05/08/1995 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 5386 - 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
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					-0-
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			Y	-0-					-0-
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					-0-
08	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			Y	-0-					-0-
09	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	3			Y	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

DEBERRY-BERGER UNIT WELL #: 11 RRCID -> 154609 COMPL. DATE 04/30/1995 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 5584 - 6246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	N	221	-0-	-89	-0-	221	3			Y	-0-					-0-
06	210	N	207	-0-	-3	-0-	207	3			Y	-0-					-0-
07	248	N	219	-0-	-29	-0-	219	3			Y	-0-					-0-
08	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			Y	-0-					-0-
*09	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			Y	-0-					-0-
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

DEBERRY-BERGER UNIT WELL #: 10 RRCID -> 154610 COMPL. DATE 04/23/1995 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 5812 - 6391

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
05	127	N	127	-0-	-0-		-0-	127	3			Y	-0-					-0-
06	120	N	119	-0-	-1		-0-	119	3			Y	-0-					-0-
07	126	N	126	-0-	-0-		-0-	126	3			Y	-0-					-0-
08	141	N	141	-0-	-0-		-0-	141	3			Y	-0-					-0-
*09	158	N	158	-0-	-0-		-0-	158	3			Y	-0-					-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124		-0-					Y	NO RPT					-0-

DEBERRY-HALBERT UNIT WELL #: 12 RRCID -> 154613 COMPL. DATE 04/26/1995 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 5850 - 6640

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
05	372	N	337	-0-	-35		-0-	337	3			Y	-0-					-0-
06	300	N	300	-0-	-0-		-0-	300	3			Y	-0-					-0-
07	372	N	312	-0-	-60		-0-	312	3			Y	-0-					-0-
08	341	N	306	-0-	-35		-0-	306	3			Y	-0-					-0-
09	300	N	290	-0-	-10		-0-	290	3			Y	-0-					-0-
10	310	N	NO RPT	-0-	-310		-0-					Y	NO RPT					-0-

WARD WELL #: 43 RRCID -> 154687 COMPL. DATE 04/27/1995 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 5654 - 6478

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
05	217	N	200	-0-	-17		-0-	200	3			N	-0-					-0-
06	180	N	100	-0-	-80		-0-	100	3			N	-0-					-0-
07	217	N	-0-	-0-	-217		-0-					N	-0-					-0-
08	186	N	1	-0-	-185		-0-	1	3			N	-0-					-0-
09	90	N	47	-0-	-43		-0-	47	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

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	MONTHLY (L) STATUS	CUMU STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	147	-0-	-39		-0-	147	3			Y	-0-					-0-
06	180	N	146	-0-	-34		-0-	146	3			Y	-0-					-0-
07	155	N	148	-0-	-7		-0-	148	3			Y	-0-					-0-
08	155	N	142	-0-	-13		-0-	142	3			Y	-0-					-0-
09	150	N	144	-0-	-6		-0-	144	3			Y	-0-					-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155		-0-					Y	NO RPT					-0-

WARD WELL #: 48 RRCID -> 154689 COMPL. DATE 04/30/1995 TOTAL DEPTH 6597 PERF. 5514 - 6337

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
05	274	N	274	-0-	-0-		-0-	274	3			N	-0-					-0-
06	270	N	258	-0-	-12		-0-	258	3			N	-0-					-0-
07	279	N	268	-0-	-11		-0-	268	3			N	-0-					-0-
08	279	N	274	-0-	-5		-0-	274	3			N	-0-					-0-
09	270	N	251	-0-	-19		-0-	251	3			N	-0-					-0-
10	279	N	NO RPT	-0-	-279		-0-					N	NO RPT					-0-

WARD WELL #: 44 RRCID -> 154694 COMPL. DATE 04/20/1995 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 5610 - 6468

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
05	688	N	688	-0-	-0-		-0-	688	3			Y	-0-					-0-
06	690	N	637	-0-	-53		-0-	637	3			Y	-0-					-0-
07	682	N	652	-0-	-30		-0-	652	3			Y	-0-					-0-
08	682	N	628	-0-	-54		-0-	628	3			Y	-0-					-0-
09	630	N	540	-0-	-90		-0-	540	3			Y	-0-					-0-
10	651	N	NO RPT	-0-	-651		-0-					Y	NO RPT					-0-

DEBERRY WELL #: 12 RRCID -> 154867 COMPL. DATE 05/13/1995 TOTAL DEPTH 6168 PERF. 5470 - 6080

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
05	125	N	125	-0-	-0-		-0-	125	3			N	-0-					-0-
06	121	N	121	-0-	-0-		-0-	121	3			N	-0-					-0-
07	125	N	125	-0-	-0-		-0-	125	3			N	-0-					-0-
08	125	N	125	-0-	-0-		-0-	125	3			N	-0-					-0-
09	120	N	119	-0-	-1		-0-	119	3			N	-0-					-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124		-0-					N	NO RPT					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DEBERRY-HALBERT UNIT WELL #: 11 RRCID -> 154869 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5732 - 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
05	372	N	348	-0-	-24	-0-	348	3			Y	-0-					-0-
06	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			Y	-0-					-0-
07	372	N	343	-0-	-29	-0-	343	3			Y	-0-					-0-
08	341	N	336	-0-	-5	-0-	336	3			Y	-0-					-0-
09	330	N	319	-0-	-11	-0-	319	3			Y	-0-					-0-
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					-0-

MECKEL WELL #: 34 RRCID -> 154903 COMPL. DATE 05/06/1995 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5492 - 5929

05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
06	10	N	9	-0-	-1	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
07	10	N	9	-0-	-1	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
08	10	N	9	-0-	-1	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
*09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
10	9	N	NO RPT	-0-	-9	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAVIS WELL #: 12 RRCID -> 155051 COMPL. DATE 05/16/1995 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 5240 - 5712

05	186	N	162	-0-	-24	-0-	162	3			Y	-0-					-0-
06	150	N	143	-0-	-7	-0-	143	3			Y	-0-					-0-
07	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	3			Y	-0-					-0-
08	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	3			Y	-0-					-0-
09	150	N	128	-0-	-22	-0-	128	3			Y	-0-					-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

STEEN WELL #: 40 RRCID -> 155052 COMPL. DATE 06/10/1995 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5228 - 5462

05	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			Y	-0-					-0-
06	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			Y	-0-					-0-
07	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			Y	-0-					-0-
08	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			Y	-0-					-0-
09	270	N	258	-0-	-12	-0-	258	3			Y	-0-					-0-
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-

MECKEL WELL #: 37 RRCID -> 155060 COMPL. DATE 05/19/1995 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5445 - 5854

05	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-
06	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	3			N	-0-					-0-
07	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-
08	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					-0-
09	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	3			N	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

DEBERRY WELL #: 13 RRCID -> 155061 COMPL. DATE 09/19/1996 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5414 - 6078

05	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	3			N	-0-					-0-
06	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	3			N	-0-					-0-
07	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	3			N	-0-					-0-
08	682	N	656	-0-	-26	-0-	656	3			N	-0-					-0-
09	660	N	652	-0-	-8	-0-	652	3			N	-0-					-0-
10	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS "E" WELL #: 11 RRCID -> 155065 COMPL. DATE 05/25/1995 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5537 - 5928

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

WARD, J. W. -118- WELL #: 6 RRCID -> 155076 COMPL. DATE 05/29/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5919 - 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
05	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
07	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
*09	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

WARD, J. W. -118- WELL #: 9 RRCID -> 155079 COMPL. DATE 05/25/1995 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 5922 - 6800

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARD, J. W. -118- WELL #: 10 RRCID -> 155082 COMPL. DATE 05/18/1995 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 5690 - 6532

05	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	3			N	-0-					-0-
06	60	N	15	-0-	-45	-0-	15	3			N	-0-					-0-
07	62	N	26	-0-	-36	-0-	26	3			N	-0-					-0-
08	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-
09	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	3			N	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

STEEN WELL #: 42 RRCID -> 155095 COMPL. DATE 06/01/1995 TOTAL DEPTH 5682 PERF. 5150 - 5510

05	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-
06	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
07	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					-0-
08	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
09	360	N	328	-0-	-32	-0-	328	3			N	-0-					-0-
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS "F" WELL #: 8 RRCID -> 155097 COMPL. DATE 05/21/1995 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5312 - 5784

05	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
06	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					-0-
07	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					-0-
08	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					-0-
09	480	N	439	-0-	-41	-0-	439	3			N	-0-					-0-
10	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-

STEEN WELL #: 43 RRCID -> 155099 COMPL. DATE 06/08/1995 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5334 - 5730

05	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	3			Y	-0-					-0-
06	120	N	118	-0-	-2	-0-	118	3			Y	-0-					-0-
07	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	3			Y	-0-					-0-
08	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	3			Y	-0-					-0-
09	120	N	117	-0-	-3	-0-	117	3			Y	-0-					-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

BERGER WELL #: 23 RRCID -> 156424 COMPL. DATE 03/07/1997 TOTAL DEPTH 6401 PERF. 5652 - 6344

05	341	N	295	-0-	-46	-0-	295	3			N	-0-					-0-
06	330	N	275	-0-	-55	-0-	275	3			N	-0-					-0-
07	310	N	280	-0-	-30	-0-	280	3			N	-0-					-0-
08	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					-0-
*09	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

BERGER WELL #: 24 RRCID -> 156425 COMPL. DATE 06/16/1995 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5548 - 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
05	186	N	169	-0-	-17	-0-	169	3			Y	-0-					-0-
06	180	N	164	-0-	-16	-0-	164	3			Y	-0-					-0-
07	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			Y	-0-					-0-
08	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			Y	-0-					-0-
*09	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			Y	-0-					-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

STEEN WELL #: 41 RRCID -> 159005 COMPL. DATE 05/29/1996 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5275 - 5546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	N	337	-0-	-4	-0-	337	3			N	-0-					-0-
06	330	N	323	-0-	-7	-0-	323	3			N	-0-					-0-
07	341	N	305	-0-	-36	-0-	305	3			N	-0-					-0-
08	341	N	308	-0-	-33	-0-	308	3			N	-0-					-0-
09	330	N	303	-0-	-27	-0-	303	3			N	-0-					-0-
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS "E" WELL #: 12 RRCID -> 159006 COMPL. DATE 02/23/1998 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5479 - 5884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			Y	-0-					-0-
06	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			Y	-0-					-0-
07	341	N	290	-0-	-51	-0-	290	3			Y	-0-					-0-
08	310	N	294	-0-	-16	-0-	294	3			Y	-0-					-0-
09	300	N	169	-0-	-131	-0-	169	3			Y	-0-					-0-
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	217	N	158	-0-	-59	-0-	158	3			Y	-0-					-0-
06	150	N	149	-0-	-1	-0-	149	3			Y	-0-					-0-
07	186	N	157	-0-	-29	-0-	157	3			Y	-0-					-0-
08	155	N	128	-0-	-27	-0-	128	3			Y	-0-					-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

DEBERRY WELL #: 14 RRCID -> 159870 COMPL. DATE 07/25/1996 TOTAL DEPTH 6415 PERF. 5470 - 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
05	434	N	427	-0-	-7	-0-	427	3			N	-0-					-0-
06	420	N	412	-0-	-8	-0-	412	3			N	-0-					-0-
07	434	N	423	-0-	-11	-0-	423	3			N	-0-					-0-
08	434	N	422	-0-	-12	-0-	422	3			N	-0-					-0-
09	420	N	394	-0-	-26	-0-	394	3			N	-0-					-0-
10	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

STEEN WELL #: 44 RRCID -> 164221 COMPL. DATE 06/18/1997 TOTAL DEPTH 5903 PERF. 5460 - 5622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	N	391	-0-	-74	-0-	391	3			N	-0-					-0-
06	450	N	381	-0-	-69	-0-	381	3			N	-0-					-0-
07	434	N	388	-0-	-46	-0-	388	3			N	-0-					-0-
08	403	N	387	-0-	-16	-0-	387	3			N	-0-					-0-
09	390	N	363	-0-	-27	-0-	363	3			N	-0-					-0-
10	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS "E" WELL #: 13 RRCID -> 164223 COMPL. DATE 07/02/1997 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5428 - 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
05	403	N	379	-0-	-24	-0-	379	3			N	-0-					-0-
06	390	N	360	-0-	-30	-0-	360	3			N	-0-					-0-
07	403	N	358	-0-	-45	-0-	358	3			N	-0-					-0-
08	372	N	351	-0-	-21	-0-	351	3			N	-0-					-0-
09	360	N	318	-0-	-42	-0-	318	3			N	-0-					-0-
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

DEBERRY "A" WELL #: 40 RRCID -> 164225 COMPL. DATE 07/10/1997 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 5752 - 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
05	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	3			N	-0-					-0-
06	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	3			N	-0-					-0-
07	1054	N	1051	-0-	-3	-0-	1051	3			N	-0-					-0-
08	1054	N	1037	-0-	-17	-0-	1037	3			N	-0-					-0-
09	1020	N	991	-0-	-29	-0-	991	3			N	-0-					-0-
10	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					-0-

MECKEL WELL #: 39 RRCID -> 164640 COMPL. DATE 06/27/1997 TOTAL DEPTH 5935 PERF. 5288 - 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
05	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
07	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			N	-0-					-0-
08	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
*09	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

DEBERRY-BERGER UNIT WELL #: 13 RRCID -> 164645 COMPL. DATE 08/29/1997 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 5608 - 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
05	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	3			N	-0-					-0-
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
*09	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	3			N	-0-					-0-
06	120	N	114	-0-	-6	-0-	114	3			N	-0-					-0-
07	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	3			N	-0-					-0-
08	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	3			N	-0-					-0-
09	120	N	57	-0-	-63	-0-	57	3			N	-0-					-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

DEBERRY WELL #: 15 RRCID -> 164652 COMPL. DATE 08/21/1997 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5522 - 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
05	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
06	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
07	248	N	218	-0-	-30	-0-	218	3			N	-0-					-0-
08	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	3			N	-0-					-0-
09	210	N	205	-0-	-5	-0-	205	3			N	-0-					-0-
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 23 RRCID -> 164850 COMPL. DATE 08/07/1997 TOTAL DEPTH 6780 PERF. 5918 - 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
05	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	3			N	-0-					-0-
06	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	3			N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
*09	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	3			N	-0-					-0-
10	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 49 RRCID -> 165090 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5578 - 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
05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
07	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
08	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

DEBERRY "A" WELL #: 50 RRCID -> 165094 COMPL. DATE 09/18/1997 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5518 - 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
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
06	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	3			N	-0-					-0-
07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
08	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
*09	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS "C" WELL #: 8 RRCID -> 175175 COMPL. DATE 09/14/1999 TOTAL DEPTH 6753 PERF. 5706 - 5780

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARTON WELL #: 11 RRCID -> 177406 COMPL. DATE 06/01/2000 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 5655 - 6412

05	744	N	664	-0-	-80	-0-	664	3			N	-0-					-0-
06	660	N	617	-0-	-43	-0-	617	3			N	-0-					-0-
07	682	N	610	-0-	-72	-0-	610	3			N	-0-					-0-
08	651	N	606	-0-	-45	-0-	606	3			N	-0-					-0-
09	630	N	552	-0-	-78	-0-	552	3			N	-0-					-0-
10	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS WELL #: 11 RRCID -> 177409 COMPL. DATE 06/15/2000 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 5474 - 5592

05	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
07	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-					-0-
08	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	3			N	-0-					-0-
09	120	N	118	-0-	-2	-0-	118	3			N	-0-					-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 51 RRCID -> 177410 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 5695 - 6404

05	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
06	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
07	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
08	341	N	242	-0-	-99	-0-	242	3			N	-0-					-0-
*09	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

MECKEL WELL #: 40 RRCID -> 177411 COMPL. DATE 08/10/2000 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 5580 - 5800

05	1426	N	1299	-0-	-127	-0-	1298	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	1380	N	1171	-0-	-209	-0-	1170	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	1426	N	1035	-0-	-391	-0-	1033	3	2	9	N	2	2	8			-0-
08	1302	N	959	-0-	-343	-0-	959	3			N	-0-					-0-
09	1170	N	835	-0-	-335	-0-	835	3			N	-0-					-0-
10	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					-0-

MECKEL WELL #: 41 RRCID -> 177412 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 6055 PERF. 5561 - 5695

05	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
06	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
07	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
08	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
*09	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

BARTON WELL #: 10 RRCID -> 178000 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 5704 - 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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 54 RRCID -> 178015 COMPL. DATE 06/08/2000 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 5854 - 6258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9	N	7	-0-	-2	-0-	7	3			N	-0-					-0-
06	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
09	11	N	8	-0-	-3	-0-	8	3			N	-0-					-0-
10	9	N	NO RPT	-0-	-9	-0-					N	NO RPT					-0-

BERGER WELL #: 25 RRCID -> 178404 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 6390 PERF. 5506 - 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
05	527	N	436	-0-	-91	-0-	436	3			N	-0-					-0-
06	480	N	411	-0-	-69	-0-	411	3			N	-0-					-0-
07	465	N	425	-0-	-40	-0-	425	3			N	-0-					-0-
08	434	N	382	-0-	-52	-0-	382	3			N	-0-					-0-
09	420	N	371	-0-	-49	-0-	371	3			N	-0-					-0-
10	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	3			N	-0-					-0-
06	180	N	157	-0-	-23	-0-	157	3			N	-0-					-0-
07	186	N	167	-0-	-19	-0-	167	3			N	-0-					-0-
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	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-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
05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
06	60	N	24	-0-	-36	-0-	24	3			N	-0-					-0-
07	62	N	18	-0-	-44	-0-	18	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-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
05	279	N	257	-0-	-22	-0-	257	3			N	-0-					-0-
06	270	N	248	-0-	-22	-0-	248	3			N	-0-					-0-
07	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
08	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
09	240	N	234	-0-	-6	-0-	234	3			N	-0-					-0-
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-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
05	527	N	474	-0-	-53	-0-	474	3			N	-0-					-0-
06	510	N	467	-0-	-43	-0-	467	3			N	-0-					-0-
07	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					-0-
08	465	N	433	-0-	-32	-0-	433	3			N	-0-					-0-
09	480	N	259	-0-	-221	-0-	259	3			N	-0-					-0-
10	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
05	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	3			N	-0-					-0-
06	180	N	165	-0-	-15	-0-	165	3			N	-0-					-0-
07	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
08	186	N	166	-0-	-20	-0-	166	3			N	-0-					-0-
09	180	N	153	-0-	-27	-0-	153	3			N	-0-					-0-
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 22 RRCID -> 179079 COMPL. DATE 09/10/2000 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 5775 - 6255

05	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
07	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-					-0-
08	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	3			N	-0-					-0-
09	60	N	43	-0-	-17	-0-	43	3			N	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 56 RRCID -> 179123 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 5715 - 6462

05	217	N	198	-0-	-19	-0-	198	3			N	-0-					-0-
06	210	N	189	-0-	-21	-0-	189	3			N	-0-					-0-
07	217	N	200	-0-	-17	-0-	200	3			N	-0-					-0-
08	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
*09	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

BARTON WELL #: 12 RRCID -> 179125 COMPL. DATE 09/28/2000 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 5704 - 6468

05	837	N	813	-0-	-24	-0-	813	3			N	-0-					-0-
06	810	N	798	-0-	-12	-0-	798	3			N	-0-					-0-
07	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	3			N	-0-					-0-
08	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	3			N	-0-					-0-
09	810	N	713	-0-	-97	-0-	713	3			N	-0-					-0-
10	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 57 RRCID -> 179199 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 5682 - 6444

05	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-
06	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-
07	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					-0-
08	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-
*09	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					-0-
10	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 55 RRCID -> 179469 COMPL. DATE 09/21/2000 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 5892 - 6250

05	341	N	328	-0-	-13	-0-	328	3			N	-0-					-0-
06	330	N	314	-0-	-16	-0-	314	3			N	-0-					-0-
07	341	N	322	-0-	-19	-0-	322	3			N	-0-					-0-
08	341	N	320	-0-	-21	-0-	320	3			N	-0-					-0-
09	300	N	254	-0-	-46	-0-	254	3			N	-0-					-0-
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

MECKEL WELL #: 45 RRCID -> 180097 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 5955 PERF. 5554 - 5704

05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
06	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
07	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
09	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	3			N	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BARTON WELL #: 14 RRCID -> 180459 COMPL. DATE 12/21/2000 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 5720 - 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
05	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	3			N	-0-					-0-
06	180	N	167	-0-	-13	-0-	167	3			N	-0-					-0-
07	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	3			N	-0-					-0-
08	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	3			N	-0-					-0-
09	180	N	155	-0-	-25	-0-	155	3			N	-0-					-0-
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

DEBERRY-BERGER UNIT WELL #: 14 RRCID -> 180474 COMPL. DATE 11/19/2000 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 5892 - 6530

05	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	3			N	-0-					-0-
06	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
07	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
08	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
09	210	N	209	-0-	-1	-0-	209	3			N	-0-					-0-
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

DEBERRY-BERGER UNIT WELL #: 15 RRCID -> 180861 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 5962 - 6580

05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
06	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
07	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-
08	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
09	240	N	212	-0-	-28	-0-	212	3			N	-0-					-0-
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

DEBERRY-HALBERT UNIT WELL #: 13 RRCID -> 180950 COMPL. DATE 01/04/2001 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 5814 - 6602

05	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	3			N	-0-					-0-
06	870	N	792	-0-	-78	-0-	792	3			N	-0-					-0-
07	868	N	736	-0-	-132	-0-	736	3			N	-0-					-0-
08	868	N	719	-0-	-149	-0-	719	3			N	-0-					-0-
09	780	N	744	-0-	-36	-0-	744	3			N	-0-					-0-
10	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					-0-

BARTON WELL #: 13 RRCID -> 180951 COMPL. DATE 12/31/2000 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 5708 - 6442

05	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	1025	-0-	-25	-0-	1025	3			N	-0-					-0-
07	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	3			N	-0-					-0-
08	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	3			N	-0-					-0-
09	1020	N	951	-0-	-69	-0-	951	3			N	-0-					-0-
10	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 53 RRCID -> 181280 COMPL. DATE 10/26/2000 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 6052 - 6730

05	589	N	561	-0-	-28	-0-	561	3			N	-0-					-0-
06	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-					-0-
07	620	N	532	-0-	-88	-0-	532	3			N	-0-					-0-
08	558	N	536	-0-	-22	-0-	536	3			N	-0-					-0-
09	510	N	500	-0-	-10	-0-	500	3			N	-0-					-0-
10	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 58 RRCID -> 181281 COMPL. DATE 01/17/2001 TOTAL DEPTH 6655 PERF. 5905 - 6228

05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
09	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	3			N	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

DEBERRY "A" WELL #: 59 RRCID -> 181282 COMPL. DATE 01/31/2001 TOTAL DEPTH 6673 PERF. 5930 - 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
05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
07	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	3			N	-0-					-0-
08	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
09	120	N	118	-0-	-2	-0-	118	3			N	-0-					-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 60 RRCID -> 181283 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 5762 - 6500

05	217	N	180	-0-	-37	-0-	180	3			N	-0-					-0-
06	180	N	173	-0-	-7	-0-	173	3			N	-0-					-0-
07	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	3			N	-0-					-0-
08	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	3			N	-0-					-0-
09	180	N	157	-0-	-23	-0-	157	3			N	-0-					-0-
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

DEBERRY HEIRS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 181521 COMPL. DATE 01/11/2001 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 5970 - 6616

05	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	3			N	-0-					-0-
06	150	N	141	-0-	-9	-0-	141	3			N	-0-					-0-
07	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	3			N	-0-					-0-
08	155	N	114	-0-	-41	-0-	114	3			N	-0-					-0-
09	150	N	143	-0-	-7	-0-	143	3			N	-0-					-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

STEEN WELL #: 45 RRCID -> 181752 COMPL. DATE 02/11/2001 TOTAL DEPTH 5785 PERF. 5395 - 5645

05	682	N	672	-0-	-10	-0-	672	3			N	-0-					-0-
06	660	N	652	-0-	-8	-0-	652	3			N	-0-					-0-
07	682	N	670	-0-	-12	-0-	670	3			N	-0-					-0-
08	682	N	668	-0-	-14	-0-	668	3			N	-0-					-0-
09	660	N	617	-0-	-43	-0-	617	3			N	-0-					-0-
10	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					-0-

DEBERRY-BOYETT UNIT WELL #: 8 RRCID -> 181754 COMPL. DATE 02/28/2001 TOTAL DEPTH 6469 PERF. 5622 - 6328

05	558	N	522	-0-	-36	-0-	522	3			N	-0-					-0-
06	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					-0-
07	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					-0-
08	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			N	-0-					-0-
09	540	N	477	-0-	-63	-0-	477	3			N	-0-					-0-
10	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-

DEBERRY-BOYETT UNIT WELL #: 9 RRCID -> 181756 COMPL. DATE 01/25/2001 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 5690 - 6028

05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
07	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					-0-
08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
*09	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

STEEN WELL #: 46 RRCID -> 181803 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 5912 PERF. 5572 - 5740

05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
06	120	N	114	-0-	-6	-0-	114	3			N	-0-					-0-
07	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
05	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	3			N	-0-					-0-
06	180	N	172	-0-	-8	-0-	172	3			N	-0-					-0-
07	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	3			N	-0-					-0-
08	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	3			N	-0-					-0-
09	180	N	165	-0-	-15	-0-	165	3			N	-0-					-0-
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

STEEN WELL #: 53 RRCID -> 182031 COMPL. DATE 02/12/2001 TOTAL DEPTH 5595 PERF. 5128 - 5424

05	341	N	326	-0-	-15	-0-	326	3			N	-0-					-0-
06	330	N	314	-0-	-16	-0-	314	3			N	-0-					-0-
07	341	N	322	-0-	-19	-0-	322	3			N	-0-					-0-
08	341	N	320	-0-	-21	-0-	320	3			N	-0-					-0-
09	300	N	297	-0-	-3	-0-	297	3			N	-0-					-0-
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

STEEN WELL #: 51 RRCID -> 182047 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 5883 PERF. 5373 - 5630

05	434	N	416	-0-	-18	-0-	416	3			N	-0-					-0-
06	420	N	405	-0-	-15	-0-	405	3			N	-0-					-0-
07	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					-0-
08	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					-0-
09	420	N	383	-0-	-37	-0-	383	3			N	-0-					-0-
10	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

DEBERRY-BOYETT UNIT WELL #: 10 RRCID -> 182055 COMPL. DATE 02/07/2001 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 5636 - 5664

05	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
06	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
07	341	N	323	-0-	-18	-0-	323	3			N	-0-					-0-
08	341	N	319	-0-	-22	-0-	319	3			N	-0-					-0-
09	330	N	307	-0-	-23	-0-	307	3			N	-0-					-0-
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS "A" WELL #: 11 RRCID -> 182069 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 6081 PERF. 5410 - 5750

05	527	N	453	-0-	-74	-0-	453	3			N	-0-					-0-
06	510	N	491	-0-	-19	-0-	491	3			N	-0-					-0-
07	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					-0-
08	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					-0-
09	480	N	467	-0-	-13	-0-	467	3			N	-0-					-0-
10	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-

MECKEL WELL #: 48 RRCID -> 182083 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5888 PERF. 5518 - 5744

05	93	N	54	-0-	-39	-0-	54	3			N	-0-					-0-
06	90	N	52	-0-	-38	-0-	52	3			N	-0-					-0-
07	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
08	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-					-0-
*09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS "C" WELL #: 9 RRCID -> 182670 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 6844 PERF. 5620 - 5996

05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
*09	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

DAVIS "C" WELL #: 14 RRCID -> 182674 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 6818 PERF. 5838 - 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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MECKEL "A" WELL #: 16 RRCID -> 182683 COMPL. DATE 04/21/2001 TOTAL DEPTH 6435 PERF. 5698 - 6152

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MECKEL "A" WELL #: 17 RRCID -> 182686 COMPL. DATE 03/29/2001 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 5658 - 5990

05	470 N	470	-0-	-0-	-0-	152	1	318	3	N	-0-					-0-
06	464 N	464	-0-	-0-	-0-	143	1	321	3	N	-0-					-0-
07	477 N	477	-0-	-0-	-0-	136	1	341	3	N	-0-					-0-
08	473 N	473	-0-	-0-	-0-	141	1	332	3	N	-0-					-0-
09	450 N	405	-0-	-45	-0-	110	1	295	3	N	-0-					-0-
10	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-

MECKEL WELL #: 46 RRCID -> 182698 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 5886 PERF. 5460 - 5676

05	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
06	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
07	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
08	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
09	120 N	119	-0-	-1	-0-	119	3			N	-0-					-0-
10	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

STEEN WELL #: 50 RRCID -> 182733 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5400 - 5550

05	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	3			N	-0-					-0-
06	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
07	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
08	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
09	90 N	89	-0-	-1	-0-	89	3			N	-0-					-0-
10	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

DEBERRY-MECKEL UNIT WELL #: 9 RRCID -> 182743 COMPL. DATE 03/19/2001 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 5720 - 6141

05	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
06	300 N	284	-0-	-16	-0-	284	3			N	-0-					-0-
07	310 N	292	-0-	-18	-0-	292	3			N	-0-					-0-
08	310 N	293	-0-	-17	-0-	293	3			N	-0-					-0-
*09	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
10	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

MECKEL "A" WELL #: 12 RRCID -> 182761 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 5950 - 6326

05	155 N	146	-0-	-9	-0-	146	3			N	-0-					-0-
06	150 N	139	-0-	-11	-0-	139	3			N	-0-					-0-
07	155 N	144	-0-	-11	-0-	144	3			N	-0-					-0-
08	155 N	142	-0-	-13	-0-	142	3			N	-0-					-0-
09	150 N	143	-0-	-7	-0-	143	3			N	-0-					-0-
10	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
05	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	3			N	-0-					-0-
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
07	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
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	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

MECKEL WELL #: 47 RRCID -> 183122 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 5883 PERF. 5654 - 5676

05	14B2	EXT	16	-0-	16	25	16	3			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	13	-0-	13	38	13	3			N	-0-					-0-
07	56	X	18	-0-	-38	-0-	18	3			N	-0-					-0-
08	9	X	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
*09	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

MECKEL WELL #: 49 RRCID -> 183123 COMPL. DATE 04/22/2001 TOTAL DEPTH 5879 PERF. 5375 - 5685

05	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					-0-
06	390	N	389	-0-	-1	-0-	389	3			N	-0-					-0-
07	465	N	419	-0-	-46	-0-	419	3			N	-0-					-0-
08	465	N	434	-0-	-31	-0-	434	3			N	-0-					-0-
*09	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-
10	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

MECKEL WELL #: 51 RRCID -> 183128 COMPL. DATE 03/12/2001 TOTAL DEPTH 6129 PERF. 5642 - 5742

05	14B2	EXT	1	-0-	1	2	1	3			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	1	-0-	1	3	1	3			N	-0-					-0-
07	4	X	1	-0-	-3	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
10	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					-0-

MECKEL WELL #: 52 RRCID -> 183129 COMPL. DATE 04/14/2001 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 5672 - 6066

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEEN WELL #: 47 RRCID -> 183131 COMPL. DATE 04/26/2001 TOTAL DEPTH 5887 PERF. 5385 - 5640

05	310	N	110	-0-	-200	-0-	109	3	1	9	N	1	1	8			30
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					30
07	155	N	113	-0-	-42	-0-	113	3			N	-0-					30
08	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	3			N	-0-					30
*09	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					30
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					30

STEEN WELL #: 57 RRCID -> 183132 COMPL. DATE 05/20/2001 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5368 - 5635

05	248	N	195	-0-	-53	-0-	195	3			N	-0-					-0-
06	240	N	226	-0-	-14	-0-	226	3			N	-0-					-0-
07	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
08	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
09	240	N	207	-0-	-33	-0-	207	3			N	-0-					-0-
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

STEEN WELL #: 49 RRCID -> 183406 COMPL. DATE 05/03/2001 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5335 - 5565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	N	312	-0-	-29	-0-	312	3			N	-0-					-0-
06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
07	310	N	304	-0-	-6	-0-	304	3			N	-0-					-0-
08	310	N	306	-0-	-4	-0-	306	3			N	-0-					-0-
09	300	N	287	-0-	-13	-0-	287	3			N	-0-					-0-
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

STEEN WELL #: 52 RRCID -> 183407 COMPL. DATE 05/05/2001 TOTAL DEPTH 5685 PERF. 5343 - 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
05	279	N	264	-0-	-15	-0-	264	3			N	-0-					-0-
06	270	N	248	-0-	-22	-0-	248	3			N	-0-					-0-
07	279	N	260	-0-	-19	-0-	260	3			N	-0-					-0-
08	279	N	251	-0-	-28	-0-	251	3			N	-0-					-0-
09	240	N	235	-0-	-5	-0-	235	3			N	-0-					-0-
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

MECKEL WELL #: 44 RRCID -> 183717 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5442 - 5721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
06	300	N	281	-0-	-19	-0-	281	3			N	-0-					-0-
07	279	N	273	-0-	-6	-0-	273	3			N	-0-					-0-
08	279	N	255	-0-	-24	-0-	255	3			N	-0-					-0-
09	270	N	228	-0-	-42	-0-	228	3			N	-0-					-0-
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	124	N	24	-0-	-100	-0-	24	3			N	-0-					-0-
06	150	N	49	-0-	-101	-0-	49	3			N	-0-					-0-
07	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
09	60	N	39	-0-	-21	-0-	39	3			N	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS "C" WELL #: 13 RRCID -> 184116 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5794 - 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MECKEL "A" WELL #: 14 RRCID -> 184117 COMPL. DATE 05/17/2001 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 5830 - 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEEN WELL #: 59 RRCID -> 184183 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 5746 PERF. 5326 - 5567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	3			N	-0-					-0-
06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
07	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	3			N	-0-					-0-
08	186	N	164	-0-	-22	-0-	164	3			N	-0-					-0-
*09	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

STEEN WELL #: 55 RRCID -> 184185 COMPL. DATE 06/17/2001 TOTAL DEPTH 5706 PERF. 5356 - 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
05	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	3			N	-0-					-0-
06	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	3			N	-0-					-0-
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
09	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	3			N	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

STEEN WELL #: 56 RRCID -> 184193 COMPL. DATE 06/23/2001 TOTAL DEPTH 5604 PERF. 5136 - 5222

05	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
06	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
07	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
08	279	N	276	-0-	-3	-0-	276	3			N	-0-					-0-
09	270	N	248	-0-	-22	-0-	248	3			N	-0-					-0-
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMSON "C" WELL #: 5 RRCID -> 184199 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 5298 - 5376

05	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-					-0-
06	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	3			N	-0-					-0-
07	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
08	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
*09	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMSON "A" WELL #: 3 RRCID -> 184235 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 5706 - 5812

05	310	N	301	-0-	-9	-0-	21	1	280	3	N	-0-					-0-
06	300	N	292	-0-	-8	-0-	20	1	272	3	N	-0-					-0-
07	310	N	300	-0-	-10	-0-	23	1	277	3	N	-0-					-0-
08	310	N	293	-0-	-17	-0-	22	1	271	3	N	-0-					-0-
09	300	N	202	-0-	-98	-0-	14	1	188	3	N	-0-					-0-
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

MECKEL "A" WELL #: 15 RRCID -> 184562 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 6288 PERF. 5776 - 5992

05	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	3			N	-0-					-0-
06	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	3			N	-0-					-0-
07	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	3			N	-0-					-0-
08	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	3			N	-0-					-0-
09	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	3			N	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

MECKEL "A" WELL #: 18 RRCID -> 184563 COMPL. DATE 08/02/2001 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6182 - 6318

05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
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	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

MECKEL "A" WELL #: 19 RRCID -> 184567 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 6628 PERF. 5896 - 5944

05	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
06	185	N	185	-0-	-0-	-0-	184	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
08	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
*09	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MECKEL WELL #: 54 RRCID -> 184586 COMPL. DATE 07/23/2001 TOTAL DEPTH 6071 PERF. 5560 - 5646

05	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	3			N	-0-					-0-
06	180	N	174	-0-	-6	-0-	174	3			N	-0-					-0-
07	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	3			N	-0-					-0-
08	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	3			N	-0-					-0-
09	180	N	168	-0-	-12	-0-	168	3			N	-0-					-0-
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

MECKEL WELL #: 57 RRCID -> 184589 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 5492 - 5612

05	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
06	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
07	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
*09	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

STEEN WELL #: 58 RRCID -> 184591 COMPL. DATE 06/03/2001 TOTAL DEPTH 5905 PERF. 5496 - 5760

05	558	N	338	-0-	-220	-0-	338	3			N	-0-					28
06	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					28
07	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					28
08	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					28
*09	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					28
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					28

DEBERRY-HALBERT UNIT WELL #: 14 RRCID -> 185058 COMPL. DATE 08/08/2001 TOTAL DEPTH 6761 PERF. 5986 - 6614

05	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	3			N	-0-					-0-
06	210	N	198	-0-	-12	-0-	198	3			N	-0-					-0-
07	217	N	203	-0-	-14	-0-	203	3			N	-0-					-0-
08	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	3			N	-0-					-0-
09	210	N	194	-0-	-16	-0-	194	3			N	-0-					-0-
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

MECKEL WELL #: 58 RRCID -> 185061 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 5935 PERF. 5556 - 5810

05	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-
06	489	N	489	-0-	-0-	-0-	488	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-					-0-
08	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					-0-
09	480	N	350	-0-	-130	-0-	350	3			N	-0-					-0-
10	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-

MECKEL WELL #: 56 RRCID -> 185062 COMPL. DATE 07/08/2001 TOTAL DEPTH 5782 PERF. 5346 - 5614

05	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	3			N	-0-					-0-
06	210	N	206	-0-	-4	-0-	206	3			N	-0-					-0-
07	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	3			N	-0-					-0-
08	217	N	209	-0-	-8	-0-	209	3			N	-0-					-0-
09	210	N	199	-0-	-11	-0-	199	3			N	-0-					-0-
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
THOMSON "A" WELL #: 4 RRCID -> 185300 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 4687 - 4725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	307	N	307	-0-	-0-	-0-	22	1	285	3	N	-0-					-0-
06	304	N	304	-0-	-0-	-0-	21	1	283	3	N	-0-					-0-
07	271	N	271	-0-	-0-	-0-	21	1	250	3	N	-0-					-0-
08	310	N	259	-0-	-51	-0-	20	1	239	3	N	-0-					-0-
09	300	N	153	-0-	-147	-0-	11	1	142	3	N	-0-					-0-
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

MECKEL "A" WELL #: 13 RRCID -> 185305 COMPL. DATE 07/21/2001 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 5748 - 5760

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEBERRY-HALBERT UNIT WELL #: 15 RRCID -> 185617 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 5916 - 6706

05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1	-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-

BARTON WELL #: 15 RRCID -> 185631 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 6641 PERF. 5740 - 6494

05	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
06	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					-0-
07	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
08	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
09	270	N	250	-0-	-20	-0-	250	3			N	-0-					-0-
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 65 RRCID -> 185792 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 5978 - 6570

05	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
07	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-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	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 62 RRCID -> 185793 COMPL. DATE 09/18/2001 TOTAL DEPTH 6553 PERF. 5926 - 5979

05	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	3			N	-0-					-0-
06	180	N	152	-0-	-28	-0-	152	3			N	-0-					-0-
07	186	N	158	-0-	-28	-0-	158	3			N	-0-					-0-
08	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
*09	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 63 RRCID -> 185794 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 5868 - 6386

05	372	N	358	-0-	-14	-0-	358	3			N	-0-					-0-
06	360	N	346	-0-	-14	-0-	346	3			N	-0-					-0-
07	372	N	353	-0-	-19	-0-	353	3			N	-0-					-0-
08	372	N	352	-0-	-20	-0-	352	3			N	-0-					-0-
09	360	N	336	-0-	-24	-0-	336	3			N	-0-					-0-
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

DEBERRY HEIRS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 185795 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 6794 PERF. 5956 - 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
05	279	N	190	-0-	-89	-0-	190	3			N	-0-					-0-
06	240	N	194	-0-	-46	-0-	194	3			N	-0-					-0-
07	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	3			N	-0-					-0-
08	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	3			N	-0-					-0-
09	180	N	118	-0-	-62	-0-	118	3			N	-0-					-0-
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

DEBERRY HEIRS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 185796 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 6108 - 6684

05	403	N	338	-0-	-65	-0-	338	3			N	-0-					-0-
06	390	N	380	-0-	-10	-0-	380	3			N	-0-					-0-
07	403	N	384	-0-	-19	-0-	384	3			N	-0-					-0-
08	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					-0-
09	390	N	356	-0-	-34	-0-	356	3			N	-0-					-0-
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS "C" WELL #: 15 RRCID -> 186715 COMPL. DATE 10/12/2001 TOTAL DEPTH 6261 PERF. 5648 - 5788

05	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	3			N	-0-					-0-
06	90	N	77	-0-	-13	-0-	77	3			N	-0-					-0-
07	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	3			N	-0-					-0-
08	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	3			N	-0-					-0-
09	90	N	74	-0-	-16	-0-	74	3			N	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS "C" WELL #: 21 RRCID -> 187744 COMPL. DATE 09/30/2001 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5362 - 5996

05	434	N	368	-0-	-66	-0-	368	3			N	-0-					-0-
06	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-
07	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					-0-
08	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					-0-
09	360	N	337	-0-	-23	-0-	337	3			N	-0-					-0-
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS "C" WELL #: 19 RRCID -> 187746 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5618 - 5778

05	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	3			N	-0-					-0-
06	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	3			N	-0-					-0-
07	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	3			N	-0-					-0-
08	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	3			N	-0-					-0-
09	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	3			N	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

MECKEL "A" WELL #: 23 RRCID -> 187748 COMPL. DATE 09/21/2001 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5944 - 6046

05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
07	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	3			N	-0-					-0-
08	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	3			N	-0-					-0-
09	180	N	173	-0-	-7	-0-	173	3			N	-0-					-0-
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

MECKEL "A" WELL #: 24 RRCID -> 187750 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5974 - 6062

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
06	180	N	150	-0-	-30	-0-	150	3			N	-0-					-0-
07	186	N	108	-0-	-78	-0-	108	3			N	-0-					-0-
08	186	N	139	-0-	-47	-0-	139	3			N	-0-					-0-
09	150	N	127	-0-	-23	-0-	127	3			N	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-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
05	93	N	84	-0-	-9	-0-	27	1	57	3	N	-0-					-0-
06	90	N	75	-0-	-15	-0-	23	1	52	3	N	-0-					-0-
07	93	N	78	-0-	-15	-0-	22	1	56	3	N	-0-					-0-
08	93	N	77	-0-	-16	-0-	23	1	54	3	N	-0-					-0-
09	90	N	70	-0-	-20	-0-	19	1	51	3	N	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
06	180	N	97	-0-	-83	-0-	97	3			N	-0-					-0-
07	217	N	83	-0-	-134	-0-	83	3			N	-0-					-0-
08	124	N	59	-0-	-65	-0-	59	3			N	-0-					-0-
09	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	3			N	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

MECKEL "A" WELL #: 27 RRCID -> 187757 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5754 - 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMSON "A" WELL #: 9 RRCID -> 187761 COMPL. DATE 09/21/2001 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4974 - 5014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	84	1	1098	3	N	-0-					-0-
06	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	74	1	1019	3	N	-0-					-0-
07	975	N	975	-0-	-0-	-0-	74	1	901	3	N	-0-					-0-
08	1178	N	902	-0-	-276	-0-	69	1	833	3	N	-0-					-0-
09	1080	N	513	-0-	-567	-0-	36	1	477	3	N	-0-					-0-
10	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMSON "C" WELL #: 3 RRCID -> 187764 COMPL. DATE 09/27/2001 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5826 - 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

DAVIS "C" WELL #: 20 RRCID -> 188791 COMPL. DATE 11/04/2001 TOTAL DEPTH 6223 PERF. 5526 - 5672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	169	-0-	-17	-0-	169	3			N	-0-					-0-
06	180	N	155	-0-	-25	-0-	155	3			N	-0-					-0-
07	155	N	124	-0-	-31	-0-	124	3			N	-0-					-0-
08	155	N	119	-0-	-36	-0-	119	3			N	-0-					-0-
09	150	N	138	-0-	-12	-0-	138	3			N	-0-					-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

MECKEL "A" WELL #: 29 RRCID -> 189643 COMPL. DATE 12/29/2001 TOTAL DEPTH 6286 PERF. 5812 - 6078

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MECKEL "A" WELL #: 31 RRCID -> 189646 COMPL. DATE 01/04/2002 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5972 - 6183

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MECKEL "A" WELL #: 33 RRCID -> 189647 COMPL. DATE 01/06/2002 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5925 - 5939

05	341	N	217	-0-	-124	-0-	217	3			N	-0-					-0-
06	270	N	233	-0-	-37	-0-	233	3			N	-0-					-0-
07	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
08	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
*09	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

MECKEL "A" WELL #: 38 RRCID -> 189649 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5808 - 6250

05	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-					-0-
06	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	3			N	-0-					-0-
07	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	3			N	-0-					-0-
08	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	3			N	-0-					-0-
09	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	3			N	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

MECKEL "A" WELL #: 37 RRCID -> 189650 COMPL. DATE 02/17/2002 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5838 - 6150

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT					-0-

MECKEL "A" WELL #: 32 RRCID -> 189651 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5576 - 5966

05	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	3			N	-0-					-0-
06	180	N	178	-0-	-2	-0-	178	3			N	-0-					-0-
07	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	3			N	-0-					-0-
08	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	3			N	-0-					-0-
09	180	N	169	-0-	-11	-0-	169	3			N	-0-					-0-
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

MECKEL "A" WELL #: 30 RRCID -> 189652 COMPL. DATE 03/09/2002 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5964 - 6319

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MECKEL "A" WELL #: 34 RRCID -> 189654 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6042 - 6288

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MECKEL "A" WELL #: 35 RRCID -> 189655 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5892 - 6188

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MECKEL "A" WELL #: 41 RRCID -> 189660 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6056 - 6090

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MECKEL "A" WELL #: 39 RRCID -> 189661 COMPL. DATE 05/02/2002 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5938 - 6262

05	279 N	240	-0-	-39	-0-	240	3			N	-0-					-0-
06	270 N	146	-0-	-124	-0-	146	3			N	-0-					-0-
07	248 N	49	-0-	-199	-0-	49	3			N	-0-					-0-
08	248 N	11	-0-	-237	-0-	11	3			N	-0-					-0-
09	150 N	19	-0-	-131	-0-	19	3			N	-0-					-0-
10	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

MECKEL "A" WELL #: 45 RRCID -> 189662 COMPL. DATE 05/08/2002 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5670 - 5948

05	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
06	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
07	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-
08	62 N	14	-0-	-48	-0-	14	3			N	-0-					-0-
09	30 N	14	-0-	-16	-0-	14	3			N	-0-					-0-
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

MECKEL "A" WELL #: 28 RRCID -> 190256 COMPL. DATE 03/16/2002 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5787 - 6024

05	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
06	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
07	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
08	14 N	13	-0-	-1	-0-	13	3			N	-0-					-0-
09	14 N	13	-0-	-1	-0-	13	3			N	-0-					-0-
10	14 N	NO RPT	-0-	-14	-0-					N	NO RPT					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
THOMSON "A" WELL #: 10 RRCID -> 190302 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5036 - 5839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	58	N	58	-0-	-0-	-0-	4	1	54	3	N	-0-					-0-
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	6	1	85	3	N	-0-					-0-
07	89	N	89	-0-	-0-	-0-	7	1	82	3	N	-0-					-0-
08	89	N	89	-0-	-0-	-0-	7	1	82	3	N	-0-					-0-
09	90	N	55	-0-	-35	-0-	4	1	51	3	N	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN WELL #: 13 RRCID -> 190553 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5379 - 5452

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN WELL #: 14 RRCID -> 190555 COMPL. DATE 01/27/2002 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5588 - 5634

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN WELL #: 15 RRCID -> 190568 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5642 - 5802

05	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	3			N	-0-					-0-
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
07	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
08	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
09	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	3			N	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN WELL #: 17 RRCID -> 190571 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5636 - 5729

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN WELL #: 19 RRCID -> 190572 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH 6215 PERF. 5604 - 5620

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS "C" WELL #: 27 RRCID -> 192371 COMPL. DATE 05/17/2002 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 5644 - 5824

05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
07	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

DAVIS "C" WELL #: 24 RRCID -> 192374 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5574 - 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
05	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
06	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
07	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
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	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS "C" WELL #: 25 RRCID -> 192377 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5628 - 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
05	341	N	326	-0-	-15	-0-	326	3			N	-0-					-0-
06	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
07	341	N	319	-0-	-22	-0-	319	3			N	-0-					-0-
08	341	N	313	-0-	-28	-0-	313	3			N	-0-					-0-
09	300	N	289	-0-	-11	-0-	289	3			N	-0-					-0-
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS "C" WELL #: 26 RRCID -> 192379 COMPL. DATE 05/18/2002 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5426 - 5658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	95	-0-	-29	-0-	95	3			N	-0-					-0-
06	120	N	106	-0-	-14	-0-	106	3			N	-0-					-0-
07	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	3			N	-0-					-0-
08	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
09	120	N	77	-0-	-43	-0-	77	3			N	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	669	N	669	-0-	-0-	-0-	10	2	659	3	N	-0-					-0-
06	638	N	638	-0-	-0-	-0-	7	2	631	3	N	-0-					-0-
07	682	N	652	-0-	-30	-0-	10	2	642	3	N	-0-					-0-
08	682	N	587	-0-	-95	-0-	8	2	579	3	N	-0-					-0-
09	630	N	544	-0-	-86	-0-	7	2	537	3	N	-0-					-0-
10	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					-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
05	11	N	7	-0-	-4	-0-	7	3			N	-0-					-0-
06	12	N	7	-0-	-5	-0-	7	3			N	-0-					-0-
07	8	N	6	-0-	-2	-0-	6	3			N	-0-					-0-
08	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	3			N	-0-					-0-
09	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	3			N	-0-					-0-
10	6	N	NO RPT	-0-	-6	-0-					N	NO RPT					-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
05	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	3			N	-0-					-0-
06	120	N	116	-0-	-4	-0-	116	3			N	-0-					-0-
07	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	3			N	-0-					-0-
08	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	3			N	-0-					-0-
09	120	N	101	-0-	-19	-0-	101	3			N	-0-					-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-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
05	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
07	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
08	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
*09	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
05	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-					-0-
06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
07	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	3			N	-0-					-0-
08	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	3			N	-0-					-0-
09	60	N	38	-0-	-22	-0-	38	3			N	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS "C" WELL #: 31 RRCID -> 192415 COMPL. DATE 08/17/2002 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5380 - 5662

05	341	N	334	-0-	-7	-0-	334	3			N	-0-					-0-
06	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
07	341	N	337	-0-	-4	-0-	337	3			N	-0-					-0-
08	341	N	334	-0-	-7	-0-	334	3			N	-0-					-0-
09	330	N	285	-0-	-45	-0-	285	3			N	-0-					-0-
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS "C" WELL #: 30 RRCID -> 192416 COMPL. DATE 08/18/2002 TOTAL DEPTH 5971 PERF. 5641 - 5766

05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
07	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
08	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
*09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS "C" WELL #: 35 RRCID -> 192417 COMPL. DATE 10/26/2002 TOTAL DEPTH 6177 PERF. 5694 - 5802

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS "C" WELL #: 38 RRCID -> 192418 COMPL. DATE 11/10/2002 TOTAL DEPTH 6106 PERF. 5515 - 5806

05	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					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-

DAVIS "C" WELL #: 18 RRCID -> 192514 COMPL. DATE 06/23/2002 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5682 - 5754

05	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	3			N	-0-					-0-
06	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	3			N	-0-					-0-
07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
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	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS "C" WELL #: 32 RRCID -> 192516 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 6251 PERF. 5592 - 5806

05	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
06	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-
07	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
08	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-
09	360	N	334	-0-	-26	-0-	334	3			N	-0-					-0-
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

MECKEL "A" WELL #: 40 RRCID -> 192750 COMPL. DATE 06/05/2002 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5958 - 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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MECKEL "A" WELL #: 42 RRCID -> 192751 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5842 - 6150

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MECKEL WELL #: 60 RRCID -> 193560 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 6218 PERF. 5678 - 5885

05	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
06	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	3			N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MECKEL WELL #: 61 RRCID -> 193564 COMPL. DATE 09/22/2002 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5554 - 5682

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MECKEL WELL #: 59 RRCID -> 193579 COMPL. DATE 10/17/2002 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5677 - 5810

05	713	N	680	-0-	-33	-0-	680	3			N	-0-					-0-
06	676	N	676	-0-	-0-	-0-	675	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	708	N	708	-0-	-0-	-0-	706	3	2	9	N	2	2	8			-0-
08	682	N	634	-0-	-48	-0-	634	3			N	-0-					-0-
09	690	N	517	-0-	-173	-0-	517	3			N	-0-					-0-
10	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					-0-

MECKEL WELL #: 62 RRCID -> 193580 COMPL. DATE 10/20/2002 TOTAL DEPTH 5962 PERF. 5398 - 5696

05	434	N	429	-0-	-5	-0-	429	3			N	-0-					-0-
06	420	N	418	-0-	-2	-0-	418	3			N	-0-					-0-
07	434	N	430	-0-	-4	-0-	430	3			N	-0-					-0-
08	434	N	428	-0-	-6	-0-	428	3			N	-0-					-0-
09	420	N	407	-0-	-13	-0-	407	3			N	-0-					-0-
10	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

MECKEL WELL #: 63 RRCID -> 193581 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5498 - 5822

05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
09	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	3			N	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
05	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
06	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
07	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
08	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
09	270	N	268	-0-	-2	-0-	268	3			N	-0-					-0-
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

MECKEL "A" WELL #: 47 RRCID -> 193584 COMPL. DATE 08/05/2002 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6156 - 6458

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MECKEL "A" WELL #: 48 RRCID -> 193588 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 6411 PERF. 5856 - 6201

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MECKEL "A" WELL #: 11 RRCID -> 193589 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 6613 PERF. 5817 - 5864

05	310	N	261	-0-	-49	-0-	261	3			N	-0-					-0-
06	270	N	240	-0-	-30	-0-	240	3			N	-0-					-0-
07	279	N	247	-0-	-32	-0-	247	3			N	-0-					-0-
08	248	N	247	-0-	-1	-0-	247	3			N	-0-					-0-
*09	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

MECKEL "A" WELL #: 46 RRCID -> 193590 COMPL. DATE 09/11/2002 TOTAL DEPTH 6269 PERF. 5736 - 5944

05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MECKEL "A" WELL #: 50 RRCID -> 193591 COMPL. DATE 10/02/2002 TOTAL DEPTH 6514 PERF. 5862 - 6012

05	217	N	152	-0-	-65	-0-	152	3			N	-0-					-0-
06	210	N	196	-0-	-14	-0-	196	3			N	-0-					-0-
07	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	3			N	-0-					-0-
08	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
09	210	N	193	-0-	-17	-0-	193	3			N	-0-					-0-
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

MECKEL "A" WELL #: 51 RRCID -> 193592 COMPL. DATE 11/03/2002 TOTAL DEPTH 6272 PERF. 5618 - 5989

05	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	3			N	-0-					-0-
06	150	N	140	-0-	-10	-0-	140	3			N	-0-					-0-
07	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	3			N	-0-					-0-
08	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	3			N	-0-					-0-
09	150	N	135	-0-	-15	-0-	135	3			N	-0-					-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
*09	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-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
05	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					-0-
06	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	3			N	-0-					-0-
07	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-					-0-
08	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	3			N	-0-					-0-
09	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	3			N	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-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
05	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	1			N	-0-					-0-
06	60	N	53	-0-	-7	-0-	52	1	1	3	N	-0-					-0-
07	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	1			N	-0-					-0-
08	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	1			N	-0-					-0-
09	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	1			N	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	9	N	-0-	-0-	-9	-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-

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
05	310	N	276	-0-	-34	-0-	276	3			N	-0-					-0-
06	300	N	263	-0-	-37	-0-	263	3			N	-0-					-0-
07	279	N	271	-0-	-8	-0-	271	3			N	-0-					-0-
08	279	N	257	-0-	-22	-0-	257	3			N	-0-					-0-
09	270	N	244	-0-	-26	-0-	244	3			N	-0-					-0-
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-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
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	N	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	N	-0-					-0-
07	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	3	N	-0-					-0-
08	31	N	26	-0-	-5	-0-	2	1	24	3	N	-0-					-0-
09	30	N	13	-0-	-17	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-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
05	133	N	133	-0-	-0-	-0-	54	1	79	3	N	-0-					-0-
06	141	N	141	-0-	-0-	-0-	52	1	89	3	N	-0-					-0-
07	149	N	149	-0-	-0-	-0-	54	1	95	3	N	-0-					-0-
08	149	N	149	-0-	-0-	-0-	54	1	95	3	N	-0-					-0-
*09	143	N	143	-0-	-0-	-0-	52	1	91	3	N	-0-					-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
05	62	N	28	-0-	-34	-0-	28	3			N	-0-					-0-
06	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	3			N	-0-					-0-
07	12	N	10	-0-	-2	-0-	10	3			N	-0-					-0-
08	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	3			N	-0-					-0-
09	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	3			N	-0-					-0-
10	10	N	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN WELL #: 21 RRCID -> 197507 COMPL. DATE 11/29/2002 TOTAL DEPTH 6213 PERF. 5712 - 5484

05	186	N	132	-0-	-54	-0-	132	3			N	-0-					-0-
06	180	N	136	-0-	-44	-0-	136	3			N	-0-					-0-
07	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	3			N	-0-					-0-
08	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
09	150	N	128	-0-	-22	-0-	128	3			N	-0-					-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMSON "A" WELL #: 6 RRCID -> 198720 COMPL. DATE 01/01/2003 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5716 - 6140

05	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	87	1	1141	3	N	-0-					-0-
06	1290	N	1163	-0-	-127	-0-	79	1	1084	3	N	-0-					-0-
07	1271	N	1189	-0-	-82	-0-	91	1	1097	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	1240	N	1166	-0-	-74	-0-	89	1	1077	3	N	-0-					-0-
09	1170	N	440	-0-	-730	-0-	31	1	409	3	N	-0-					-0-
10	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMSON WELL #: 6 RRCID -> 198727 COMPL. DATE 01/12/2003 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5320 - 5858

05	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
06	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-
07	284	N	284	-0-	-0-	-0-	282	3	2	9	N	2	2	8			-0-
08	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
*09	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

MECKEL WELL #: 72 RRCID -> 198738 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5391 - 5696

05	651	N	375	-0-	-276	-0-	375	3			N	-0-					-0-
06	600	N	596	-0-	-4	-0-	596	3			N	-0-					-0-
07	620	N	618	-0-	-2	-0-	618	3			N	-0-					-0-
08	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-					-0-
09	600	N	540	-0-	-60	-0-	540	3			N	-0-					-0-
10	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-0-

STEEN WELL #: 72 RRCID -> 198784 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 6113 PERF. 5880 - 5892

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
*09	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-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
05	806	N	772	-0-	-34	-0-	95	1	677	3	N	-0-					-0-
06	780	N	751	-0-	-29	-0-	92	1	659	3	N	-0-					-0-
07	806	N	775	-0-	-31	-0-	95	1	680	3	N	-0-					-0-
08	775	N	770	-0-	-5	-0-	95	1	675	3	N	-0-					-0-
09	750	N	700	-0-	-50	-0-	92	1	608	3	N	-0-					-0-
10	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					-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
05	341	N	333	-0-	-8	-0-	95	1	238	3	N	-0-					-0-
06	330	N	320	-0-	-10	-0-	92	1	228	3	N	-0-					-0-
07	341	N	329	-0-	-12	-0-	95	1	234	3	N	-0-					-0-
08	341	N	324	-0-	-17	-0-	95	1	229	3	N	-0-					-0-
09	330	N	304	-0-	-26	-0-	92	1	212	3	N	-0-					-0-
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-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
05	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	3			N	-0-					-0-
06	150	N	143	-0-	-7	-0-	143	3			N	-0-					-0-
07	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
06	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
07	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
08	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
*09	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-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
05	496	N	468	-0-	-28	-0-	468	3			N	-0-					-0-
06	480	N	444	-0-	-36	-0-	444	3			N	-0-					-0-
07	496	N	459	-0-	-37	-0-	459	3			N	-0-					-0-
08	465	N	404	-0-	-61	-0-	404	3			N	-0-					-0-
09	450	N	396	-0-	-54	-0-	396	3			N	-0-					-0-
10	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
05	310	N	298	-0-	-12	-0-	298	3			N	-0-					-0-
06	300	N	279	-0-	-21	-0-	279	3			N	-0-					-0-
07	341	N	287	-0-	-54	-0-	287	3			N	-0-					-0-
08	310	N	281	-0-	-29	-0-	281	3			N	-0-					-0-
09	270	N	265	-0-	-5	-0-	265	3			N	-0-					-0-
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

STEEN WELL #: 65 RRCID -> 199539 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 6116 PERF. 5302 - 5548

05	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	3			N	-0-					-0-
06	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	3			N	-0-					-0-
07	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	3			N	-0-					-0-
08	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	3			N	-0-					-0-
09	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	3			N	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

STEEN WELL #: 67 RRCID -> 199540 COMPL. DATE 06/13/2003 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5178 - 5892

05	434	N	357	-0-	-77	-0-	357	3			N	-0-					-0-
06	390	N	309	-0-	-81	-0-	309	3			N	-0-					-0-
07	341	N	340	-0-	-1	-0-	340	3			N	-0-					-0-
08	372	N	361	-0-	-11	-0-	361	3			N	-0-					-0-
*09	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

STEEN WELL #: 69 RRCID -> 199541 COMPL. DATE 07/04/2003 TOTAL DEPTH 5817 PERF. 5187 - 5378

05	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-					-0-
06	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	3			N	-0-					-0-
07	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-					-0-
08	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-					-0-
09	60	N	42	-0-	-18	-0-	42	3			N	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

MECKEL WELL #: 64 RRCID -> 199749 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 5933 PERF. 5317 - 5512

05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
*09	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 81 RRCID -> 199854 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 6743 PERF. 6244 - 6298

05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
*09	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 82 RRCID -> 199855 COMPL. DATE 03/31/2003 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 5820 - 6368

05	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
06	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
07	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
08	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
09	180	N	175	-0-	-5	-0-	175	3			N	-0-					-0-
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DEBERRY "A" WELL #: 83 RRCID -> 199856 COMPL. DATE 06/09/2003 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5836 - 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
05	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	3			N	-0-					-0-
06	210	N	202	-0-	-8	-0-	202	3			N	-0-					-0-
07	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	3			N	-0-					-0-
08	266	N	266	-0-	-0-	-0-	62	1	204	3	N	-0-					-0-
*09	272	N	272	-0-	-0-	-0-	78	1	194	3	N	-0-					-0-
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

STEEN WELL #: 68 RRCID -> 199862 COMPL. DATE 07/05/2003 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5158 - 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
05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
06	150	N	113	-0-	-37	-0-	113	3			N	-0-					-0-
07	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
08	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
*09	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

STEEN WELL #: 70 RRCID -> 199863 COMPL. DATE 08/11/2003 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5352 - 5394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	589	N	368	-0-	-221	-0-	368	3			N	-0-					-0-
06	360	N	358	-0-	-2	-0-	358	3			N	-0-					-0-
07	372	N	370	-0-	-2	-0-	370	3			N	-0-					-0-
08	372	N	367	-0-	-5	-0-	367	3			N	-0-					-0-
09	360	N	351	-0-	-9	-0-	351	3			N	-0-					-0-
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

MECKEL WELL #: 65 RRCID -> 200067 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5656 - 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
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
07	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
08	4	N	-0-	-0-	-4	-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-

MECKEL WELL #: 69 RRCID -> 200078 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 6324 PERF. 5454 - 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
05	217	N	180	-0-	-37	-0-	180	3			N	-0-					-0-
06	210	N	195	-0-	-15	-0-	195	3			N	-0-					-0-
07	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
08	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-
09	210	N	192	-0-	-18	-0-	192	3			N	-0-					-0-
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
08	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
09	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	3			N	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-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
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
06	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	3			N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
05	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	54	1	1083	3	N	-0-					-0-
06	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	52	1	1025	3	N	-0-					-0-
07	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	54	1	1062	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	54	1	1022	3	N	-0-					-0-
*09	965	N	965	-0-	-0-	-0-	52	1	913	3	N	-0-					-0-
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-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
05	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
06	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
07	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
08	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
09	240	N	227	-0-	-13	-0-	227	3			N	-0-					-0-
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
06	270	N	246	-0-	-24	-0-	246	3			N	-0-					-0-
07	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
08	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
09	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	1054	N	1010	-0-	-44	-0-	95	1	915	3	N	-0-					-0-
06	990	N	978	-0-	-12	-0-	92	1	886	3	N	-0-					-0-
07	1023	N	1006	-0-	-17	-0-	95	1	911	3	N	-0-					-0-
08	1023	N	1006	-0-	-17	-0-	95	1	911	3	N	-0-					-0-
09	990	N	976	-0-	-14	-0-	92	1	884	3	N	-0-					-0-
10	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

MECKEL "A" WELL #: 59 RRCID -> 200510 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 5830 - 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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MECKEL "A" WELL #: 60 RRCID -> 200511 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5699 - 5979

05	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-					-0-
06	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					-0-
07	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					-0-
08	558 N	519	-0-	-39	-0-	519	3			N	-0-					-0-
09	510 N	477	-0-	-33	-0-	477	3			N	-0-					-0-
10	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-

MECKEL "A" WELL #: 61 RRCID -> 200512 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 6572 PERF. 6093 - 6123

05	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-					-0-
06	60 N	43	-0-	-17	-0-	43	3			N	-0-					-0-
07	62 N	46	-0-	-16	-0-	46	3			N	-0-					-0-
08	62 N	46	-0-	-16	-0-	46	3			N	-0-					-0-
*09	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

MECKEL "A" WELL #: 62 RRCID -> 200513 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 6423 PERF. 5744 - 5864

05	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-					-0-
06	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
07	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
08	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
*09	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
10	13 N	NO RPT	-0-	-13	-0-					N	NO RPT					-0-

MECKEL "A" WELL #: 64 RRCID -> 200514 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 5742 - 5778

05	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
06	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-
07	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
08	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
*09	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
10	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS "C" WELL #: 40 RRCID -> 201150 COMPL. DATE 05/17/2003 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 5462 - 5662

05	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
06	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
07	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
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	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS "C" WELL #: 41 RRCID -> 201151 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5488 - 5638

05	231 N	231	-0-	-0-	-0-	54	1	177	3	N	-0-					-0-
06	221 N	221	-0-	-0-	-0-	52	1	169	3	N	-0-					-0-
07	227 N	227	-0-	-0-	-0-	54	1	173	3	N	-0-					-0-
08	226 N	226	-0-	-0-	-0-	54	1	172	3	N	-0-					-0-
09	210 N	210	-0-	-0-	-0-	52	1	158	3	N	-0-					-0-
10	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

DAVIS "A" WELL #: 13 RRCID -> 201200 COMPL. DATE 07/11/2003 TOTAL DEPTH 6065 PERF. 5290 - 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
05	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					-0-
06	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					-0-
07	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					-0-
08	527	N	518	-0-	-9	-0-	518	3			N	-0-					-0-
09	510	N	473	-0-	-37	-0-	473	3			N	-0-					-0-
10	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS "A" WELL #: 12 RRCID -> 201985 COMPL. DATE 06/23/2003 TOTAL DEPTH 6017 PERF. 5314 - 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
05	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	3			N	-0-					-0-
06	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
07	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	3			N	-0-					-0-
08	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	3			N	-0-					-0-
09	90	N	68	-0-	-22	-0-	68	3			N	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

BARTON WELL #: 17 RRCID -> 205411 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 7711 PERF. 5782 - 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
05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
*09	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

BARTON WELL #: 16 RRCID -> 205413 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 5704 - 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
05	434	N	396	-0-	-38	-0-	396	3			N	-0-					-0-
06	390	N	386	-0-	-4	-0-	386	3			N	-0-					-0-
07	403	N	398	-0-	-5	-0-	398	3			N	-0-					-0-
08	403	N	402	-0-	-1	-0-	402	3			N	-0-					-0-
09	390	N	376	-0-	-14	-0-	376	3			N	-0-					-0-
10	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMSON WELL #: 10 RRCID -> 205701 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 6019 PERF. 5276 - 5333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1364	N	1208	-0-	-156	-0-	1208	3			N	-0-					-0-
06	1230	N	1162	-0-	-68	-0-	1162	3			N	-0-					-0-
07	1209	N	1201	-0-	-8	-0-	1201	3			N	-0-					-0-
08	1209	N	1136	-0-	-73	-0-	1136	3			N	-0-					-0-
09	1170	N	990	-0-	-180	-0-	990	3			N	-0-					-0-
10	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					-0-

MECKEL "A" WELL #: 65 RRCID -> 205744 COMPL. DATE 10/27/2003 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 5882 - 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
05	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-					-0-
06	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	3			N	-0-					-0-
07	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-					-0-
08	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-					-0-
09	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	3			N	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	620	N	514	-0-	-106	-0-	514	3			N	-0-					-0-
06	540	N	505	-0-	-35	-0-	505	3			N	-0-					-0-
07	558	N	538	-0-	-20	-0-	538	3			N	-0-					-0-
08	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					-0-
*09	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					-0-
10	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

DAVIS "C" WELL #: 42 RRCID -> 205820 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH 6069 PERF. 5537 - 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
05	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	3			N	-0-					-0-
06	180	N	175	-0-	-5	-0-	175	3			N	-0-					-0-
07	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	3			N	-0-					-0-
08	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	3			N	-0-					-0-
09	180	N	170	-0-	-10	-0-	170	3			N	-0-					-0-
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

MECKEL "A" WELL #: 66 RRCID -> 205823 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 5768 - 5951

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARD, J.W. 118 WELL #: 15 RRCID -> 205825 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 6376 - 6522

05	465	N	455	-0-	-10	-0-	455	3			N	-0-					-0-
06	450	N	440	-0-	-10	-0-	440	3			N	-0-					-0-
07	465	N	456	-0-	-9	-0-	456	3			N	-0-					-0-
08	465	N	455	-0-	-10	-0-	455	3			N	-0-					-0-
09	450	N	406	-0-	-44	-0-	406	3			N	-0-					-0-
10	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS WELL #: 16 RRCID -> 205837 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 6261 PERF. 5450 - 5536

05	248	N	246	-0-	-2	-0-	246	3			N	-0-					-0-
06	240	N	235	-0-	-5	-0-	235	3			N	-0-					-0-
07	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	3			N	-0-					-0-
08	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	3			N	-0-					-0-
09	240	N	224	-0-	-16	-0-	224	3			N	-0-					-0-
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

MECKEL "A" WELL #: 67 RRCID -> 205839 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 6405 PERF. 5882 - 6056

05	419	N	419	-0-	-0-	-0-	204	1	215	3	N	-0-					-0-
06	420	N	408	-0-	-12	-0-	194	1	214	3	N	-0-					-0-
07	419	N	419	-0-	-0-	-0-	192	1	227	3	N	-0-					-0-
08	434	N	412	-0-	-22	-0-	194	1	218	3	N	-0-					-0-
09	420	N	378	-0-	-42	-0-	174	1	204	3	N	-0-					-0-
10	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 66 RRCID -> 205987 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6550 - 6664

05	930	N	900	-0-	-30	-0-	900	3			N	-0-					-0-
06	900	N	260	-0-	-640	-0-	260	3			N	-0-					-0-
07	930	N	866	-0-	-64	-0-	866	3			N	-0-					-0-
08	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3			N	-0-					-0-
*09	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	3			N	-0-					-0-
10	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 84 RRCID -> 205990 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 6254 - 6356

05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
06	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
07	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
08	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
*09	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
05	248	N	247	-0-	-1	-0-	247	3			N	-0-					-0-
06	240	N	173	-0-	-67	-0-	173	3			N	-0-					-0-
07	248	N	206	-0-	-42	-0-	206	3			N	-0-					-0-
08	248	N	232	-0-	-16	-0-	232	3			N	-0-					-0-
*09	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-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
05	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	3			N	-0-					-0-
06	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
07	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
08	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
09	120	N	118	-0-	-2	-0-	118	3			N	-0-					-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-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
05	527	N	304	-0-	-223	-0-	304	3			N	-0-					-0-
06	510	N	505	-0-	-5	-0-	505	3			N	-0-					-0-
07	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					-0-
08	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					-0-
09	510	N	371	-0-	-139	-0-	371	3			N	-0-					-0-
10	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-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
05	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-					-0-
06	15	N	14	-0-	-1	-0-	14	3			N	-0-					-0-
07	14	N	13	-0-	-1	-0-	13	3			N	-0-					-0-
08	14	N	12	-0-	-2	-0-	12	3			N	-0-					-0-
*09	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
10	13	N	NO RPT	-0-	-13	-0-					N	NO RPT					-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
05	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
06	240	N	112	-0-	-128	-0-	112	3			N	-0-					-0-
07	310	N	134	-0-	-176	-0-	134	3			N	-0-					-0-
08	248	N	99	-0-	-149	-0-	99	3			N	-0-					-0-
*09	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	204	N	204	-0-	-0-	-0-	70	1	134	3	N	-0-					-0-
06	205	N	205	-0-	-0-	-0-	67	1	138	3	N	-0-					-0-
07	210	N	210	-0-	-0-	-0-	70	1	140	3	N	-0-					-0-
08	217	N	210	-0-	-7	-0-	70	1	140	3	N	-0-					-0-
09	210	N	193	-0-	-17	-0-	67	1	126	3	N	-0-					-0-
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-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
05	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
06	240	N	214	-0-	-26	-0-	214	3			N	-0-					-0-
07	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
08	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	3			N	-0-					-0-
09	210	N	203	-0-	-7	-0-	203	3			N	-0-					-0-
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
05	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-
06	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
07	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-
08	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-
*09	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-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
05	186	N	169	-0-	-17	-0-	169	3			N	-0-					-0-
06	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
07	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
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	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-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
05	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
06	300	N	287	-0-	-13	-0-	287	3			N	-0-					-0-
07	310	N	293	-0-	-17	-0-	293	3			N	-0-					-0-
08	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
*09	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-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
05	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-
06	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
07	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
08	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
*09	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
06	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-
07	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
08	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
*09	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

MECKEL WELL #: 75 RRCID -> 206102 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 5476 - 5658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-
06	240	N	198	-0-	-42	-0-	198	3			N	-0-					-0-
07	248	N	108	-0-	-140	-0-	108	3			N	-0-					-0-
08	248	N	179	-0-	-69	-0-	179	3			N	-0-					-0-
09	210	N	174	-0-	-36	-0-	174	3			N	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS "E" WELL #: 15 RRCID -> 206104 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5394 - 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
05	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	3			N	-0-					-0-
06	180	N	166	-0-	-14	-0-	166	3			N	-0-					-0-
07	186	N	166	-0-	-20	-0-	166	3			N	-0-					-0-
08	186	N	165	-0-	-21	-0-	165	3			N	-0-					-0-
09	180	N	155	-0-	-25	-0-	155	3			N	-0-					-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DEBERRY-BERGER UNIT WELL #: 17 RRCID -> 206105 COMPL. DATE 12/07/2003 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5550 - 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
05	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	3			N	-0-					-0-
06	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-					-0-
07	620	N	606	-0-	-14	-0-	606	3			N	-0-					-0-
08	620	N	610	-0-	-10	-0-	610	3			N	-0-					-0-
09	600	N	451	-0-	-149	-0-	451	3			N	-0-					-0-
10	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMSON WELL #: 11 RRCID -> 206244 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 4698 - 5338

05	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	3			N	-0-					-0-
06	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
07	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
08	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	3			N	-0-					-0-
09	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	3			N	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

MECKEL WELL #: 74 RRCID -> 206502 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 6252 PERF. 5522 - 5626

05	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	3			N	-0-					-0-
06	120	N	99	-0-	-21	-0-	99	3			N	-0-					-0-
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
*09	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

MECKEL WELL #: 79 RRCID -> 206566 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 6117 PERF. 5375 - 5566

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMSON "C" WELL #: 11 RRCID -> 207391 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 5604 PERF. 5210 - 5340

05	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					-0-
06	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					-0-
07	403	N	398	-0-	-5	-0-	398	3			N	-0-					-0-
08	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-
09	390	N	314	-0-	-76	-0-	314	3			N	-0-					-0-
10	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

WARD, J.W. 118 WELL #: 14 RRCID -> 207726 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 5976 - 7407

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MECKEL "A" WELL #: 69 RRCID -> 208039 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 5832 - 5864

05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
06	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
07	124	N	73	-0-	-51	-0-	73	3			N	-0-					-0-
08	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	3			N	-0-					-0-
09	90	N	71	-0-	-19	-0-	71	3			N	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

MECKEL "A" WELL #: 68 RRCID -> 208042 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 6331 PERF. 5726 - 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
05	124	N	84	-0-	-40	-0-	84	3			N	-0-					-0-
06	120	N	78	-0-	-42	-0-	78	3			N	-0-					-0-
07	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	3			N	-0-					-0-
08	93	N	60	-0-	-33	-0-	60	3			N	-0-					-0-
09	90	N	70	-0-	-20	-0-	70	3			N	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN WELL #: 30 RRCID -> 208118 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 6017 PERF. 5258 - 5368

05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
06	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	3			N	-0-					-0-
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
*09	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS "D" WELL #: 14 RRCID -> 208157 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 5382 - 5516

05	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
06	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
07	341	N	318	-0-	-23	-0-	318	3			N	-0-					-0-
08	341	N	312	-0-	-29	-0-	312	3			N	-0-					-0-
09	300	N	285	-0-	-15	-0-	285	3			N	-0-					-0-
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

HULL WELL #: 7 RRCID -> 208161 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 6327 PERF. 5938 - 5978

05	616	N	616	-0-	-0-	-0-	70	1	546	3	N	-0-					-0-
06	600	N	67	-0-	-533	-0-	67	1			N	-0-					-0-
07	620	N	70	-0-	-550	-0-	70	1			N	-0-					-0-
08	620	N	70	-0-	-550	-0-	70	1			N	-0-					-0-
*09	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	1			N	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

STEEN WELL #: 77 RRCID -> 208162 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 6262 PERF. 5274 - 5676

05	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
06	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
07	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
08	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
09	240	N	238	-0-	-2	-0-	238	3			N	-0-					-0-
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

STEEN WELL #: 76 RRCID -> 208163 COMPL. DATE 05/31/2004 TOTAL DEPTH 6202 PERF. 5346 - 5988

05	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	3			N	-0-					-0-
06	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
07	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
08	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	3			N	-0-					-0-
09	150	N	137	-0-	-13	-0-	137	3			N	-0-					-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS "F" WELL #: 10 RRCID -> 208240 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 5926 PERF. 5330 - 5618

05	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	3			N	-0-					-0-
06	150	N	133	-0-	-17	-0-	133	3			N	-0-					-0-
07	155	N	130	-0-	-25	-0-	130	3			N	-0-					-0-
08	186	N	134	-0-	-52	-0-	134	3			N	-0-					-0-
*09	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
05	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
06	210	N	205	-0-	-5	-0-	205	3			N	-0-					-0-
07	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	3			N	-0-					-0-
08	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	3			N	-0-					-0-
09	210	N	208	-0-	-2	-0-	208	3			N	-0-					-0-
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-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
05	403	N	304	-0-	-99	-0-	304	3			N	-0-					-0-
06	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
07	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-
08	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
09	330	N	239	-0-	-91	-0-	239	3			N	-0-					-0-
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-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
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
09	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
10	13	N	NO RPT	-0-	-13	-0-					N	NO RPT					-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
05	186	N	166	-0-	-20	-0-	166	3			N	-0-					-0-
06	180	N	172	-0-	-8	-0-	172	3			N	-0-					-0-
07	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	3			N	-0-					-0-
08	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
09	180	N	164	-0-	-16	-0-	164	3			N	-0-					-0-
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
06	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
07	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
08	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
*09	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
05	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	3			N	-0-					-0-
06	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	3			N	-0-					-0-
07	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	3			N	-0-					-0-
08	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	3			N	-0-					-0-
09	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	3			N	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
05	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	3			N	-0-					-0-
06	210	N	206	-0-	-4	-0-	206	3			N	-0-					-0-
07	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	3			N	-0-					-0-
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	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-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
05	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
07	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
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	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-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
05	217	N	191	-0-	-26	-0-	191	3			N	-0-					-0-
06	210	N	182	-0-	-28	-0-	182	3			N	-0-					-0-
07	279	N	190	-0-	-89	-0-	190	3			N	-0-					-0-
08	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
09	180	N	173	-0-	-7	-0-	173	3			N	-0-					-0-
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-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
05	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	3			N	-0-					-0-
06	150	N	136	-0-	-14	-0-	136	3			N	-0-					-0-
07	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	3			N	-0-					-0-
08	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	3			N	-0-					-0-
09	150	N	137	-0-	-13	-0-	137	3			N	-0-					-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
06	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
07	279	N	277	-0-	-2	-0-	277	3			N	-0-					-0-
08	279	N	234	-0-	-45	-0-	234	3			N	-0-					-0-
*09	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

MECKEL WELL #: 80 RRCID -> 210349 COMPL. DATE 08/07/2004 TOTAL DEPTH 6017 PERF. 5496 - 5755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	3			N	-0-					-0-
06	150	N	140	-0-	-10	-0-	140	3			N	-0-					-0-
07	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	3			N	-0-					-0-
08	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	3			N	-0-					-0-
*09	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

WARD WELL #: 56 RRCID -> 210360 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 7106 PERF. 5850 - 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
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

DEBERRY "A" WELL #: 72 RRCID -> 210365 COMPL. DATE 11/14/2004 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 5920 - 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
05	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-
06	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-
07	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
08	372	N	246	-0-	-126	-0-	246	3			N	-0-					-0-
09	360	N	317	-0-	-43	-0-	317	3			N	-0-					-0-
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 68 RRCID -> 210367 COMPL. DATE 11/14/2004 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 5786 - 6476

05	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					-0-
06	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					-0-
07	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-
08	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					-0-
*09	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-
10	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 69 RRCID -> 210418 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 6727 PERF. 5897 - 6564

05	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
06	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
07	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
08	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
*09	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

WARD WELL #: 57 RRCID -> 210424 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 5756 - 6692

05	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
06	330	N	304	-0-	-26	-0-	304	3			N	-0-					-0-
07	341	N	315	-0-	-26	-0-	315	3			N	-0-					-0-
08	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
09	300	N	277	-0-	-23	-0-	277	3			N	-0-					-0-
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

WARD WELL #: 55 RRCID -> 210444 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5871 - 6718

05	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	3			N	-0-					-0-
06	240	N	216	-0-	-24	-0-	216	3			N	-0-					-0-
07	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	3			N	-0-					-0-
08	248	N	240	-0-	-8	-0-	240	3			N	-0-					-0-
*09	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 71 RRCID -> 210494 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 5796 - 6532

05	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					-0-
06	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					-0-
07	558	N	554	-0-	-4	-0-	554	3			N	-0-					-0-
08	558	N	545	-0-	-13	-0-	545	3			N	-0-					-0-
09	540	N	518	-0-	-22	-0-	518	3			N	-0-					-0-
10	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-

WARD WELL #: 51 RRCID -> 210495 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 5704 - 6529

05	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	3			N	-0-					-0-
06	210	N	204	-0-	-6	-0-	204	3			N	-0-					-0-
07	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	3			N	-0-					-0-
08	217	N	200	-0-	-17	-0-	200	3			N	-0-					-0-
09	210	N	194	-0-	-16	-0-	194	3			N	-0-					-0-
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-
06	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					-0-
07	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-
08	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-
09	450	N	424	-0-	-26	-0-	424	3			N	-0-					-0-
10	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-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	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	682	N	591	-0-	-91	-0-	591	3			N	-0-					-0-
06	570	N	564	-0-	-6	-0-	564	3			N	-0-					-0-
07	620	N	581	-0-	-39	-0-	581	3			N	-0-					-0-
08	589	N	570	-0-	-19	-0-	570	3			N	-0-					-0-
09	570	N	422	-0-	-148	-0-	422	3			N	-0-					-0-
10	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					-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	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
07	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
08	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
09	180	N	175	-0-	-5	-0-	175	3			N	-0-					-0-
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-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	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	682	N	532	-0-	-150	-0-	532	3			N	-0-					-0-
06	570	N	546	-0-	-24	-0-	546	3			N	-0-					-0-
07	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			N	-0-					-0-
08	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					-0-
09	540	N	490	-0-	-50	-0-	490	3			N	-0-					-0-
10	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-

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	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	3			N	-0-					-0-
06	120	N	118	-0-	-2	-0-	118	3			N	-0-					-0-
07	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	3			N	-0-					-0-
08	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
09	120	N	115	-0-	-5	-0-	115	3			N	-0-					-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

WARD WELL #: 54 RRCID -> 210565 COMPL. DATE 08/08/2004 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 5884 - 6810

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
05	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	3			N	-0-					-0-
06	120	N	106	-0-	-14	-0-	106	3			N	-0-					-0-
07	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	3			N	-0-					-0-
08	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	3			N	-0-					-0-
09	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	3			N	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

WARD WELL #: 53 RRCID -> 210567 COMPL. DATE 02/03/2004 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 5962 - 6878

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
05	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
07	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
08	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
*09	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

WARD WELL #: 52 RRCID -> 210572 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 7009 PERF. 5886 - 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
05	310	N	291	-0-	-19	-0-	291	3			N	-0-					-0-
06	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
07	310	N	294	-0-	-16	-0-	294	3			N	-0-					-0-
08	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
09	270	N	255	-0-	-15	-0-	255	3			N	-0-					-0-
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

MECKEL WELL #: 82 RRCID -> 210606 COMPL. DATE 12/25/2004 TOTAL DEPTH 6017 PERF. 5368 - 5536

05	279	N	263	-0-	-16	-0-	263	3			N	-0-					-0-
06	270	N	253	-0-	-17	-0-	253	3			N	-0-					-0-
07	279	N	258	-0-	-21	-0-	258	3			N	-0-					-0-
08	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
*09	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

MECKEL WELL #: 81 RRCID -> 210659 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 6018 PERF. 5338 - 5632

05	372	N	346	-0-	-26	-0-	346	3			N	-0-					-0-
06	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
07	341	N	317	-0-	-24	-0-	317	3			N	-0-					-0-
08	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
09	330	N	311	-0-	-19	-0-	311	3			N	-0-					-0-
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

STEEN WELL #: 86 RRCID -> 210685 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 5921 PERF. 5360 - 5600

05	434	N	357	-0-	-77	-0-	357	3			N	-0-					-0-
06	390	N	230	-0-	-160	-0-	230	3			N	-0-					-0-
07	372	N	342	-0-	-30	-0-	342	3			N	-0-					-0-
08	372	N	347	-0-	-25	-0-	347	3			N	-0-					-0-
*09	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

STEEN WELL #: 82 RRCID -> 210772 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 6014 PERF. 5136 - 5346

05	682	N	660	-0-	-22	-0-	660	3			N	-0-					-0-
06	660	N	643	-0-	-17	-0-	643	3			N	-0-					-0-
07	682	N	653	-0-	-29	-0-	653	3			N	-0-					-0-
08	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			N	-0-					-0-
09	630	N	572	-0-	-58	-0-	572	3			N	-0-					-0-
10	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					-0-

DEBERRY-BERGER UNIT WELL #: 16 RRCID -> 210809 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 5540 - 6100

05	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-					-0-
06	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-					-0-
07	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-					-0-
08	589	N	552	-0-	-37	-0-	552	3			N	-0-					-0-
09	570	N	508	-0-	-62	-0-	508	3			N	-0-					-0-
10	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-

STEEN WELL #: 83 RRCID -> 210845 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 5341 - 5667

05	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					-0-
06	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					-0-
07	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					-0-
08	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					-0-
*09	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					-0-
10	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

STEEN WELL #: 81 RRCID -> 210847 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 6008 PERF. 5114 - 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
05	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-
06	390	N	379	-0-	-11	-0-	379	3			N	-0-					-0-
07	403	N	381	-0-	-22	-0-	381	3			N	-0-					-0-
08	403	N	376	-0-	-27	-0-	376	3			N	-0-					-0-
09	390	N	354	-0-	-36	-0-	354	3			N	-0-					-0-
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

DEBERRY-MECKEL UNIT WELL #: 16 RRCID -> 210853 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 5668 - 6134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	3			N	-0-					-0-
06	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	3			N	-0-					-0-
07	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	3			N	-0-					-0-
08	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	3			N	-0-					-0-
09	90	N	72	-0-	-18	-0-	72	3			N	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

HULL WELL #: 8 RRCID -> 210873 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 6306 PERF. 5718 - 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
05	496	N	434	-0-	-62	-0-	145	1	289	3	N	-0-					-0-
06	450	N	375	-0-	-75	-0-	140	1	235	3	N	-0-					-0-
07	496	N	360	-0-	-136	-0-	145	1	215	3	N	-0-					-0-
08	434	N	373	-0-	-61	-0-	145	1	228	3	N	-0-					-0-
09	390	N	373	-0-	-17	-0-	140	1	233	3	N	-0-					-0-
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

MITTEL, BEN WELL #: 6 RRCID -> 210930 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 6098 - 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
05	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	3			N	-0-					-0-
06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
07	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
*09	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-
06	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	3			N	-0-					-0-
07	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-
08	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					-0-
09	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	3			N	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

STEEN WELL #: 84 RRCID -> 211052 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 6006 PERF. 5628 - 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
05	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
06	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-
07	372	N	339	-0-	-33	-0-	339	3			N	-0-					-0-
08	341	N	246	-0-	-95	-0-	246	3			N	-0-					-0-
09	360	N	296	-0-	-64	-0-	296	3			N	-0-					-0-
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMSON WELL #: 12 RRCID -> 211074 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 6223 PERF. 5318 - 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
05	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	3			N	-0-					-0-
06	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
07	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
08	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

DAVIS WELL #: 15 RRCID -> 211176 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5284 - 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
05	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
06	240	N	237	-0-	-3	-0-	237	3			N	-0-					-0-
07	248	N	236	-0-	-12	-0-	236	3			N	-0-					-0-
08	248	N	232	-0-	-16	-0-	232	3			N	-0-					-0-
09	240	N	222	-0-	-18	-0-	222	3			N	-0-					-0-
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN WELL #: 31 RRCID -> 211255 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 6018 PERF. 5306 - 5334

05	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
06	150	N	134	-0-	-16	-0-	134	3			N	-0-					-0-
07	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
08	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
*09	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, G.H. WELL #: 9 RRCID -> 211435 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 6047 PERF. 5492 - 5841

05	558	N	482	-0-	-76	-0-	482	3			Y	-0-					1
06	540	N	462	-0-	-78	-0-	462	3			Y	-0-					1
07	496	N	477	-0-	-19	-0-	477	3			Y	-0-					1
08	496	N	480	-0-	-16	-0-	480	3			Y	-0-					1
*09	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			Y	-0-					1
10	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					1

DAVIS, G.H. WELL #: 8 RRCID -> 211878 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 6077 PERF. 5430 - 5730

05	589	N	585	-0-	-4	-0-	585	3			Y	-0-					25
06	570	N	560	-0-	-10	-0-	560	3			Y	-0-					25
07	589	N	586	-0-	-3	-0-	586	3			Y	-0-					25
08	589	N	581	-0-	-8	-0-	581	3			Y	-0-					25
09	570	N	547	-0-	-23	-0-	547	3			Y	-0-					25
10	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					25

DAVIS "D" WELL #: 15 RRCID -> 212114 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 6154 PERF. 5384 - 5492

05	496	N	447	-0-	-49	-0-	447	3			N	-0-					-0-
06	450	N	363	-0-	-87	-0-	363	3			N	-0-					-0-
07	465	N	396	-0-	-69	-0-	396	3			N	-0-					-0-
08	434	N	383	-0-	-51	-0-	383	3			N	-0-					-0-
09	360	N	247	-0-	-113	-0-	247	3			N	-0-					-0-
10	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

DEBERRY WELL #: 16 RRCID -> 212199 COMPL. DATE 04/17/2005 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 5550 - 6104

05	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
06	330	N	317	-0-	-13	-0-	317	3			N	-0-					-0-
07	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
08	341	N	296	-0-	-45	-0-	296	3			N	-0-					-0-
09	330	N	295	-0-	-35	-0-	295	3			N	-0-					-0-
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS "D" WELL #: 12 RRCID -> 212315 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 6224 PERF. 5416 - 5814

05	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
06	150	N	139	-0-	-11	-0-	139	3			N	-0-					-0-
07	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	3			N	-0-					-0-
08	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	3			N	-0-					-0-
09	150	N	129	-0-	-21	-0-	129	3			N	-0-					-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
05	341	N	339	-0-	-2	-0-	339	3			N	-0-					-0-
06	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
07	341	N	337	-0-	-4	-0-	337	3			N	-0-					-0-
08	341	N	333	-0-	-8	-0-	333	3			N	-0-					-0-
09	330	N	304	-0-	-26	-0-	304	3			N	-0-					-0-
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-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
05	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
06	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
07	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	3			N	-0-					-0-
08	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	3			N	-0-					-0-
09	120	N	88	-0-	-32	-0-	88	3			N	-0-					-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-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
05	496	N	484	-0-	-12	-0-	484	3			N	-0-					-0-
06	540	N	495	-0-	-45	-0-	495	3			N	-0-					-0-
07	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					-0-
08	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					-0-
*09	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					-0-
10	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-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
05	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
07	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
08	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
*09	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	3			N	-0-					-0-
06	150	N	135	-0-	-15	-0-	135	3			N	-0-					-0-
07	155	N	100	-0-	-55	-0-	100	3			N	-0-					-0-
08	155	N	92	-0-	-63	-0-	92	3			N	-0-					-0-
09	150	N	90	-0-	-60	-0-	90	3			N	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-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
05	434	N	212	-0-	-222	-0-	212	3			N	-0-					-0-
06	360	N	227	-0-	-133	-0-	227	3			N	-0-					-0-
07	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
08	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
*09	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-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
05	248	N	228	-0-	-20	-0-	228	3			N	-0-					-0-
06	240	N	205	-0-	-35	-0-	205	3			N	-0-					-0-
07	248	N	202	-0-	-46	-0-	202	3			N	-0-					-0-
08	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	3			N	-0-					-0-
09	210	N	202	-0-	-8	-0-	202	3			N	-0-					-0-
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
05	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
06	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
07	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
08	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	3			N	-0-					-0-
09	180	N	175	-0-	-5	-0-	175	3			N	-0-					-0-
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-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
05	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	3			N	-0-					-0-
06	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
07	217	N	190	-0-	-27	-0-	190	3			N	-0-					-0-
08	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
09	180	N	176	-0-	-4	-0-	176	3			N	-0-					-0-
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-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
05	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
06	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
07	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
08	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-
09	390	N	376	-0-	-14	-0-	376	3			N	-0-					-0-
10	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	3			N	-0-					-0-
06	180	N	165	-0-	-15	-0-	165	3			N	-0-					-0-
07	186	N	166	-0-	-20	-0-	166	3			N	-0-					-0-
08	186	N	165	-0-	-21	-0-	165	3			N	-0-					-0-
09	180	N	150	-0-	-30	-0-	150	3			N	-0-					-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

STEEN WELL #: 87 RRCID -> 213804 COMPL. DATE 07/02/2005 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5347 - 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
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMSON WELL #: 14 RRCID -> 213844 COMPL. DATE 06/19/2005 TOTAL DEPTH 6192 PERF. 5294 - 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
05	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					-0-
06	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					-0-
07	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					-0-
08	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-
*09	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-
10	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

HULL WELL #: 9 RRCID -> 213850 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5628 - 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
05	62	N	18	-0-	-44	-0-	18	3			N	-0-					-0-
06	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	3			N	-0-					-0-
07	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*09	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
10	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					-0-

HULL WELL #: 10 RRCID -> 213945 COMPL. DATE 08/07/2005 TOTAL DEPTH 6324 PERF. 5640 - 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
05	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	1			N	-0-					-0-
06	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	1			N	-0-					-0-
07	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	1			N	-0-					-0-
08	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	1			N	-0-					-0-
*09	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	1			N	-0-					-0-
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

BEN MITTEL WELL #: 8 RRCID -> 213957 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 6434 PERF. 5682 - 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
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
08	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
*09	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

MITTEL, BEN WELL #: 7 RRCID -> 214005 COMPL. DATE 08/07/2005 TOTAL DEPTH 6514 PERF. 6032 - 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
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
08	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-
09	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	3			N	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-
06	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
07	372	N	363	-0-	-9	-0-	363	3			N	-0-					-0-
08	372	N	365	-0-	-7	-0-	365	3			N	-0-					-0-
09	360	N	352	-0-	-8	-0-	352	3			N	-0-					-0-
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-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
05	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
06	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
07	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	3			N	-0-					-0-
08	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	3			N	-0-					-0-
09	210	N	188	-0-	-22	-0-	188	3			N	-0-					-0-
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-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
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
08	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-
09	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	3			N	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
05	310	N	309	-0-	-1	-0-	309	3			N	-0-					-0-
06	300	N	260	-0-	-40	-0-	260	3			N	-0-					-0-
07	310	N	278	-0-	-32	-0-	278	3			N	-0-					-0-
08	310	N	284	-0-	-26	-0-	284	3			N	-0-					-0-
09	270	N	255	-0-	-15	-0-	255	3			N	-0-					-0-
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
05	248	N	229	-0-	-19	-0-	229	3			N	-0-					-0-
06	240	N	183	-0-	-57	-0-	183	3			N	-0-					-0-
07	248	N	240	-0-	-8	-0-	240	3			N	-0-					-0-
08	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
*09	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-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
05	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
07	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
06	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
07	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
08	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	3			N	-0-					-0-
09	240	N	221	-0-	-19	-0-	221	3			N	-0-					-0-
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

DEBERRY WELL #: 18 RRCID -> 220517 COMPL. DATE 04/08/2006 TOTAL DEPTH 6304 PERF. 5490 - 6142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
06	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-
07	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-
08	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-
09	390	N	367	-0-	-23	-0-	367	3			N	-0-					-0-
10	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

WARD WELL #: 64 RRCID -> 220521 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 6819 PERF. 5712 - 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
05	279	N	258	-0-	-21	-0-	258	3			N	-0-					-0-
06	270	N	244	-0-	-26	-0-	244	3			N	-0-					-0-
07	279	N	240	-0-	-39	-0-	240	3			N	-0-					-0-
08	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
09	240	N	227	-0-	-13	-0-	227	3			N	-0-					-0-
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WARD WELL #: 68 RRCID -> 220525 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5622 - 6424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1271	N	1215	-0-	-56	-0-	1215	3			N	-0-					-0-
06	1230	N	1164	-0-	-66	-0-	1164	3			N	-0-					-0-
07	1240	N	1163	-0-	-77	-0-	1163	3			N	-0-					-0-
08	1209	N	1156	-0-	-53	-0-	1156	3			N	-0-					-0-
*09	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	3			N	-0-					-0-
10	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					-0-

DEBERRY HEIRS WELL #: 12 RRCID -> 220711 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 6922 PERF. 6786 - 6800

05	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
06	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
07	346	N	346	-0-	-0-	-0-	345	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
09	330	N	288	-0-	-42	-0-	288	3			N	-0-					-0-
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

DEBERRY HEIRS WELL #: 11 RRCID -> 220720 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 6210 - 6795

05	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
06	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
07	412	N	412	-0-	-0-	-0-	411	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	372	N	318	-0-	-54	-0-	318	3			N	-0-					-0-
09	270	N	232	-0-	-38	-0-	232	3			N	-0-					-0-
10	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 89 RRCID -> 220730 COMPL. DATE 04/02/2006 TOTAL DEPTH 6523 PERF. 5822 - 6317

05	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
06	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
07	155	N	71	-0-	-84	-0-	71	3			N	-0-					-0-
08	155	N	32	-0-	-123	-0-	32	3			N	-0-					-0-
09	150	N	52	-0-	-98	-0-	52	3			N	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

STEEN WELL #: 89 RRCID -> 220776 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 5908 PERF. 5294 - 5416

05	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	3			N	-0-					-0-
06	90	N	68	-0-	-22	-0-	68	3			N	-0-					-0-
07	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	3			N	-0-					-0-
08	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	3			N	-0-					-0-
*09	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

STEEN WELL #: 90 RRCID -> 220779 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 5753 PERF. 5088 - 5506

05	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
06	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					-0-
07	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
08	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					-0-
09	300	N	150	-0-	-150	-0-	150	3			N	-0-					-0-
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES RANCH 156 WELL #: 1 RRCID -> 220783 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 6132 - 6462

05	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3			Y	-0-					1
06	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	3			Y	-0-					1
07	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			Y	-0-					1
08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			Y	-0-					1
09	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	3			Y	-0-					1
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					1

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
05	248	N	143	-0-	-105	-0-	143	3			N	-0-					-0-
06	240	N	83	-0-	-157	-0-	83	3			N	-0-					-0-
07	124	N	68	-0-	-56	-0-	68	3			N	-0-					-0-
08	155	N	101	-0-	-54	-0-	101	3			N	-0-					-0-
*09	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-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
05	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
06	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
07	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
08	341	N	295	-0-	-46	-0-	295	3			N	-0-					-0-
09	300	N	279	-0-	-21	-0-	279	3			N	-0-					-0-
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-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
05	682	N	636	-0-	-46	-0-	636	3			N	-0-					-0-
06	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	3			N	-0-					-0-
07	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	3			N	-0-					-0-
08	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	3			N	-0-					-0-
09	660	N	656	-0-	-4	-0-	656	3			N	-0-					-0-
10	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					-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
05	310	N	299	-0-	-11	-0-	299	3			N	-0-					-0-
06	300	N	291	-0-	-9	-0-	291	3			N	-0-					-0-
07	310	N	299	-0-	-11	-0-	299	3			N	-0-					-0-
08	310	N	294	-0-	-16	-0-	294	3			N	-0-					-0-
09	300	N	279	-0-	-21	-0-	279	3			N	-0-					-0-
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
06	150	N	149	-0-	-1	-0-	149	3			N	-0-					-0-
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

DEBERRY HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 222038 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 6294 - 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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEBERRY-BERGER UNIT WELL #: 20 RRCID -> 222065 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 5540 - 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
05	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
06	360	N	289	-0-	-71	-0-	289	3			N	-0-					-0-
07	403	N	279	-0-	-124	-0-	279	3			N	-0-					-0-
08	372	N	303	-0-	-69	-0-	303	3			N	-0-					-0-
*09	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

DEBERRY HALBERT WELL #: 19 RRCID -> 222067 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 5826 - 6678

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
05	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
07	62	N	16	-0-	-46	-0-	16	3			N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
*09	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

DEBERRY-BERGER UNIT WELL #: 18 RRCID -> 222087 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 5638 - 6314

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
05	403	N	392	-0-	-11	-0-	392	3			N	-0-					-0-
06	390	N	375	-0-	-15	-0-	375	3			N	-0-					-0-
07	403	N	387	-0-	-16	-0-	387	3			N	-0-					-0-
08	403	N	385	-0-	-18	-0-	385	3			N	-0-					-0-
09	390	N	359	-0-	-31	-0-	359	3			N	-0-					-0-
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

STEEN WELL #: 95 RRCID -> 222134 COMPL. DATE 06/25/2006 TOTAL DEPTH 6029 PERF. 5340 - 5738

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
05	434	N	427	-0-	-7	-0-	427	3			N	-0-					-0-
06	420	N	410	-0-	-10	-0-	410	3			N	-0-					-0-
07	434	N	422	-0-	-12	-0-	422	3			N	-0-					-0-
08	434	N	418	-0-	-16	-0-	418	3			N	-0-					-0-
09	420	N	336	-0-	-84	-0-	336	3			N	-0-					-0-
10	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

DEBERRY-HALBERT WELL #: 20 RRCID -> 222144 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 6320 - 6548

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
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
10	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					-0-

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	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
06	210	N	189	-0-	-21	-0-	189	3			N	-0-					-0-
07	217	N	196	-0-	-21	-0-	196	3			N	-0-					-0-
08	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
*09	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

DEBERRY A WELL #: 86 RRCID -> 222178 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 5678 - 6438

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
05	279	N	229	-0-	-50	-0-	229	3			N	-0-					-0-
06	240	N	212	-0-	-28	-0-	212	3			N	-0-					-0-
07	248	N	208	-0-	-40	-0-	208	3			N	-0-					-0-
08	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
09	210	N	179	-0-	-31	-0-	179	3			N	-0-					-0-
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

WARD WELL #: 58 RRCID -> 222185 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 5424 - 6386

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
05	124	N	15	-0-	-109	-0-	15	3			N	-0-					-0-
06	60	N	3	-0-	-57	-0-	3	3			N	-0-					-0-
07	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	3			N	-0-					-0-
08	15	N	4	-0-	-11	-0-	4	3			N	-0-					-0-
*09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
10	8	N	NO RPT	-0-	-8	-0-					N	NO RPT					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

DEBERRY HALBERT WELL #: 18 RRCID -> 222201 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 6082 - 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
05	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	3			N	-0-					-0-
06	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	3			N	-0-					-0-
07	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-					-0-
08	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	3			N	-0-					-0-
*09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

DEBERRY A WELL #: 90 RRCID -> 222454 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 5458 - 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
05	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
06	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-
07	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
08	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
*09	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

DEBERRY A WELL #: 91 RRCID -> 222457 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 5636 - 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
05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
07	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
*09	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

STEEN WELL #: 92 RRCID -> 223286 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 6029 PERF. 5192 - 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
05	558	N	522	-0-	-36	-0-	522	3			N	-0-					-0-
06	600	N	569	-0-	-31	-0-	569	3			N	-0-					-0-
07	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					-0-
08	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-					-0-
09	570	N	504	-0-	-66	-0-	504	3			N	-0-					-0-
10	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
08	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	3			N	-0-					-0-
09	150	N	144	-0-	-6	-0-	144	3			N	-0-					-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-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
05	372	N	368	-0-	-4	-0-	368	3			N	-0-					-0-
06	360	N	355	-0-	-5	-0-	355	3			N	-0-					-0-
07	372	N	367	-0-	-5	-0-	367	3			N	-0-					-0-
08	372	N	366	-0-	-6	-0-	366	3			N	-0-					-0-
09	360	N	337	-0-	-23	-0-	337	3			N	-0-					-0-
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-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
05	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-					-0-
06	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-					-0-
07	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-					-0-
08	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-					-0-
09	660	N	626	-0-	-34	-0-	626	3			N	-0-					-0-
10	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
05	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	3			N	-0-					-0-
06	180	N	172	-0-	-8	-0-	172	3			N	-0-					-0-
07	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	3			N	-0-					-0-
08	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	3			N	-0-					-0-
09	180	N	162	-0-	-18	-0-	162	3			N	-0-					-0-
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

WARD WELL #: 79 RRCID -> 224057 COMPL. DATE 08/27/2006 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 5630 - 6546

05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
07	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	3			N	-0-					-0-
08	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	3			N	-0-					-0-
09	150	N	145	-0-	-5	-0-	145	3			N	-0-					-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

WARD WELL #: 72 RRCID -> 224058 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 5862 - 6760

05	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	3			N	-0-					-0-
06	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
07	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	3			N	-0-					-0-
08	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
09	150	N	127	-0-	-23	-0-	127	3			N	-0-					-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

MITTEL, BEN WELL #: 10 RRCID -> 224428 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 6422 PERF. 6042 - 6162

05	403	N	343	-0-	-60	-0-	343	3			N	-0-					-0-
06	330	N	275	-0-	-55	-0-	274	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	341	N	284	-0-	-57	-0-	284	3			N	-0-					-0-
08	341	N	296	-0-	-45	-0-	296	3			N	-0-					-0-
*09	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

WARD WELL #: 59 RRCID -> 224668 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 6623 PERF. 5528 - 6326

05	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
06	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
07	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
08	248	N	246	-0-	-2	-0-	246	3			N	-0-					-0-
09	240	N	225	-0-	-15	-0-	225	3			N	-0-					-0-
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

WARD WELL #: 73 RRCID -> 224672 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 5786 - 6686

05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
07	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
08	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
*09	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

WARD WELL #: 76 RRCID -> 224677 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 5750 - 6652

05	279	N	244	-0-	-35	-0-	244	3			N	-0-					-0-
06	270	N	235	-0-	-35	-0-	235	3			N	-0-					-0-
07	279	N	243	-0-	-36	-0-	243	3			N	-0-					-0-
08	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	3			N	-0-					-0-
09	240	N	232	-0-	-8	-0-	232	3			N	-0-					-0-
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
05	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
06	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
07	186	N	162	-0-	-24	-0-	162	3			N	-0-					-0-
08	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
09	180	N	156	-0-	-24	-0-	156	3			N	-0-					-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-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
05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
07	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
08	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	3			N	-0-					-0-
*09	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-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
05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
07	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
08	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
*09	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-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
05	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	3			N	-0-					-0-
06	840	N	657	-0-	-183	-0-	657	3			N	-0-					-0-
07	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	3			N	-0-					-0-
08	868	N	709	-0-	-159	-0-	709	3			N	-0-					-0-
*09	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-					-0-
10	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
07	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
08	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
09	210	N	204	-0-	-6	-0-	204	3			N	-0-					-0-
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

WARD WELL #: 74 RRCID -> 224837 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 5744 - 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
05	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
06	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
07	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
08	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
*09	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

WARD WELL #: 75 RRCID -> 224844 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5660 - 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
05	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
06	150	N	128	-0-	-22	-0-	128	3			N	-0-					-0-
07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
08	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
*09	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WARD WELL #: 71 RRCID -> 225074 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 5810 - 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
05	248	N	194	-0-	-54	-0-	194	3			N	-0-					-0-
06	240	N	219	-0-	-21	-0-	219	3			N	-0-					-0-
07	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
08	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
*09	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

WARD, J. W. 118 WELL #: 20 RRCID -> 225139 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 5834 - 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
05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
07	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

WARD, J. W. 118 WELL #: 18 RRCID -> 225480 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 6824 PERF. 5738 - 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
05	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	3			N	-0-					-0-
06	60	N	40	-0-	-20	-0-	40	3			N	-0-					-0-
07	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	3			N	-0-					-0-
08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
*09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

MITTEL, BEN WELL #: 12 RRCID -> 225490 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 6428 PERF. 5978 - 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
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
06	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
07	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
08	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
09	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	3			N	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
07	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					15
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					15
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
08	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	2					17
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					17
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17

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
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
06	90	N	79	-0-	-11	-0-	79	3			N	-0-					-0-
07	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-					-0-
08	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-					-0-
09	90	N	71	-0-	-19	-0-	71	3			N	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
05	279	N	213	-0-	-66	-0-	213	3			N	-0-					-0-
06	300	N	166	-0-	-134	-0-	166	3			N	-0-					-0-
07	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
08	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
*09	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-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
05	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	3			N	-0-					-0-
06	90	N	73	-0-	-17	-0-	73	3			N	-0-					-0-
07	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	3			N	-0-					-0-
08	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	3			N	-0-					-0-
*09	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-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
05	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	3			N	-0-					-0-
06	120	N	98	-0-	-22	-0-	98	3			N	-0-					-0-
07	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
08	93	N	28	-0-	-65	-0-	28	3			N	-0-					-0-
09	90	N	57	-0-	-33	-0-	57	3			N	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-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
05	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	3			Y	-0-					1
06	210	N	192	-0-	-18	-0-	192	3			Y	-0-					1
07	217	N	196	-0-	-21	-0-	196	3			Y	-0-					1
08	217	N	190	-0-	-27	-0-	190	3			Y	-0-					1
09	180	N	170	-0-	-10	-0-	170	3			Y	-0-					1
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					1

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
05	930	N	876	-0-	-54	-0-	876	3			N	-0-					-0-
06	930	N	703	-0-	-227	-0-	703	3			N	-0-					-0-
07	868	N	370	-0-	-498	-0-	370	3			N	-0-					-0-
08	868	N	832	-0-	-36	-0-	832	3			N	-0-					-0-
09	690	N	672	-0-	-18	-0-	672	3			N	-0-					-0-
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES RANCH 156 WELL #: 4 RRCID -> 225971 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6082 - 9410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	384	N	384	-0-	-0-	-0-	89	1	295	3	Y	-0-					-0-
06	426	N	426	-0-	-0-	-0-	121	1	302	3	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
07	478	N	478	-0-	-0-	-0-	145	1	327	3	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
08	482	N	482	-0-	-0-	-0-	145	1	337	3	Y	-0-					-0-
*09	465	N	465	-0-	-0-	-0-	136	1	329	3	Y	-0-					-0-
10	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

MECKEL WELL #: 87 RRCID -> 227034 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 6027 PERF. 5456 - 5736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	N	307	-0-	-3	-0-	307	3			N	-0-					-0-
06	300	N	289	-0-	-11	-0-	289	3			N	-0-					-0-
07	310	N	296	-0-	-14	-0-	296	3			N	-0-					-0-
08	310	N	300	-0-	-10	-0-	300	3			N	-0-					-0-
09	300	N	279	-0-	-21	-0-	279	3			N	-0-					-0-
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

MECKEL WELL #: 90 RRCID -> 227286 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 6122 PERF. 5362 - 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
05	372	N	331	-0-	-41	-0-	331	3			N	-0-					-0-
06	390	N	327	-0-	-63	-0-	326	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	372	N	338	-0-	-34	-0-	337	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
*09	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

MECKEL WELL #: 91 RRCID -> 227292 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 6121 PERF. 5662 - 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
05	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
06	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
07	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
08	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
*09	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

MECKEL WELL #: 92 RRCID -> 227294 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5514 - 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
05	403	N	343	-0-	-60	-0-	343	3			N	-0-					-0-
06	360	N	164	-0-	-196	-0-	164	3			N	-0-					-0-
07	372	N	204	-0-	-168	-0-	204	3			N	-0-					-0-
08	341	N	203	-0-	-138	-0-	203	3			N	-0-					-0-
*09	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

MECKEL WELL #: 93 RRCID -> 227300 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 6219 PERF. 5396 - 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
05	1364	N	1326	-0-	-38	-0-	95	1	1231	3	N	-0-					-0-
06	1350	N	1269	-0-	-81	-0-	92	1	1177	3	N	-0-					-0-
07	1333	N	1300	-0-	-33	-0-	95	1	1204	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	1333	N	981	-0-	-352	-0-	95	1	886	3	N	-0-					-0-
09	1260	N	967	-0-	-293	-0-	92	1	875	3	N	-0-					-0-
10	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
06	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	3			N	-0-					-0-
07	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	3			N	-0-					-0-
08	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	3			N	-0-					-0-
09	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	3			N	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
05	837	N	832	-0-	-5	-0-	832	3			N	-0-					-0-
06	810	N	796	-0-	-14	-0-	796	3			N	-0-					-0-
07	837	N	816	-0-	-21	-0-	816	3			N	-0-					-0-
08	837	N	811	-0-	-26	-0-	811	3			N	-0-					-0-
09	810	N	764	-0-	-46	-0-	764	3			N	-0-					-0-
10	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					-0-

MECKEL WELL #: 89 RRCID -> 227848 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 6312 PERF. 5694 - 5918

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEBERRY-HALBERT UNIT WELL #: 21 RRCID -> 229115 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 6753 PERF. 5996 - 6668

05	899	N	688	-0-	-211	-0-	688	3			N	-0-					-0-
06	870	N	745	-0-	-125	-0-	745	3			N	-0-					-0-
07	899	N	655	-0-	-244	-0-	655	3			N	-0-					-0-
08	682	N	631	-0-	-51	-0-	631	3			N	-0-					-0-
09	750	N	593	-0-	-157	-0-	593	3			N	-0-					-0-
10	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMSON WELL #: 8 RRCID -> 229578 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 6217 PERF. 5250 - 5332

05	589	N	407	-0-	-182	-0-	407	3			N	-0-					-0-
06	540	N	295	-0-	-245	-0-	295	3			N	-0-					-0-
07	403	N	274	-0-	-129	-0-	274	3			N	-0-					-0-
08	403	N	372	-0-	-31	-0-	372	3			N	-0-					-0-
09	300	N	285	-0-	-15	-0-	285	3			N	-0-					-0-
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 92 RRCID -> 230488 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 5942 - 6384

05	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					-0-
06	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	3			N	-0-					-0-
07	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					-0-
08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	47	1	58	3	N	-0-					-0-
*09	110	N	110	-0-	-0-	-0-	60	1	50	3	N	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMSON "D" WELL #: 7 RRCID -> 231441 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 6377 PERF. 5192 - 6277

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CREEK WELL #: 9702 RRCID -> 234364 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 6377 PERF. 5858 - 6074

05	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
06	300	N	267	-0-	-33	-0-	267	3			N	-0-					-0-
07	279	N	268	-0-	-11	-0-	268	3			N	-0-					-0-
08	279	N	263	-0-	-16	-0-	263	3			N	-0-					-0-
09	270	N	254	-0-	-16	-0-	254	3			N	-0-					-0-
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
THOMSON "C" WELL #: 13 RRCID -> 234371 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 6219 PERF. 4772 - 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
05	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
06	420	N	237	-0-	-183	-0-	237	3			N	-0-					-0-
07	279	N	242	-0-	-37	-0-	242	3			N	-0-					-0-
08	248	N	239	-0-	-9	-0-	239	3			N	-0-					-0-
09	240	N	170	-0-	-70	-0-	170	3			N	-0-					-0-
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

MITTEL, BEN WELL #: 14 RRCID -> 234698 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5773 - 6055

05	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-					-0-
06	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	3			N	-0-					-0-
07	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	3			N	-0-					-0-
08	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	3			N	-0-					-0-
09	120	N	102	-0-	-18	-0-	102	3			N	-0-					-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 97 RRCID -> 234967 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5794 - 6346

05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 98 RRCID -> 234968 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 5665 - 6396

05	527	N	513	-0-	-14	-0-	513	3			N	-0-					-0-
06	510	N	497	-0-	-13	-0-	497	3			N	-0-					-0-
07	527	N	515	-0-	-12	-0-	515	3			N	-0-					-0-
08	527	N	512	-0-	-15	-0-	512	3			N	-0-					-0-
09	510	N	452	-0-	-58	-0-	452	3			N	-0-					-0-
10	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-

DEBERRY-BOYETTE UNIT WELL #: 13 RRCID -> 234969 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 5630 - 6148

05	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	3			N	-0-					-0-
06	180	N	172	-0-	-8	-0-	172	3			N	-0-					-0-
07	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	3			N	-0-					-0-
08	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	3			N	-0-					-0-
09	180	N	166	-0-	-14	-0-	166	3			N	-0-					-0-
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

MITTEL, BEN WELL #: 13 RRCID -> 234987 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5980 - 6144

05	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-
06	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	3			N	-0-					-0-
07	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					-0-
08	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-
09	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	3			N	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

MITTEL, BEN WELL #: 17 RRCID -> 235010 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6056 - 6195

05	146	N	146	-0-	-0-	-0-	70	1	76	3	N	-0-					-0-
06	150	N	139	-0-	-11	-0-	67	1	72	3	N	-0-					-0-
07	155	N	143	-0-	-12	-0-	70	1	73	3	N	-0-					-0-
08	155	N	141	-0-	-14	-0-	70	1	71	3	N	-0-					-0-
09	150	N	133	-0-	-17	-0-	67	1	66	3	N	-0-					-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
05	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
06	300	N	299	-0-	-1	-0-	299	3			N	-0-					-0-
07	310	N	309	-0-	-1	-0-	309	3			N	-0-					-0-
08	310	N	308	-0-	-2	-0-	308	3			N	-0-					-0-
09	300	N	295	-0-	-5	-0-	295	3			N	-0-					-0-
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-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
05	465	N	189	-0-	-276	-0-	189	3			N	-0-					-0-
06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
07	434	N	3	-0-	-431	-0-	3	3			N	-0-					-0-
08	186	N	28	-0-	-158	-0-	28	3			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	3	N	NO RPT	-0-	-3	-0-					N	NO RPT					-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
05	310	N	283	-0-	-27	-0-	283	3			N	-0-					-0-
06	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
07	279	N	274	-0-	-5	-0-	274	3			N	-0-					-0-
08	279	N	270	-0-	-9	-0-	270	3			N	-0-					-0-
09	270	N	255	-0-	-15	-0-	255	3			N	-0-					-0-
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-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
05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
07	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
08	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
*09	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-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
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
08	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
10	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
06	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
07	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
08	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	3			N	-0-					-0-
*09	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DEBERRY "A" WELL #: 94 RRCID -> 235332 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 6724 PERF. 5878 - 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
05	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	3			N	-0-					-0-
06	150	N	136	-0-	-14	-0-	136	3			N	-0-					-0-
07	155	N	7	-0-	-148	-0-	7	3			N	-0-					-0-
08	217	N	2	-0-	-215	-0-	2	3			N	-0-					-0-
09	150	N	1	-0-	-149	-0-	1	3			N	-0-					-0-
10	7	N	NO RPT	-0-	-7	-0-					N	NO RPT					-0-

MITTEL, R. H. WELL #: 1 RRCID -> 236165 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 5860 - 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
05	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
06	360	N	276	-0-	-84	-0-	276	3			N	-0-					-0-
07	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-
08	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
*09	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES RANCH WELL #: 1551 RRCID -> 236171 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 7229 PERF. 6063 - 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
05	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			Y	-0-					2
06	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			Y	-0-					2
07	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			Y	-0-					2
08	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			Y	-0-					2
*09	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			Y	-0-					2
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					2

JONES RANCH WELL #: 1552 RRCID -> 236174 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 6398 - 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
05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-					-0-
07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			Y	-0-					-0-
08	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
*09	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

MITTEL, R. H. WELL #: 2 RRCID -> 236193 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5864 - 6804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	3			N	-0-					-0-
06	240	N	230	-0-	-10	-0-	230	3			N	-0-					-0-
07	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	3			N	-0-					-0-
08	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	3			N	-0-					-0-
09	240	N	223	-0-	-17	-0-	223	3			N	-0-					-0-
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	930	N	820	-0-	-110	-0-	78	1	741	3	N	1	1	1			2
							1	9									
06	840	N	826	-0-	-14	-0-	90	1	736	3	N	-0-	1	1			1
07	875	N	875	-0-	-0-	-0-	91	1	784	3	N	-0-					1
08	883	N	883	-0-	-0-	-0-	89	1	793	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*09	879	N	879	-0-	-0-	-0-	80	1	798	3	N	1	1	1			1
							1	9									
10	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					1

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

MITTEL, BEN WELL #: 18 RRCID -> 236402 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 5780 - 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
05	589	N	515	-0-	-74	-0-	515	3			N	-0-					-0-
06	600	N	432	-0-	-168	-0-	432	3			N	-0-					-0-
07	465	N	432	-0-	-33	-0-	432	3			N	-0-					-0-
08	527	N	416	-0-	-111	-0-	416	3			N	-0-					-0-
09	420	N	400	-0-	-20	-0-	400	3			N	-0-					-0-
10	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

MITTEL, BEN WELL #: 21 RRCID -> 236404 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 6035 - 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
05	279	N	278	-0-	-1	-0-	102	1	176	3	N	-0-					-0-
06	270	N	259	-0-	-11	-0-	98	1	161	3	N	-0-					-0-
07	279	N	264	-0-	-15	-0-	102	1	162	3	N	-0-					-0-
08	279	N	259	-0-	-20	-0-	102	1	157	3	N	-0-					-0-
09	270	N	242	-0-	-28	-0-	98	1	144	3	N	-0-					-0-
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

MITTEL WELL #: 1504 RRCID -> 236419 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 5909 - 6060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	66	-0-	-89	-0-	66	3			N	-0-					-0-
06	150	N	41	-0-	-109	-0-	41	3			N	-0-					-0-
07	155	N	75	-0-	-80	-0-	75	3			N	-0-					-0-
08	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
*09	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES RANCH WELL #: 1565 RRCID -> 236527 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6190 - 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
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					1
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					1
07	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			Y	-0-					1
08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-					1
*09	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			Y	-0-					1
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					1

MITTEL WELL #: 1502 RRCID -> 236646 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 6574 PERF. 6031 - 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	12	N	11	-0-	-1	-0-	11	3			Y	-0-					1
06	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			Y	-0-					1
07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	7	3	2	9	Y	2					3
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	30	3	1	9	Y	1					4
09	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	3			Y	-0-					4
10	9	N	NO RPT	-0-	-9	-0-					Y	NO RPT					4

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
05	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			Y	-0-					1
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	3			Y	-0-					1
07	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			Y	-0-					1
08	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			Y	-0-					1
09	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	3			Y	-0-					1
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					1

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
05	124	N	123	-0-	-1	-0-	121	3	2	9	Y	2	1	8			7
06	120	N	114	-0-	-6	-0-	114	3			Y	-0-					7
07	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	3			Y	-0-					7
08	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	3			Y	-0-					7
09	120	N	108	-0-	-12	-0-	108	3			Y	-0-					7
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					7

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
05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
07	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
08	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
09	120	N	70	-0-	-50	-0-	70	3			N	-0-					-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-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
05	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-
06	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
07	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					-0-
08	372	N	369	-0-	-3	-0-	369	3			N	-0-					-0-
09	390	N	305	-0-	-85	-0-	305	3			N	-0-					-0-
10	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-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
05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
07	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-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
05	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	3			N	-0-					-0-
06	210	N	196	-0-	-14	-0-	196	3			N	-0-					-0-
07	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	3			N	-0-					-0-
08	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	3			N	-0-					-0-
*09	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
06	120	N	116	-0-	-4	-0-	116	3			N	-0-					-0-
07	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	3			N	-0-					-0-
08	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	3			N	-0-					-0-
09	120	N	97	-0-	-23	-0-	97	3			N	-0-					-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-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
05	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
06	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
07	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
08	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
09	150	N	79	-0-	-71	-0-	79	3			N	-0-					-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
05	403	N	388	-0-	-15	-0-	77	1	311	3	N	-0-					-0-
06	390	N	375	-0-	-15	-0-	75	1	300	3	N	-0-					-0-
07	403	N	386	-0-	-17	-0-	77	1	309	3	N	-0-					-0-
08	403	N	378	-0-	-25	-0-	77	1	301	3	N	-0-					-0-
09	390	N	336	-0-	-54	-0-	75	1	261	3	N	-0-					-0-
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-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
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-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
05	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	3			N	-0-					-0-
06	150	N	136	-0-	-14	-0-	136	3			N	-0-					-0-
07	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	3			N	-0-					-0-
08	155	N	132	-0-	-23	-0-	132	3			N	-0-					-0-
09	150	N	119	-0-	-31	-0-	119	3			N	-0-					-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-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
05	558	N	552	-0-	-6	-0-	552	3			N	-0-					-0-
06	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-					-0-
07	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					-0-
08	558	N	554	-0-	-4	-0-	554	3			N	-0-					-0-
09	540	N	501	-0-	-39	-0-	501	3			N	-0-					-0-
10	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-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
05	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	3			N	-0-					-0-
06	150	N	137	-0-	-13	-0-	137	3			N	-0-					-0-
07	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	3			N	-0-					-0-
08	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	3			N	-0-					-0-
09	150	N	130	-0-	-20	-0-	130	3			N	-0-					-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-
06	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					-0-
07	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-
08	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-
09	390	N	382	-0-	-8	-0-	382	3			N	-0-					-0-
10	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

MITTEL, BEN WELL #: 23 RRCID -> 241272 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5839 - 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
05	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
06	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
07	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-
08	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-
*09	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
10	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DAVIS D WELL #: 18 RRCID -> 241300 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 6068 PERF. 5732 - 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
05	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-					-0-
06	600	N	578	-0-	-22	-0-	578	3			N	-0-					-0-
07	744	N	587	-0-	-157	-0-	587	3			N	-0-					-0-
08	651	N	584	-0-	-67	-0-	584	3			N	-0-					-0-
09	570	N	532	-0-	-38	-0-	532	3			N	-0-					-0-
10	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					-0-

MECKEL WELL #: 96 RRCID -> 241364 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 5973 PERF. 5204 - 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
05	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	102	1	1113	3	N	-0-					-0-
06	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	98	1	1102	3	N	-0-					-0-
07	1209	N	1186	-0-	-23	-0-	102	1	1083	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	1209	N	1170	-0-	-39	-0-	102	1	1068	3	N	-0-					-0-
09	1200	N	1034	-0-	-166	-0-	98	1	936	3	N	-0-					-0-
10	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS WELL #: 21 RRCID -> 241369 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5392 - 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
05	403	N	389	-0-	-14	-0-	389	3			N	-0-					-0-
06	390	N	373	-0-	-17	-0-	373	3			N	-0-					-0-
07	403	N	380	-0-	-23	-0-	380	3			N	-0-					-0-
08	403	N	378	-0-	-25	-0-	378	3			N	-0-					-0-
*09	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

MECKEL WELL #: 94 RRCID -> 241440 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 6073 PERF. 5730 - 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
05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
*09	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

MECKEL WELL #: 95 RRCID -> 241957 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 5949 PERF. 5150 - 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
05	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
06	300	N	283	-0-	-17	-0-	283	3			N	-0-					-0-
07	310	N	290	-0-	-20	-0-	290	3			N	-0-					-0-
08	310	N	286	-0-	-24	-0-	286	3			N	-0-					-0-
*09	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	3			N	-0-					-0-
06	150	N	146	-0-	-4	-0-	146	3			N	-0-					-0-
07	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	3			N	-0-					-0-
08	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	3			N	-0-					-0-
09	150	N	138	-0-	-12	-0-	138	3			N	-0-					-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

DEBERRY-BERGER UNIT WELL #: 21 RRCID -> 242159 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6652 PERF. 5697 - 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
05	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	3			N	-0-					-0-
06	120	N	102	-0-	-18	-0-	102	3			N	-0-					-0-
07	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	3			N	-0-					-0-
08	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-					-0-
*09	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 99 RRCID -> 242161 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6563 PERF. 6302 - 6438

05	279	N	268	-0-	-11	-0-	268	3			N	-0-					-0-
06	270	N	254	-0-	-16	-0-	254	3			N	-0-					-0-
07	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
08	279	N	260	-0-	-19	-0-	260	3			N	-0-					-0-
*09	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

STEEN WELL #: 101 RRCID -> 242258 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 5865 PERF. 3352 - 3482

05	310	N	278	-0-	-32	-0-	278	3			N	-0-					-0-
06	300	N	274	-0-	-26	-0-	274	3			N	-0-					-0-
07	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
08	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	3			N	-0-					-0-
09	270	N	262	-0-	-8	-0-	262	3			N	-0-					-0-
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

EVANS 120 WELL #: 2 RRCID -> 242333 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 7309 PERF. 5866 - 5954

05	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			N	-0-					-0-
06	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	3			N	-0-					-0-
07	589	N	532	-0-	-57	-0-	532	3			N	-0-					-0-
08	744	N	430	-0-	-314	-0-	430	3			N	-0-					-0-
09	690	N	570	-0-	-120	-0-	570	3			N	-0-					-0-
10	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-

MITTEL, BEN WELL #: 25 RRCID -> 242389 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 6752 PERF. 5884 - 6244

05	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-					-0-
06	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	3			N	-0-					-0-
07	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					-0-
08	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-					-0-
09	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	3			N	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

MECKEL A WELL #: 74 RRCID -> 243719 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 5824 - 6340

05	496	N	432	-0-	-64	-0-	432	3			N	-0-					-0-
06	450	N	417	-0-	-33	-0-	417	3			N	-0-					-0-
07	434	N	401	-0-	-33	-0-	401	3			N	-0-					-0-
08	434	N	340	-0-	-94	-0-	340	3			N	-0-					-0-
09	420	N	357	-0-	-63	-0-	357	3			N	-0-					-0-
10	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

WARD, RIP "G" 45 WELL #: 3 RRCID -> 243823 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5448 - 6284

05	198	N	198	-0-	-0-	-0-	17	1	181	3	N	-0-					1
06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	17	1	172	3	N	-0-					1
07	199	N	199	-0-	-0-	-0-	18	1	181	3	N	-0-	1	1			-0-
08	204	N	204	-0-	-0-	-0-	18	1	186	3	N	-0-					-0-
*09	181	N	181	-0-	-0-	-0-	15	1	166	3	N	-0-					-0-
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

WARD, J. W. 118 WELL #: 24 RRCID -> 243862 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 5858 - 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
05	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	3			N	-0-					-0-
06	120	N	103	-0-	-17	-0-	103	3			N	-0-					-0-
07	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	3			N	-0-					-0-
08	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	3			N	-0-					-0-
*09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

WARD, J. W. 118 WELL #: 12 RRCID -> 243874 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 5919 - 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
05	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-
06	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
07	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
08	372	N	369	-0-	-3	-0-	369	3			N	-0-					-0-
09	360	N	273	-0-	-87	-0-	273	3			N	-0-					-0-
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

STEEN WELL #: 99 RRCID -> 243969 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 5849 PERF. 3482 - 5674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	N	438	-0-	-27	-0-	438	3			N	-0-					-0-
06	450	N	419	-0-	-31	-0-	419	3			N	-0-					-0-
07	434	N	426	-0-	-8	-0-	426	3			N	-0-					-0-
08	434	N	420	-0-	-14	-0-	420	3			N	-0-					-0-
09	420	N	392	-0-	-28	-0-	392	3			N	-0-					-0-
10	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES RANCH WELL #: 1555 RRCID -> 243980 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 7511 PERF. 6086 - 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
05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			Y	-0-					-0-
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			Y	-0-					-0-
07	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			Y	-0-					-0-
08	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
*09	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

EVANS 120 WELL #: 1 RRCID -> 243989 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5858 - 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
05	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	3			N	-0-					-0-
06	750	N	729	-0-	-21	-0-	729	3			N	-0-					-0-
07	806	N	751	-0-	-55	-0-	751	3			N	-0-					-0-
08	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	3			N	-0-					-0-
09	720	N	652	-0-	-68	-0-	652	3			N	-0-					-0-
10	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					-0-

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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	N	221	-0-	-27	-0-	221	3			N	-0-					-0-
06	240	N	229	-0-	-11	-0-	229	3			N	-0-					-0-
07	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
08	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
09	240	N	203	-0-	-37	-0-	203	3			N	-0-					-0-
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	3			N	-0-					-0-
06	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1661	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	3			N	-0-					-0-
08	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	3			N	-0-					-0-
*09	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3			N	-0-					-0-
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	N	300	-0-	-41	-0-	300	3			N	-0-					-0-
06	330	N	287	-0-	-43	-0-	287	3			N	-0-					-0-
07	310	N	298	-0-	-12	-0-	298	3			N	-0-					-0-
08	310	N	281	-0-	-29	-0-	281	3			N	-0-					-0-
*09	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	28	-0-	-34	-0-	28	3			N	-0-					-0-
06	60	N	37	-0-	-23	-0-	37	3			N	-0-					-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
08	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
*09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			Y	-0-					1
06	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			Y	-0-					1
07	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			Y	-0-					1
08	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			Y	-0-					1
09	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	3			Y	-0-					1
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					1

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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	992	N	743	-0-	-249	-0-	743	3			N	-0-					-0-
06	930	N	905	-0-	-25	-0-	905	3			N	-0-					-0-
07	961	N	904	-0-	-57	-0-	903	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	3			N	-0-					-0-
09	900	N	784	-0-	-116	-0-	784	3			N	-0-					-0-
10	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	3			N	-0-					-0-
06	720	N	715	-0-	-5	-0-	715	3			N	-0-					-0-
07	744	N	731	-0-	-13	-0-	731	3			N	-0-					-0-
08	744	N	443	-0-	-301	-0-	443	3			N	-0-					-0-
09	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-
10	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					-0-

ATKINS 119 WELL #: 4 RRCID -> 255186 COMPL. DATE 12/25/2009 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5898 - 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
05	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
06	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
07	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-
08	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					-0-
09	360	N	294	-0-	-66	-0-	294	3			N	-0-					-0-
10	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

MITTEL, R. H. WELL #: 6 RRCID -> 255253 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5862 - 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
05	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3			N	-0-					-0-
06	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-
07	496	N	391	-0-	-105	-0-	391	3			N	-0-					-0-
08	496	N	384	-0-	-112	-0-	384	3			N	-0-					-0-
09	390	N	344	-0-	-46	-0-	344	3			N	-0-					-0-
10	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

ATKINS ANDREWS WELL #: 1199 RRCID -> 255254 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 6870 - 7058

05	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	3			N	-0-					-0-
06	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	3			N	-0-					-0-
07	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	3			N	-0-					-0-
08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
09	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	3			N	-0-					-0-
10	4	N	NO RPT	-0-	-4	-0-					N	NO RPT					-0-

MITTEL, R. H. WELL #: 15 RRCID -> 255260 COMPL. DATE 12/28/2009 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5692 - 5968

05	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
07	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	3			N	-0-					-0-
08	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	3			N	-0-					-0-
09	180	N	170	-0-	-10	-0-	170	3			N	-0-					-0-
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

MITTEL, R. H. WELL #: 16 RRCID -> 255261 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 5692 - 6960

05	310	N	128	-0-	-182	-0-	128	3			N	-0-					-0-
06	300	N	114	-0-	-186	-0-	114	3			N	-0-					-0-
07	310	N	301	-0-	-9	-0-	301	3			N	-0-					-0-
08	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
*09	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					-0-
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

MITTEL, R. H. WELL #: 17 RRCID -> 255534 COMPL. DATE 03/14/2010 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 5782 - 6944

05	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
06	270	N	253	-0-	-17	-0-	252	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
08	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-
09	240	N	173	-0-	-67	-0-	173	3			N	-0-					-0-
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

WARD WELL #: 80 RRCID -> 255824 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5728 - 6566

05	775	N	733	-0-	-42	-0-	733	3			N	-0-					-0-
06	720	N	707	-0-	-13	-0-	707	3			N	-0-					-0-
07	744	N	726	-0-	-18	-0-	726	3			N	-0-					-0-
08	744	N	723	-0-	-21	-0-	723	3			N	-0-					-0-
09	720	N	623	-0-	-97	-0-	623	3			N	-0-					-0-
10	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					-0-

DEBERRY HEIRS WELL #: 15 RRCID -> 256169 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 5920 - 6600

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		5	-0-	5	5	5	3			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	5					N	NO RPT					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DEBERRY HEIRS WELL #: 14 RRCID -> 258462 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 6102 - 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
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	62	1	4	3	N	-0-					-0-
*09	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	1			N	-0-					-0-
10	6	N	NO RPT	-0-	-6	-0-					N	NO RPT					-0-

MITTEL WELL #: 1272 RRCID -> 258480 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 4496 - 5928

05	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
06	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
07	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
08	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
*09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

FDL OPERATING, LLC 263924
THOMSON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 019242 COMPL. DATE 05/10/1954 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5390 - 5535

05	527	N	519	-0-	-8	-0-	519	3			N	-0-					76
06	510	N	478	-0-	-32	-0-	478	3			N	-0-					76
07	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					76
08	527	N	483	-0-	-44	-0-	483	3			N	-0-					76
09	480	N	419	-0-	-61	-0-	419	3			N	-0-					76
*10	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-					76

THOMSON HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 073542 COMPL. DATE 10/18/1977 TOTAL DEPTH 5650 PERF. N/A

05	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
06	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
07	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
08	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
09	150	N	139	-0-	-11	-0-	139	3			N	-0-					-0-
*10	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-

THOMPSON HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 148159 COMPL. DATE 10/27/1993 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5371 - 5567

05	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			N	-0-					74
06	660	N	657	-0-	-3	-0-	657	3			N	-0-					74
07	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					74
08	651	N	645	-0-	-6	-0-	645	3			N	-0-					74
09	660	N	553	-0-	-107	-0-	553	3			N	-0-					74
*10	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					74

KING OPERATING CORPORATION 465296
SIMMONS A WELL #: 2 RRCID -> 119300 COMPL. DATE 11/19/1985 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 6048 - 6784

05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	1			N	-0-					-0-
07	45	N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	2	N	-0-					-0-
08	46	N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	2	N	-0-					-0-
*09	47	N	47	-0-	-0-	-0-	2	1	45	2	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
RELIANCE ENERGY, INC. 700995
MIERS -14- WELL #: 1 RRCID -> 058419 COMPL. DATE 03/14/1974 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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC 730462
MIERS A WELL #: 1 RRCID -> 019236 COMPL. DATE 07/02/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5573 - 5734

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIERS A 82 WELL #: 2 RRCID -> 019237 COMPL. DATE 12/27/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5352 - 5516

05	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
06	30 N	12	-0-	-18	-0-	12	2			N	-0-					-0-
07	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					-0-
08	T. A.	13	-0-	13	13	13	2			N	-0-					-0-
09	T. A.	23	-0-	23	36	23	2			N	-0-					-0-
*10	62 X	26	-0-	-36	-0-	26	2			N	-0-					-0-

MIERS A WELL #: 4 RRCID -> 040779 COMPL. DATE 12/02/1966 TOTAL DEPTH 5939 PERF. N/A

05	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					-0-
06	30 N	6	-0-	-24	-0-	6	2			N	-0-					-0-
07	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
08	7 N	2	-0-	-5	-0-	2	2			N	-0-					-0-
09	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
*10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-

WARD C WELL #: 1 RRCID -> 056428 COMPL. DATE 09/01/1973 TOTAL DEPTH 6614 PERF. N/A

05	465 N	354	-0-	-111	-0-	58	1	296	2	Y	-0-					1
06	420 N	314	-0-	-106	-0-	52	1	262	2	Y	-0-					1
07	DLQ G-10	498	-0-	498	498	75	1	423	2	Y	-0-					1
08	1018 N	520	-0-	-498	-0-	84	1	436	2	Y	-0-					1
09	472 N	472	-0-	-0-	-0-	76	1	396	2	Y	-0-					1
*10	478 N	478	-0-	-0-	-0-	78	1	400	2	Y	-0-					1

WARD C WELL #: 2 RRCID -> 059232 COMPL. DATE 03/03/1974 TOTAL DEPTH 6756 PERF. N/A

05	93 N	75	-0-	-18	-0-	12	1	63	2	Y	-0-					10
06	60 N	58	-0-	-2	-0-	9	1	49	2	Y	-0-					10
07	DLQ G-10	80	-0-	80	80	12	1	68	2	Y	-0-					10
08	155 N	75	-0-	-80	-0-	12	1	63	2	Y	-0-					10
09	89 N	89	-0-	-0-	-0-	14	1	75	2	Y	-0-					10
*10	99 N	99	-0-	-0-	-0-	16	1	83	2	Y	-0-					10

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462

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
05	212 N	212	-0-	-0-	-0-	34	1	178	2	Y	-0-					-0-
06	253 N	253	-0-	-0-	-0-	41	1	212	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	251	-0-	251	251	38	1	213	2	Y	-0-					-0-
08	534 N	283	-0-	-251	-0-	46	1	237	2	Y	-0-					-0-
09	257 N	257	-0-	-0-	-0-	42	1	215	2	Y	-0-					-0-
*10	264 N	264	-0-	-0-	-0-	43	1	221	2	Y	-0-					-0-

WARD C WELL #: 4 RRCID -> 059234 COMPL. DATE 01/26/1974 TOTAL DEPTH 7131 PERF. N/A

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MIERS A WELL #: 5 RRCID -> 059495 COMPL. DATE 07/19/1974 TOTAL DEPTH 5824 PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIERS A 82 WELL #: 6 RRCID -> 059496 COMPL. DATE 07/27/1974 TOTAL DEPTH 5800 PERF. N/A

05	217 N	71	-0-	-146	-0-	71	2			N	-0-					-0-
06	330 N	58	-0-	-272	-0-	43	2	15	9	N	14					14
07	124 N	39	-0-	-85	-0-	39	2			N	-0-					14
08	62 N	28	-0-	-34	-0-	28	2			N	-0-					14
09	60 N	55	-0-	-5	-0-	55	2			N	-0-					14
*10	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					14

MIERS A WELL #: 7 RRCID -> 059676 COMPL. DATE 09/27/1974 TOTAL DEPTH 5800 PERF. N/A

05	62 N	12	-0-	-50	-0-	12	2			N	-0-					-0-
06	90 N	15	-0-	-75	-0-	15	2			N	-0-					-0-
07	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-
08	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
09	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
*10	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-

WARD C WELL #: 7 RRCID -> 101165 COMPL. DATE 03/04/1982 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5594 - 6646

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	190 N	190	-0-	-0-	-0-	31	1	159	2	Y	-0-					-0-

WARD C WELL #: 6 RRCID -> 101166 COMPL. DATE 01/26/1982 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5697 - 6756

05	75 N	75	-0-	-0-	-0-	12	1	63	2	Y	-0-					-0-
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462

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
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	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
05	217	N	143	-0-	-74	-0-	23	1	120	2	Y	-0-					-0-
06	208	N	208	-0-	-0-	-0-	33	1	175	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		111	-0-	111	111	17	1	94	2	Y	-0-					-0-
08	156	N	45	-0-	-111	-0-	7	1	38	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
05	T. A.		2	-0-	2	4	2	2			Y	-0-					4
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					4
07	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					4
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

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
05	186	N	115	-0-	-71	-0-	115	2			N	-0-					-0-
06	270	N	64	-0-	-206	-0-	64	2			N	-0-					-0-
07	155	N	67	-0-	-88	-0-	67	2			N	-0-					-0-
08	T. A.		78	-0-	78	78	78	2			N	-0-					-0-
09	T. A.		126	-0-	126	204	126	2			N	-0-					-0-
*10	349	X	145	-0-	-204	-0-	145	2			N	-0-					-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
05	14B2	EXT	4	-0-	4	8	1	1	3	2	Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-					-0-
07	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			Y	-0-					-0-
06	240	N	94	-0-	-146	-0-	94	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		112	-0-	112	112	112	2			Y	-0-					-0-
08	218	N	106	-0-	-112	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
09	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			Y	-0-					-0-
*10	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			Y	-0-					-0-

MIERS A WELL #: 1510 RRCID -> 138582 COMPL. DATE 04/04/1991 TOTAL DEPTH 5962 PERF. 5256 - 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
05	186	N	54	-0-	-132	-0-	54	2			Y	-0-					-0-
06	180	N	30	-0-	-150	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		31	-0-	31	31	4	1	27	2	Y	-0-					-0-
08	81	N	50	-0-	-31	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
09	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
*10	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			Y	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462

MIERS A WELL #: 1512 RRCID -> 139264 COMPL. DATE 07/03/1991 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5363 - 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
05	155	N	100	-0-	-55	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
06	240	N	41	-0-	-199	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		100	-0-	100	100	15	1	85	2	Y	-0-					-0-
08	142	N	42	-0-	-100	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
09	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			Y	-0-					-0-
*10	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			Y	-0-					-0-

MIERS A WELL #: 1514 RRCID -> 139265 COMPL. DATE 06/29/1991 TOTAL DEPTH 5812 PERF. 5263 - 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
05	279	N	98	-0-	-181	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
06	300	N	39	-0-	-261	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		31	-0-	31	31	31	2			Y	-0-					-0-
08	136	N	105	-0-	-31	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
09	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
*10	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			Y	-0-					-0-

MIERS A 82 WELL #: 13 RRCID -> 139279 COMPL. DATE 06/04/1991 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5166 - 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
05	341	N	199	-0-	-142	-0-	199	2			Y	-0-					-0-
06	420	N	131	-0-	-289	-0-	131	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		138	-0-	138	138	138	2			Y	-0-					-0-
08	317	N	179	-0-	-138	-0-	179	2			Y	-0-					-0-
09	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			Y	-0-					-0-
*10	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			Y	-0-					-0-

MIERS A 82 WELL #: 15 RRCID -> 140328 COMPL. DATE 12/04/1991 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5167 - 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
05	279	N	123	-0-	-156	-0-	123	2			Y	-0-					-0-
06	330	N	54	-0-	-276	-0-	54	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		31	-0-	31	31	31	2			Y	-0-					-0-
08	124	N	33	-0-	-91	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
09	60	N	43	-0-	-17	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
*10	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			Y	-0-					-0-

MIERS A 82 WELL #: 16 RRCID -> 140329 COMPL. DATE 12/08/1991 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 5163 - 5405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	109	-0-	-77	-0-	109	2			Y	-0-					-0-
06	300	N	79	-0-	-221	-0-	79	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		100	-0-	100	100	100	2			Y	-0-					-0-
08	178	N	78	-0-	-100	-0-	78	2			Y	-0-					-0-
09	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			Y	-0-					-0-
*10	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			Y	-0-					-0-

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
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		3	-0-	3	3	3	2			Y	-0-					-0-
10	T. A.		1	-0-	1	4	1	2			Y	-0-					-0-

WARD C WELL #: 12 RRCID -> 142328 COMPL. DATE 08/22/1992 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 5593 - 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
05	341	N	269	-0-	-72	-0-	45	1	224	2	Y	-0-					11
06	300	N	290	-0-	-10	-0-	47	1	243	2	Y	-0-					11
07	DLQ G-10		320	-0-	320	320	48	1	272	2	Y	-0-					11
08	577	N	257	-0-	-320	-0-	42	1	215	2	Y	-0-					11
09	300	N	251	-0-	-49	-0-	40	1	211	2	Y	-0-					11
*10	296	N	296	-0-	-0-	-0-	48	1	248	2	Y	-0-					11

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462

WARD C WELL #: 13 RRCID -> 142331 COMPL. DATE 08/29/1992 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 5587 - 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
05	247	N	247	-0-	-0-	-0-	40	1	207	2	Y	-0-					11
06	240	N	201	-0-	-39	-0-	33	1	168	2	Y	-0-					11
07	DLQ G-10		152	-0-	152	152	23	1	129	2	Y	-0-					11
08	304	N	152	-0-	-152	-0-	25	1	127	2	Y	-0-					11
09	210	N	157	-0-	-53	-0-	25	1	132	2	Y	-0-					11
*10	173	N	173	-0-	-0-	-0-	28	1	145	2	Y	-0-					11

WARD C WELL #: 14 RRCID -> 142420 COMPL. DATE 09/08/1992 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5771 - 6667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	323	N	323	-0-	-0-	-0-	53	1	270	2	Y	-0-					1
06	311	N	311	-0-	-0-	-0-	51	1	260	2	Y	-0-					1
07	DLQ G-10		375	-0-	375	375	57	1	318	2	Y	-0-					1
08	703	N	328	-0-	-375	-0-	53	1	275	2	Y	-0-					1
09	258	N	258	-0-	-0-	-0-	42	1	216	2	Y	-0-					1
*10	310	N	310	-0-	-0-	-0-	50	1	260	2	Y	-0-					1

WARD C WELL #: 16 RRCID -> 142470 COMPL. DATE 09/18/1992 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5558 - 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
05	310	N	305	-0-	-5	-0-	50	1	255	2	Y	-0-					1
06	300	N	216	-0-	-84	-0-	36	1	180	2	Y	-0-					1
07	DLQ G-10		219	-0-	219	219	33	1	186	2	Y	-0-					1
08	565	N	346	-0-	-219	-0-	56	1	290	2	Y	-0-					1
09	328	N	328	-0-	-0-	-0-	53	1	275	2	Y	-0-					1
*10	245	N	245	-0-	-0-	-0-	40	1	205	2	Y	-0-					1

WARD C WELL #: 15 RRCID -> 142525 COMPL. DATE 09/18/1992 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5797 - 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
05	796	N	796	-0-	-0-	-0-	131	1	665	2	Y	-0-					2
06	720	N	680	-0-	-40	-0-	111	1	569	2	Y	-0-					2
07	DLQ G-10		723	-0-	723	723	109	1	614	2	Y	-0-					2
08	1477	N	754	-0-	-723	-0-	122	1	632	2	Y	-0-					2
09	690	N	653	-0-	-37	-0-	105	1	548	2	Y	-0-					2
*10	614	N	614	-0-	-0-	-0-	100	1	514	2	Y	-0-					2

WARD C WELL #: 17 RRCID -> 142852 COMPL. DATE 09/24/1992 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5733 - 6054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	308	N	308	-0-	-0-	-0-	50	1	258	2	Y	-0-					1
06	390	N	371	-0-	-19	-0-	60	1	311	2	Y	-0-					1
07	DLQ G-10		434	-0-	434	434	65	1	369	2	Y	-0-					1
08	797	N	363	-0-	-434	-0-	59	1	304	2	Y	-0-					1
09	360	N	302	-0-	-58	-0-	48	1	254	2	Y	-0-					1
*10	172	N	172	-0-	-0-	-0-	27	1	145	2	Y	-0-					1

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
05	129	N	129	-0-	-0-	-0-	21	1	108	2	Y	-0-					1
06	120	N	68	-0-	-52	-0-	11	1	57	2	Y	-0-					1
07	DLQ G-10		74	-0-	74	74	11	1	63	2	Y	-0-					1
08	174	N	100	-0-	-74	-0-	16	1	84	2	Y	-0-					1
09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	20	1	105	2	Y	-0-					1
*10	155	N	155	-0-	-0-	-0-	26	1	129	2	Y	-0-					1

WARD C WELL #: 19 RRCID -> 144180 COMPL. DATE 01/12/1993 TOTAL DEPTH 6949 PERF. 5900 - 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
05	129	N	129	-0-	-0-	-0-	22	1	107	2	Y	-0-					-0-
06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	18	1	86	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		26	-0-	26	26	4	1	22	2	Y	-0-					-0-
08	124	N	17	-0-	-107	-0-	3	1	14	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	12	-0-	-78	-0-	2	1	10	2	Y	-0-					-0-
*10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462

WARD C WELL #: 20 RRCID -> 144181 COMPL. DATE 01/16/1993 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5900 - 6899

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	124 N	66	-0-	-58	-0-	11	1	55	2	Y	-0-			-0-
06	35 N	35	-0-	-0-	-0-	6	1	29	2	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	46	-0-	46	46	7	1	39	2	Y	-0-			-0-
08	150 N	104	-0-	-46	-0-	17	1	87	2	Y	-0-			-0-
09	90 N	90	-0-	-0-	-0-	14	1	76	2	Y	-0-			-0-
*10	58 N	58	-0-	-0-	-0-	10	1	48	2	Y	-0-			-0-

WARD C WELL #: 23 RRCID -> 146973 COMPL. DATE 10/08/1993 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 5607 - 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
05	155 N	112	-0-	-43	-0-	18	1	94	2	Y	-0-			-0-
06	270 N	246	-0-	-24	-0-	39	1	207	2	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	237	-0-	237	237	36	1	201	2	Y	-0-			-0-
08	285 N	48	-0-	-237	-0-	8	1	40	2	Y	-0-			-0-
09	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-			-0-
*10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	2	Y	-0-			-0-

WARD C WELL #: 24 RRCID -> 147213 COMPL. DATE 10/23/1993 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 5761 - 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
05	1054 N	952	-0-	-102	-0-	153	1	777	2	Y	20			159
						22	9							
06	1020 N	923	-0-	-97	-0-	144	1	743	2	Y	33			192
						36	9							
07	DLQ G-10	993	-0-	993	993	150	1	843	2	Y	-0-			192
08	1955 N	962	-0-	-993	-0-	156	1	806	2	Y	-0-			192
09	930 N	803	-0-	-127	-0-	129	1	674	2	Y	-0-			192
*10	781 N	781	-0-	-0-	-0-	128	1	653	2	Y	-0-			192

WARD C WELL #: 21 RRCID -> 147216 COMPL. DATE 11/04/1993 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 6111 - 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
05	155 N	123	-0-	-32	-0-	20	1	103	2	Y	-0-			-0-
06	232 N	232	-0-	-0-	-0-	37	1	195	2	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	173	-0-	173	173	26	1	147	2	Y	-0-			-0-
08	280 N	107	-0-	-173	-0-	17	1	90	2	Y	-0-			-0-
09	147 N	147	-0-	-0-	-0-	24	1	123	2	Y	-0-			-0-
*10	129 N	129	-0-	-0-	-0-	21	1	108	2	Y	-0-			-0-

WARD C WELL #: 26 RRCID -> 147616 COMPL. DATE 12/03/1993 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 5644 - 6243

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	410 N	410	-0-	-0-	-0-	67	1	343	2	Y	-0-			1
06	391 N	391	-0-	-0-	-0-	64	1	327	2	Y	-0-			1
07	DLQ G-10	325	-0-	325	325	49	1	276	2	Y	-0-			1
08	712 N	387	-0-	-325	-0-	63	1	324	2	Y	-0-			1
09	390 N	347	-0-	-43	-0-	56	1	291	2	Y	-0-			1
*10	296 N	296	-0-	-0-	-0-	49	1	247	2	Y	-0-			1

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
05	496 N	430	-0-	-66	-0-	71	1	359	2	Y	-0-			2
06	362 N	362	-0-	-0-	-0-	59	1	303	2	Y	-0-			2
07	DLQ G-10	421	-0-	421	421	64	1	357	2	Y	-0-			2
08	904 N	483	-0-	-421	-0-	78	1	405	2	Y	-0-			2
09	568 N	568	-0-	-0-	-0-	92	1	476	2	Y	-0-			2
*10	504 N	504	-0-	-0-	-0-	82	1	422	2	Y	-0-			2

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462

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
05	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	15	-0-	15	15	2	1	13	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	15					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	15					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	15					Y	-0-					-0-

WARD C WELL #: 29 RRCID -> 147620 COMPL. DATE 12/07/1993 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5841 - 6802

05	217 N	148	-0-	-69	-0-	25	1	123	2	Y	-0-					4
06	210 N	128	-0-	-82	-0-	21	1	107	2	Y	-0-					4
07	DLQ G-10	145	-0-	145	145	22	1	123	2	Y	-0-					4
08	263 N	118	-0-	-145	-0-	19	1	99	2	Y	-0-					4
09	120 N	118	-0-	-2	-0-	19	1	99	2	Y	-0-					4
*10	127 N	127	-0-	-0-	-0-	21	1	106	2	Y	-0-					4

WARD C WELL #: 27 RRCID -> 147865 COMPL. DATE 12/16/1993 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5479 - 6431

05	82 N	82	-0-	-0-	-0-	14	1	68	2	Y	-0-					-0-
06	82 N	82	-0-	-0-	-0-	13	1	69	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	115	-0-	115	115	17	1	98	2	Y	-0-					-0-
08	213 N	98	-0-	-115	-0-	16	1	82	2	Y	-0-					-0-
09	107 N	107	-0-	-0-	-0-	17	1	90	2	Y	-0-					-0-
*10	136 N	136	-0-	-0-	-0-	22	1	114	2	Y	-0-					-0-

WARD C WELL #: 28 RRCID -> 147866 COMPL. DATE 12/21/1993 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5713 - 6693

05	231 N	231	-0-	-0-	-0-	38	1	193	2	Y	-0-					-0-
06	189 N	189	-0-	-0-	-0-	31	1	158	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	171	-0-	171	171	26	1	145	2	Y	-0-					-0-
08	360 N	189	-0-	-171	-0-	31	1	158	2	Y	-0-					-0-
09	193 N	193	-0-	-0-	-0-	31	1	162	2	Y	-0-					-0-
*10	194 N	194	-0-	-0-	-0-	32	1	162	2	Y	-0-					-0-

WARD C WELL #: 30 RRCID -> 147867 COMPL. DATE 12/17/1993 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5948 - 7072

05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	4	-0-	4	4	1	1	3	2	Y	-0-					-0-
08	159 N	155	-0-	-4	-0-	25	1	130	2	Y	-0-					-0-
09	203 N	203	-0-	-0-	-0-	33	1	170	2	Y	-0-					-0-
*10	101 N	101	-0-	-0-	-0-	17	1	84	2	Y	-0-					-0-

WARD C WELL #: 32 RRCID -> 147931 COMPL. DATE 12/22/1993 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6051 - 6696

05	66 N	66	-0-	-0-	-0-	11	1	55	2	Y	-0-					-0-
06	58 N	58	-0-	-0-	-0-	9	1	49	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	48	-0-	48	48	7	1	41	2	Y	-0-					-0-
08	91 N	43	-0-	-48	-0-	7	1	36	2	Y	-0-					-0-
09	60 N	45	-0-	-15	-0-	7	1	38	2	Y	-0-					-0-
*10	50 N	50	-0-	-0-	-0-	8	1	42	2	Y	-0-					-0-

WARD C WELL #: 33 RRCID -> 148271 COMPL. DATE 01/10/1994 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 5558 - 6400

05	80 N	80	-0-	-0-	-0-	13	1	67	2	Y	-0-					1
06	87 N	87	-0-	-0-	-0-	14	1	73	2	Y	-0-					1
07	DLQ G-10	86	-0-	86	86	13	1	73	2	Y	-0-					1
08	190 N	104	-0-	-86	-0-	17	1	87	2	Y	-0-					1
09	112 N	112	-0-	-0-	-0-	18	1	94	2	Y	-0-					1
*10	114 N	114	-0-	-0-	-0-	19	1	95	2	Y	-0-					1

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462

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
05	248 N	233	-0-	-15	-0-	38	1	195	2	Y	-0-					20
06	240 N	182	-0-	-58	-0-	30	1	152	2	Y	-0-					20
07	DLQ G-10	180	-0-	180	180	27	1	153	2	Y	-0-					20
08	358 N	178	-0-	-180	-0-	29	1	149	2	Y	-0-					20
09	180 N	161	-0-	-19	-0-	26	1	135	2	Y	-0-					20
*10	171 N	171	-0-	-0-	-0-	28	1	143	2	Y	-0-					20

WARD C WELL #: 31 RRCID -> 148663 COMPL. DATE 02/16/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5729 - 6684

05	744 N	556	-0-	-188	-0-	90	1	466	2	Y	-0-					2
06	660 N	457	-0-	-203	-0-	74	1	383	2	Y	-0-					2
07	DLQ G-10	520	-0-	520	520	79	1	441	2	Y	-0-					2
08	1006 N	486	-0-	-520	-0-	79	1	407	2	Y	-0-					2
09	494 N	494	-0-	-0-	-0-	79	1	415	2	Y	-0-					2
*10	528 N	528	-0-	-0-	-0-	86	1	442	2	Y	-0-					2

MIERS A WELL #: 1515 RRCID -> 175899 COMPL. DATE 12/15/1999 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5235 - 5496

05	341 N	157	-0-	-184	-0-	157	2			N	-0-					-0-
06	420 N	82	-0-	-338	-0-	82	2			N	-0-					-0-
07	124 N	73	-0-	-51	-0-	9	1	64	2	N	-0-					-0-
08	155 N	81	-0-	-74	-0-	81	2			N	-0-					-0-
09	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
*10	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-

MIERS A WELL #: 1516 RRCID -> 177014 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5202 - 5400

05	93 N	36	-0-	-57	-0-	36	2			N	-0-					-0-
06	90 N	41	-0-	-49	-0-	41	2			N	-0-					-0-
07	93 N	59	-0-	-34	-0-	59	2			N	-0-					-0-
08	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
09	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
*10	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-

MIERS A WELL #: 1517 RRCID -> 179132 COMPL. DATE 09/18/2000 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5232 - 5497

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIERS A WELL #: 1518 RRCID -> 179135 COMPL. DATE 09/17/2000 TOTAL DEPTH 5828 PERF. 5306 - 5469

05	93 N	43	-0-	-50	-0-	43	2			N	-0-					-0-
06	150 N	21	-0-	-129	-0-	21	2			N	-0-					-0-
07	93 N	32	-0-	-61	-0-	32	2			N	-0-					-0-
08	T. A.	28	-0-	28	28	28	2			N	-0-					-0-
09	T. A.	57	-0-	57	85	57	2			N	-0-					-0-
*10	159 X	74	-0-	-85	-0-	74	2			N	-0-					-0-

MIERS A WELL #: 1519 RRCID -> 180546 COMPL. DATE 12/06/2000 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5290 - 5628

05	310 N	189	-0-	-121	-0-	189	2			N	-0-					-0-
06	420 N	124	-0-	-296	-0-	124	2			N	-0-					-0-
07	310 N	143	-0-	-167	-0-	143	2			N	-0-					-0-
08	186 N	110	-0-	-76	-0-	110	2			N	-0-					-0-
09	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
*10	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462

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
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
06	90	N	37	-0-	-53	-0-	37	2			N	-0-					-0-
07	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
08	62	N	26	-0-	-36	-0-	26	2			N	-0-					-0-
09	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
*10	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-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
05	186	N	102	-0-	-84	-0-	102	2			N	-0-					-0-
06	360	N	127	-0-	-233	-0-	127	2			N	-0-					-0-
07	310	N	162	-0-	-148	-0-	22	1	140	2	N	-0-					-0-
08	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	2			N	-0-					-0-
09	120	N	65	-0-	-55	-0-	65	2			N	-0-					-0-
*10	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-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
05	248	N	83	-0-	-165	-0-	83	2			N	-0-					-0-
06	360	N	106	-0-	-254	-0-	106	2			N	-0-					-0-
07	341	N	110	-0-	-231	-0-	110	2			N	-0-					-0-
08	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
09	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
*10	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-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
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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-

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
05	248	N	170	-0-	-78	-0-	170	2			N	-0-					-0-
06	180	N	96	-0-	-84	-0-	81	2	15	9	N	14					14
07	217	N	77	-0-	-140	-0-	77	2			N	-0-					14
08	155	N	95	-0-	-60	-0-	95	2			N	-0-					14
09	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					14
*10	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					14

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
05	152	N	152	-0-	-0-	-0-	24	1	128	2	N	-0-					-0-
06	134	N	134	-0-	-0-	-0-	22	1	112	2	N	-0-					-0-
07	124	N	121	-0-	-3	-0-	18	1	103	2	N	-0-					-0-
08	155	N	114	-0-	-41	-0-	18	1	96	2	N	-0-					-0-
09	120	N	41	-0-	-79	-0-	6	1	35	2	N	-0-					-0-
*10	60	N	60	-0-	-0-	-0-	10	1	50	2	N	-0-					-0-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
SILVER OIL & GAS INC. 781880

HULL WELL #: 9602 RRCID -> 207741 COMPL. DATE 01/03/2004 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5584 - 5677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
07	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
08	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
09	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
*10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-

HULL WELL #: 9603 RRCID -> 207743 COMPL. DATE 01/08/2004 TOTAL DEPTH 5849 PERF. 5572 - 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
05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					121
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					121
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					121
08	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					121
09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					121
*10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					121

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
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
07	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
08	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
09	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
*10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	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
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
07	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
08	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
09	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
*10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	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
05	589	N	554	-0-	-35	-0-	554	3			N	-0-					-0-
06	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					-0-
07	620	N	580	-0-	-40	-0-	580	3			N	-0-					-0-
08	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-					-0-
09	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					-0-
10	589	N	543	-0-	-46	-0-	543	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
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
07	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
08	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
09	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
*10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	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
05	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	3			N	-0-					-0-
06	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
07	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	3			N	-0-					-0-
08	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
09	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	3			N	-0-					-0-
10	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
SILVER OIL & GAS INC. //CONT.// 781880
HULL WELL #: 9606 RRCID -> 214937 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 6212 PERF. 5629 - 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
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
07	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
08	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
09	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
*10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-

HULL WELL #: 9605 RRCID -> 214938 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 5682 - 8688

05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
07	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
08	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
09	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
*10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-

HULL 121 WELL #: 5 RRCID -> 214940 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 6269 PERF. 5880 - 5920

05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
07	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
08	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
09	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
*10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-

SONORA (ELLENBURGER) 84646 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
JONES RANCH WELL #: 304 RRCID -> 174054 COMPL. DATE 06/20/1999 TOTAL DEPTH 8161 PERF. 7995 - 8000

05	837	N	816	-0-	-21	-0-	816	3			Y	-0-					2
06	840	N	732	-0-	-108	-0-	732	3			Y	-0-					2
07	837	N	830	-0-	-7	-0-	829	3	1	9	Y	1	1	8			2
08	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	3			Y	-0-					2
*09	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	3			Y	-0-					2
10	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT					2

FIELDS 20 WELL #: 7 RRCID -> 228743 COMPL. DATE 06/15/2002 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 6430 - 6470

05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SONORA, SE. (CANYON REEF) 84651 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SUTTON
C&J ENERGY SERVICES 120531
ALLISON WELL #: 1A RRCID -> 141328 COMPL. DATE 05/02/1992 TOTAL DEPTH 5378 PERF. 5311 - 5350

05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SONORA, SE. (CANYON REEF) //CONT.// 84651 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SUTTON
RLO PARTNERSHIP 714282
ESPY WELL #: 1 RRCID -> 213213 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 6628 PERF. 5930 - 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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SUTTON SALT WATER DISPOSAL, LLC 831165
CLARKSON WELL #: 2 RRCID -> 213222 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 5250 - 5930

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TLA CAPITAL, LLC 860937
ALLISON, LEA WELL #: 1 RRCID -> 073210 COMPL. DATE 07/00/1977 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 5450 - 6124

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

05	3023 X	3023	-0-	-0-	-0-	3023	3		N	-0-			-0-
06	3150 X	2981	-0-	-169	-0-	2981	3		N	-0-			-0-
07	3255 X	3146	-0-	-109	-0-	3146	3		N	-0-			-0-
08	3255 X	2700	-0-	-555	-0-	2700	3		N	-0-			-0-
09	3186 X	3186	-0-	-0-	-0-	3186	3		N	-0-			-0-
*10	3178 X	3178	-0-	-0-	-0-	3178	3		N	-0-			-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN 12 WELL #: 15 RRCID -> 195380 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9410 - 9594

05	3720 X	3028	-0-	-692	-0-	3028	3		N	-0-			-0-
06	3390 X	3117	-0-	-273	-0-	3117	3		N	-0-			-0-
07	3503 X	3146	-0-	-357	-0-	3146	3		N	-0-			-0-
08	3503 X	2675	-0-	-828	-0-	2675	3		N	-0-			-0-
09	3330 X	3013	-0-	-317	-0-	3013	3		N	-0-			-0-
10	3224 X	2719	-0-	-505	-0-	2719	3		N	-0-			-0-

CARSON, IRA "10" WELL #: 17 RRCID -> 205268 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9880 - 10046

05	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	3		N	-0-			-0-
06	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	3		N	-0-			-0-
07	1333 N	1288	-0-	-45	-0-	1288	3		N	-0-			-0-
08	1209 N	1071	-0-	-138	-0-	1071	3		N	-0-			-0-
09	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	3		N	-0-			-0-
10	1302 N	1164	-0-	-138	-0-	1164	3		N	-0-			-0-

SOUTH END (STRAWN) //CONT.// 84722 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
AUSTIN MILLSPAUGH 12 WELL #: 17 RRCID -> 205457 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9422 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1426	N	1204	-0-	-222	-0-	1204	3			N	-0-					-0-
06	1380	N	1230	-0-	-150	-0-	1230	3			N	-0-					-0-
07	1395	N	1319	-0-	-76	-0-	1319	3			N	-0-					-0-
08	1209	N	1135	-0-	-74	-0-	1135	3			N	-0-					-0-
09	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	3			N	-0-					-0-
*10	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	3			N	-0-					-0-

CARSON, IRA '10' WELL #: 15 RRCID -> 206154 COMPL. DATE 07/11/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9539 - 9684

05	3131	X	3112	-0-	-19	-0-	3112	3			N	-0-					-0-
06	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	3208	3			N	-0-					-0-
07	3131	X	2746	-0-	-385	-0-	2746	3			N	-0-					-0-
08	3131	X	2151	-0-	-980	-0-	2151	3			N	-0-					-0-
09	3030	X	2494	-0-	-536	-0-	2494	3			N	-0-					-0-
10	3131	X	2165	-0-	-966	-0-	2165	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

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CULBERTSON 16 WELL #: 6 RRCID -> 249414 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 11655 PERF.10924 - 10944

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH PARK (STRAWN) 84737 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
CULBERTSON 9 WELL #: 1H RRCID -> 163578 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 15222 PERF.11722 - 15222

05	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	107	1	1627	3	N	-0-					167
06	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	104	1	1548	3	N	-0-					167
07	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	142	1	2200	3	N	9					176
							10	9									
08	2685	N	2685	-0-	-0-	-0-	172	1	2511	3	N	2					178
							2	9									
09	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	35	1	1754	2	N	2	10	1			169
							2	9									
*10	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			N	-0-					169

SOUTH PARK (STRAWN) //CONT.// 84737 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

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
05	2697 X	1690	-0-	-1007	-0-	103	1	1566	3	Y	19	189	1			59
						21	9									
06	2610 X	1991	-0-	-619	-0-	125	1	1863	3	Y	3					62
						3	9									
07	DLQ G-10	2074	-0-	2074	2074	125	1	1949	3	Y	-0-					62
08	DLQ G-10	2074	-0-	2074	4148	132	1	1930	3	Y	11					73
						12	9									
09	DLQ G-10	2203	-0-	2203	6351	40	1	1996	2	Y	152	64	1			98
						167	9									
10	DLQ G-10	2289	-0-	2289	8640	1968	2	321	9	Y	292	193	1			197

CULBERTSON 16 WELL #: 3H RRCID -> 180066 COMPL. DATE 12/16/2002 TOTAL DEPTH 11479 PERF.11181 - 12401

05	806 N	589	-0-	-217	-0-	36	1	553	3	Y	-0-					-0-
06	780 N	716	-0-	-64	-0-	45	1	671	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	721	-0-	721	721	44	1	677	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	724	-0-	724	1445	46	1	678	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	737	-0-	737	2182	15	1	722	2	Y	-0-	10	1			-0-
10	DLQ G-10	750	-0-	750	2932	750	2			Y	-0-					-0-

CULBERTSON -16- WELL #: 1 RRCID -> 206962 COMPL. DATE 04/12/2004 TOTAL DEPTH 11592 PERF.10380 - 10474

05	3379 X	2477	-0-	-902	-0-	151	1	2290	3	N	33					137
						36	9									
06	3270 X	2151	-0-	-1119	-0-	135	1	2016	3	N	-0-					137
07	3162 X	2319	-0-	-843	-0-	140	1	2179	3	N	-0-					137
08	3069 X	2054	-0-	-1015	-0-	131	1	1908	3	N	14					151
						15	9									
09	2550 X	2376	-0-	-174	-0-	44	1	2169	2	N	148	10	1			148
						163	9									
10	2480 X	2176	-0-	-304	-0-	2164	2	12	9	N	11					159

CULBERTSON -16- WELL #: 4R RRCID -> 208893 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 11644 PERF.11294 - 11450

05	4123 X	2790	-0-	-1333	-0-	173	1	2613	3	N	4	190	1			87
						4	9									
06	2946 X	2946	-0-	-0-	-0-	184	1	2756	3	N	5					92
						6	9									
07	2929 X	2929	-0-	-0-	-0-	177	1	2752	3	N	-0-					92
08	3075 X	3075	-0-	-0-	-0-	197	1	2878	3	N	-0-					92
09	2940 X	2576	-0-	-364	-0-	51	1	2525	2	N	-0-	10	1			36
*10	3382 X	3382	-0-	-0-	-0-	3382	2			N	-0-					36

CULBERTSON 16 WELL #: 5 RRCID -> 231969 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 11417 PERF.10242 - 10673

05	2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	139	1	2105	3	N	-0-					95
06	2433 N	2433	-0-	-0-	-0-	153	1	2280	3	N	-0-					95
07	2521 N	2521	-0-	-0-	-0-	152	1	2369	3	N	-0-					95
08	2521 N	2521	-0-	-0-	-0-	162	1	2359	3	N	-0-					95
09	2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	45	1	2220	2	N	-0-	10	1			81
*10	2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	2			N	-0-					81

CULBERTSON 16 WELL #: 6 RRCID -> 248718 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 11655 PERF.11092 - 11187

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH PARK (STRAWN) //CONT.// 84737 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC 916958

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
05	1147	N	866	-0-	-281	-0-	866	3			N	-0-					30
06	1110	N	856	-0-	-254	-0-	856	3			N	-0-					30
07	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	3			N	-0-					30
08	868	N	859	-0-	-9	-0-	859	3			N	-0-					30
09	870	N	851	-0-	-19	-0-	851	3			N	-0-					30
10	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-

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
05	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1894	3	6	9	N	5					149
06	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	3			N	-0-					149
07	1953	N	1815	-0-	-138	-0-	1812	3	3	9	N	3					152
08	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	1996	3	6	9	N	5					157
09	1500	N	1441	-0-	-59	-0-	1431	3	10	9	N	9					166
10	1829	N	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-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
05	310	N	266	-0-	-44	-0-	266	3			N	-0-					19
06	300	N	207	-0-	-93	-0-	207	3			N	-0-					19
07	310	N	175	-0-	-135	-0-	175	3			N	-0-					19
08	279	N	192	-0-	-87	-0-	192	3			N	-0-					19
09	210	N	166	-0-	-44	-0-	166	3			N	-0-					19
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

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
05	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	3533	3	2	9	N	2					110
06	2460	X	2325	-0-	-135	-0-	2325	3			N	-0-					110
07	2542	X	556	-0-	-1986	-0-	556	3			N	-0-					110
08	2542	X	564	-0-	-1978	-0-	564	3			N	-0-					110
09	2460	X	524	-0-	-1936	-0-	524	3			N	-0-					110
10	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					N	39					139

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
05	5859	X	5706	-0-	-153	-0-	5694	3	12	9	N	11					102
06	6196	X	6196	-0-	-0-	-0-	6187	3	9	9	N	8					110
07	6317	X	6317	-0-	-0-	-0-	6306	3	11	9	N	10					120
08	6839	X	6839	-0-	-0-	-0-	6830	3	9	9	N	8					128
09	5670	X	3276	-0-	-2394	-0-	3269	3	7	9	N	6					134
10	5859	X	-0-	-0-	-5859	-0-					N	-0-					164

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
05	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	3262	3			N	-0-					83
06	3600	X	3227	-0-	-373	-0-	3227	3			N	-0-					83
07	3720	X	2971	-0-	-749	-0-	2971	3			N	-0-					83
08	3720	X	2918	-0-	-802	-0-	2918	3			N	-0-					83
09	3600	X	2717	-0-	-883	-0-	2717	3			N	-0-					83
10	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					N	-0-					-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MCCUNE STATE UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 195792 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 6774 PERF. 6054 - 6058

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

05	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2	N	-0-			-0-
06	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2	N	-0-			-0-
07	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2	N	-0-			-0-
08	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2	N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

05	248 #	241	-0-	-7	-0-	241	3	N	-0-			-0-
06	240 #	238	-0-	-2	-0-	238	3	N	-0-			-0-
07	248 R	248	-0-	-0-	-0-	248	3	N	-0-			-0-
08	251 R	251	-0-	-0-	-0-	251	3	N	-0-			-0-
*09	244 R	244	-0-	-0-	-0-	244	3	N	-0-			-0-
10	248 #	247	-0-	-1	-0-	247	3	N	-0-			-0-

SPECK, SOUTH (STRAWN C-1) 85076 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CONCHO
ARMOR PETROLEUM, INC. 031585
SPISER, G. H. WELL #: 1 RRCID -> 034328 COMPL. DATE 08/01/1964 TOTAL DEPTH 3880 PERF. N/A

05	496 N	488	-0-	-8	-0-	488	2	N	-0-			-0-
06	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	2	N	-0-			-0-
07	558 N	472	-0-	-86	-0-	472	2	N	-0-			-0-
08	496 N	473	-0-	-23	-0-	473	2	N	-0-			-0-
09	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	2	N	-0-			-0-
*10	474 N	474	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ELLIS, C. M. & THELMA WELL #: 1 RRCID -> 037868 COMPL. DATE 12/23/1965 TOTAL DEPTH 3847 PERF. N/A

05	372 N	349	-0-	-23	-0-	349	2	N	-0-			-0-
06	330 N	325	-0-	-5	-0-	325	2	N	-0-			-0-
07	372 N	325	-0-	-47	-0-	325	2	N	-0-			-0-
08	341 N	329	-0-	-12	-0-	329	2	N	-0-			-0-
09	330 N	279	-0-	-51	-0-	279	2	N	-0-			-0-
10	310 N	293	-0-	-17	-0-			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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
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

DOUGLAS WELL #: 2 RRCID -> 280035 COMPL. DATE 07/12/2014 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6447 - 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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

UNIVERSITY -25C- WELL #: 7TM RRCID -> 282134 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 8528 PERF. 6095 - 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
05	62 #	55	-0-	-7	-0-	12	2	9	4	N	31	28	1			12
						34	9									
06	60 #	23	-0-	-37	-0-	1	2	1	4	N	19	27	1			4
						21	9									
07	62 #	50	-0-	-12	-0-	1	2	20	4	N	26	19	1			11
						29	9									
08	62 #	44	-0-	-18	-0-	3	2	22	4	N	17	21	1			7
						19	9									
09	60 #	45	-0-	-15	-0-	3	2	19	4	N	21	17	1			11
						23	9									
10	62 #	37	-0-	-25	-0-	3	1	4	2	N	22	25	1			8
						6	4	24	9							

BTA OIL PRODUCERS, LLC 041867
KEWANEE WELL #: 1 RRCID -> 201310 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 4284 - 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
05	180 R	180	-0-	-0-	-0-	163	2	17	9	N	15					135
06	170 R	170	-0-	-0-	-0-	167	2	3	9	N	3					138
07	186 #	175	-0-	-11	-0-	175	3			N	-0-					138
08	186 #	175	-0-	-11	-0-	175	3			N	-0-					138
09	180 #	155	-0-	-25	-0-	155	3			N	-0-					138
10	186 R	186	-0-	-0-	-0-	163	3	23	9	N	21					159

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
05	193 R	193	-0-	-0-	-0-	187	2	6	9	Y	5					124
06	206 R	206	-0-	-0-	-0-	204	2	2	9	Y	2					126
07	399 R	399	-0-	-0-	-0-	368	3	31	9	Y	28	40	1			114
08	433 R	433	-0-	-0-	-0-	421	3	12	9	Y	11	21	1	1	8	103
09	406 R	406	-0-	-0-	-0-	395	3	11	9	Y	10					113
*10	454 R	454	-0-	-0-	-0-	442	3	12	9	Y	11					124

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85279 200 ASSOCIATED 49B CNTY: REAGAN

BEACH EXPLORATION, INC. 058915

KILE WELL #: 1 RRCID -> 134833 COMPL. DATE 09/17/1982 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 5723 - 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
05	461 R	461	-0-	-0-	-0-	459	3	2	9	N	2					123
06	462 R	462	-0-	-0-	-0-	415	3	47	9	N	43					166
07	310 #	146	-0-	-164	-0-	135	3	11	9	N	10					176
08	310 #	134	-0-	-176	-0-	134	3			N	-0-					176
09	636 R	636	-0-	-0-	-0-	530	3	106	9	N	96	187	1			85
10	310 #	87	-0-	-223	-0-	72	3	15	9	N	14					99

COG OPERATING LLC 166150

PATTY "A" WELL #: 1 RRCID -> 282559 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 10153 PERF. 8010 - 9845

05	930 #	888	-0-	-42	-0-	807	3	81	9	Y	74					182
06	930 #	686	-0-	-244	-0-	621	3	65	9	Y	59	163	1			78
07	961 #	354	-0-	-607	-0-	302	3	52	9	Y	47					125
08	DLQ G-10	370	-0-	370	370	315	3	55	9	Y	50					175
09	DLQ G-10	830	-0-	830	1200	736	3	36	4	Y	53	139	1			89
						58	9									
*10	2133 R	933	-0-	-1200	-0-	842	3	91	9	Y	83					172

ENCANA OIL & GAS(USA) INC. 251691

VINEY 131 NW WELL #: 1 RRCID -> 280104 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 7892 - 10350

05	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					78
06	60 #	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					78
07	62 #	3	-0-	-59	-0-	2	3	1	9	N	1	47	1			32
08	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	15	15	8			32
09	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	24	1			8
10	3 #	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					8

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726

ANTILLY WELL #: 1 RRCID -> 120836 COMPL. DATE 12/29/1985 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 7984 - 8149

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/11/2018 - P/A 07/11/18

CREWS, CAROL 8 WELL #: 2 X RRCID -> 150898 COMPL. DATE 02/21/1984 TOTAL DEPTH 7416 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICKER RANCH "D" WELL #: 1 RRCID -> 200285 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8045 PERF. 5951 - 7930

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

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85279 200 ASSOCIATED 49B CNTY: REAGAN
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726
SUGG -A- WELL #: 2 RRCID -> 205077 COMPL. DATE 03/22/2004 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7431 - 7569

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TXL "43" WELL #: 1 RRCID -> 205196 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8073 - 8227

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STATE 10 WELL #: 1 RRCID -> 215134 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7950 PERF. 6186 - 7743

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/19/2018 - P/A 06/19/18

HUGHES, CHARLES 1210 "A" WELL #: 2 RRCID -> 215159 COMPL. DATE 08/25/1983 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 5766 - 7297

05	125 R	125	-0-	-0-	-0-	125	3		Y	-0-			-0-
06	62 R	62	-0-	-0-	-0-	62	3		Y	-0-			-0-
07	94 R	94	-0-	-0-	-0-	94	3		Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	99	-0-	99	99	99	3		Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	106	-0-	106	205	106	3		Y	-0-			-0-
*10	308 R	103	-0-	-205	-0-	103	3		Y	-0-			-0-

LAREDO PETROLEUM, INC. 486610
HOLT "112" WELL #: 2 RRCID -> 138711 COMPL. DATE 06/26/1985 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 5520 - 5527

05	994 R	994	-0-	-0-	-0-	994	2		N	-0-			-0-
06	965 R	965	-0-	-0-	-0-	965	2		N	-0-			-0-
07	1162 R	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2		N	-0-			-0-
08	1989 R	1989	-0-	-0-	-0-	1989	2		N	-0-			-0-
09	810 #	659	-0-	-151	-0-	659	2		N	-0-			-0-
10	837 #	NO RPT	-0-	-837	-0-				N	NO RPT			-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
HIRSCH, REBECCA, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 042666 COMPL. DATE 01/21/2003 TOTAL DEPTH 7702 PERF. 4295 - 4650

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85279 200 ASSOCIATED 49B CNTY: REAGAN
DE3 OPERATING LLC 518310
H & P WELL #: 2 RRCID -> 250747 COMPL. DATE 08/09/1988 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6509 - 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
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
HUGHES, D. E. WELL #: 1 RRCID -> 282322 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 6044 - 7632

05	1674 #	748	-0-	-926	-0-	742	3	6	9	N	5					82
06	1620 #	1175	-0-	-445	-0-	1168	3	7	9	N	6					88
07	1674 #	1141	-0-	-533	-0-	1138	3	3	9	N	3					91
08	1674 #	1152	-0-	-522	-0-	1145	3	7	9	N	6					97
09	1290 #	785	-0-	-505	-0-	777	3	8	9	N	7					104
10	1209 #	1094	-0-	-115	-0-	1085	3	9	9	N	8					112

TIPPETT WELL #: 1 RRCID -> 284390 COMPL. DATE 05/07/2018 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7274 - 8984

05	1209 #	982	-0-	-227	-0-	35	1	896	3	N	46	43	1			3
						51	9									
06	DELQ PR	894	-0-	894	894	21	1	872	3	N	1	3	1			1
						1	9									
07	1689 R	795	-0-	-894	-0-	22	1	772	3	N	1	1	1			1
						1	9									
08	1209 #	1077	-0-	-132	-0-	25	1	1050	3	N	2	1	1			2
						2	9									
09	1170 #	780	-0-	-390	-0-	19	1	727	3	N	31	15	1			18
						34	9									
10	930 #	737	-0-	-193	-0-	15	1	648	3	N	67	14	1			71
						74	9									

PRIDE ENERGY COMPANY 677050
HOLT "112" WELL #: 1 RRCID -> 106464 COMPL. DATE 07/20/1983 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 2690 - 3290

05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	94
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	94
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	94
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

TRISUN ENERGY SERVICES LLC 871098
WE BIG LAKE SWD WELL #: 2 RRCID -> 275750 COMPL. DATE 09/26/2014 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3568 - 3834

05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

SPRABERRY (TREND AREA CL. FK.) 85279 400 ASSOCIATED 49B CNTY: REAGAN
JATAM INC. 430270
HOPKINS WELL #: 2 RRCID -> 046537 COMPL. DATE 04/11/1958 TOTAL DEPTH 6972 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE'S INDUSTRIAL ENGINE'S 919182
DUGGAN, T. B. WELL #: 1 RRCID -> 053236 COMPL. DATE 07/22/1957 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7255 - 7265

05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94

KEENEY, W. E. "24" WELL #: 2 RRCID -> 136810 COMPL. DATE 09/13/1957 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7200 - 7212

05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

SRH (CLEAR FORK) 85447 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REAGAN
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC 220855
ROCKER B 80 WELL #: 5 RRCID -> 282054 COMPL. DATE 08/01/2015 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4167 - 6646

05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEEN (WOLFCAMP) 85822 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
DAVIS, G. H. WELL #: 4 RRCID -> 195668 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 5853 PERF. 3267 - 3416

05	825	N	825	-0-	-0-	B	-0-	825	3		Y	-0-					24
06	810	N	735	-0-	-75	B	-0-	735	3		Y	-0-					24
07	806	N	701	-0-	-105	B	-0-	701	3		Y	-0-					24
08	837	N	694	-0-	-143	B	-0-	694	3		Y	-0-					24
09	750	N	625	-0-	-125	B	-0-	625	3		Y	-0-					24
10	713	N	NO RPT	-0-	-713	B	-0-				Y	NO RPT					24

DAVIS, G.H. WELL #: 7 RRCID -> 204561 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 3352 - 5789

05	282	N	282	-0-	-0-	B	-0-	282	3		Y	-0-					6
06	279	N	279	-0-	-0-	B	-0-	279	3		Y	-0-					6
07	291	N	291	-0-	-0-	B	-0-	291	3		Y	-0-					6
08	286	N	286	-0-	-0-	B	-0-	286	3		Y	-0-					6
09	270	N	262	-0-	-8	B	-0-	262	3		Y	-0-					6
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	B	-0-				Y	NO RPT					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	96	1	1411	2	N	-0-					-0-
06	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	40	1	1163	2	N	-0-					-0-
07	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	36	1	1228	2	N	-0-					-0-
08	310	N	35	-0-	-275	-0-	35	1			N	-0-					-0-
09	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	37	1	1228	2	N	-0-					-0-
*10	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	38	1	1122	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

05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUGG RANCH (CANYON) 87018 551 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC 169751
SUGG "3" WELL #: 1 RRCID -> 209296 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 7034 - 7051

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUGG "68" WELL #: 1 RRCID -> 210760 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7162 - 7371

05	713	N	695	-0-	-18	-0-	695	2			Y	-0-					98
06	675	N	672	-0-	-3	-0-	672	2			Y	-0-					98
07	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			Y	-0-					98
08	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			Y	-0-					98
09	660	N	657	-0-	-3	-0-	657	2			Y	-0-					98
10	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					98

MCGILL "12" WELL #: 1 RRCID -> 211216 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 7279 - 7338

05	434	N	395	-0-	-39	-0-	394	2	1	9	Y	1					48
06	395	N	395	-0-	-0-	-0-	392	2	3	9	Y	3					51
07	418	N	418	-0-	-0-	-0-	415	2	3	9	Y	3					54
08	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			Y	-0-					54
*09	388	N	388	-0-	-0-	-0-	387	2	1	9	Y	1					55
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					55

SUGG FARMAR "40" WELL #: 2 RRCID -> 212248 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6894 - 6954

05	230	N	230	-0-	-0-	-0-	228	2	2	9	Y	2					10
06	230	N	230	-0-	-0-	-0-	228	2	2	9	Y	2	7	1			5
07	258	N	258	-0-	-0-	-0-	256	2	2	9	Y	2					7
08	247	N	247	-0-	-0-	-0-	244	2	3	9	Y	3					10
*09	251	N	251	-0-	-0-	-0-	248	2	3	9	Y	3	8	1			5
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					5

SUGG RANCH (CANYON) //CONT.// 87018 551 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751

SUGG "2" WELL #: 1 RRCID -> 213285 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 6998 - 7058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	713	N	11	-0-	-702	-0-	11	2			Y	-0-	9	1			3
06	T. A.		-0-	-0-	-299	-0-					Y	-0-					3
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			1
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

SUGG FARMAR "39" WELL #: 1 RRCID -> 215519 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 6894 - 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
05	1891	N	1811	-0-	-80	-0-	1764	2	47	9	N	43	171	1			62
06	1800	N	877	-0-	-923	-0-	852	2	25	9	N	23					85
07	1798	N	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					85
08	1798	N	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					85
09	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					85
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85

SUGG FARMAR "39A" WELL #: 2 RRCID -> 215537 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6832 - 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
05	775	N	734	-0-	-41	-0-	730	2	4	9	N	4					154
06	750	N	735	-0-	-15	-0-	734	2	1	9	N	1					155
07	754	N	754	-0-	-0-	-0-	752	2	2	9	N	2					157
08	744	N	724	-0-	-20	-0-	722	2	2	9	N	2					159
09	750	N	693	-0-	-57	-0-	691	2	2	9	N	2					161
10	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					161

SUGG FARMAR "40" WELL #: 1 RRCID -> 215603 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6867 - 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
05	317	N	317	-0-	-0-	-0-	308	2	9	9	Y	8					37
06	300	N	245	-0-	-55	-0-	242	2	3	9	Y	3	26	1			14
07	254	N	254	-0-	-0-	-0-	252	2	2	9	Y	2					16
08	408	N	408	-0-	-0-	-0-	402	2	6	9	Y	5					21
*09	357	N	357	-0-	-0-	-0-	354	2	3	9	Y	3	16	1			8
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					8

MCGILL "12" WELL #: 2 RRCID -> 217396 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7222 - 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
05	620	N	611	-0-	-9	-0-	610	2	1	9	Y	1					37
06	591	N	591	-0-	-0-	-0-	588	2	3	9	Y	3					40
07	617	N	617	-0-	-0-	-0-	614	2	3	9	Y	3					43
08	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			Y	-0-					43
*09	584	N	584	-0-	-0-	-0-	581	2	3	9	Y	3					46
10	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					46

SUGG "3" WELL #: 2 RRCID -> 217829 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6948 - 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
05	62	N	52	-0-	-10	-0-	50	2	2	9	Y	2					20
06	60	N	53	-0-	-7	-0-	51	2	2	9	Y	2					22
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	37	2	1	9	Y	1					23
08	62	N	56	-0-	-6	-0-	54	2	2	9	Y	2	19	1			6
*09	84	N	84	-0-	-0-	-0-	83	2	1	9	Y	1					7
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					7

SUGG "6" WELL #: 1 RRCID -> 219272 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7044 - 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
05	806	N	731	-0-	-75	-0-	710	2	21	9	Y	19					34
06	720	N	666	-0-	-54	-0-	647	2	19	9	Y	17	29	1			22
07	642	N	642	-0-	-0-	-0-	621	2	21	9	Y	19					41
08	744	N	623	-0-	-121	-0-	602	2	21	9	Y	19	29	1			31
09	660	N	554	-0-	-106	-0-	537	2	17	9	Y	15	27	1			19
10	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					19

SUGG RANCH (CANYON) //CONT.// 87018 551 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
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
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					1
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					1
07	23	N	23	-0-	-0-	-0-	22	2	1	9	Y	1					2
08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	33	2	2	9	Y	2	3	1			1
*09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	33	2	2	9	Y	2					3
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					3

SUGG "2" WELL #: 5 RRCID -> 219780 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6962 - 7044

05	186	N	182	-0-	-4	-0-	175	2	7	9	Y	6	6	1			4
06	180	N	171	-0-	-9	-0-	168	2	3	9	Y	3	4	1			3
07	176	N	176	-0-	-0-	-0-	173	2	3	9	Y	3	3	1			3
08	186	N	164	-0-	-22	-0-	161	2	3	9	Y	3	3	1			3
09	180	N	155	-0-	-25	-0-	152	2	3	9	Y	3	3	1			3
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					3

SUGG "3" WELL #: 5 RRCID -> 220296 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 6832 - 7018

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	20	1			5
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

SUGG "1" WELL #: 4 RRCID -> 220663 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7012 - 7129

05	186	N	176	-0-	-10	-0-	173	2	3	9	Y	3	3	1			2
06	163	N	152	-0-	-11	-0-	149	2	3	9	Y	3	3	1			2
07	166	N	166	-0-	-0-	-0-	162	2	4	9	Y	4	3	1			3
08	155	N	152	-0-	-3	-0-	149	2	3	9	Y	3	3	1			3
*09	152	N	152	-0-	-0-	-0-	149	2	3	9	Y	3	3	1			3
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					3

SUGG "2" WELL #: 6 RRCID -> 221473 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6904 - 7120

05	754	N	754	-0-	-0-	-0-	702	2	52	9	Y	47	86	1			66
06	745	N	745	-0-	-0-	-0-	638	2	107	9	Y	97					163
07	708	N	708	-0-	-0-	-0-	613	2	95	9	Y	86	161	1			88
08	744	N	690	-0-	-54	-0-	589	2	101	9	Y	92	82	1			98
09	750	N	485	-0-	-265	-0-	397	2	88	9	Y	80	84	1			94
10	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					94

SUGG "7" WELL #: 5 RRCID -> 221836 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 6999 - 7237

05	589	N	541	-0-	-48	-0-	537	2	4	9	Y	4	18	1			7
06	570	N	467	-0-	-103	-0-	460	2	7	9	Y	6					13
07	495	N	495	-0-	-0-	-0-	488	2	7	9	Y	6					19
08	527	N	499	-0-	-28	-0-	495	2	4	9	Y	4	16	1			7
*09	481	N	481	-0-	-0-	-0-	477	2	4	9	Y	4					11
10	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					11

SUGG FARMAR "38" WELL #: 1 RRCID -> 221847 COMPL. DATE 08/20/2006 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 6816 - 6858

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUGG RANCH (CANYON) //CONT.// 87018 551 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
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
05	176	N	176	-0-	-0-	-0-	170	2	6	9	Y	5					34
06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	178	2	3	9	Y	3					37
07	177	N	177	-0-	-0-	-0-	173	2	4	9	Y	4					41
08	186	N	130	-0-	-56	-0-	126	2	4	9	Y	4	35	1			10
09	180	N	129	-0-	-51	-0-	122	2	7	9	Y	6					16
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					16

SUGG "7" WELL #: 6 RRCID -> 223254 COMPL. DATE 11/19/2006 TOTAL DEPTH 7424 PERF. 7040 - 7184

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUGG "3" WELL #: 8 RRCID -> 223788 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 6893 - 6988

05	837	N	678	-0-	-159	-0-	671	2	7	9	Y	6					25
06	750	N	668	-0-	-82	-0-	661	2	7	9	Y	6	19	1			12
07	693	N	693	-0-	-0-	-0-	687	2	6	9	Y	5					17
08	682	N	646	-0-	-36	-0-	640	2	6	9	Y	5	1	1			21
09	660	N	532	-0-	-128	-0-	524	2	8	9	Y	7	17	1			11
10	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					11

SUGG "2" WELL #: 9 RRCID -> 224052 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 6928 - 6993

05	186	N	183	-0-	-3	-0-	173	2	10	9	Y	9					16
06	180	N	178	-0-	-2	-0-	169	2	9	9	Y	8	12	1			12
07	181	N	181	-0-	-0-	-0-	174	2	7	9	Y	6	11	1			7
08	186	N	167	-0-	-19	-0-	161	2	6	9	Y	5					12
09	180	N	156	-0-	-24	-0-	150	2	6	9	Y	5	8	1			9
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					9

SUGG "3" WELL #: 9 RRCID -> 224148 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6906 - 7096

05	404	N	404	-0-	-0-	-0-	384	2	20	9	Y	18					50
06	398	N	398	-0-	-0-	-0-	378	2	20	9	Y	18	38	1			30
07	405	N	405	-0-	-0-	-0-	387	2	18	9	Y	16					46
08	461	N	461	-0-	-0-	-0-	450	2	11	9	Y	10	2	1			54
*09	528	N	528	-0-	-0-	-0-	519	2	9	9	Y	8	40	1			22
10	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					22

SUGG FARMAR "38" WELL #: 2 RRCID -> 224277 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 6852 - 6886

05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					6
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

SUGG "2" WELL #: 10 RRCID -> 224343 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 7282 PERF. 6835 - 6931

05	580	N	580	-0-	-0-	-0-	567	2	13	9	Y	12	21	1			17
06	629	N	629	-0-	-0-	-0-	600	2	29	9	Y	26					43
07	630	N	630	-0-	-0-	-0-	600	2	30	9	Y	27	44	1			26
08	614	N	614	-0-	-0-	-0-	588	2	26	9	Y	24	24	1			26
09	630	N	384	-0-	-246	-0-	361	2	23	9	Y	21	22	1			25
10	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					25

SUGG RANCH (CANYON) //CONT.// 87018 551 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751

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
05	309	N	309	-0-	-0-	-0-	300	2	9	9	Y	8	14	1			11
06	308	N	308	-0-	-0-	-0-	285	2	23	9	Y	21					32
07	303	N	303	-0-	-0-	-0-	285	2	18	9	Y	16	32	1			16
08	313	N	313	-0-	-0-	-0-	296	2	17	9	Y	15	15	1			16
09	300	N	254	-0-	-46	-0-	242	2	12	9	Y	11	13	1			14
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					14

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
05	124	N	117	-0-	-7	-0-	116	2	1	9	Y	1	2	1			2
06	120	N	114	-0-	-6	-0-	111	2	3	9	Y	3					5
07	141	N	141	-0-	-0-	-0-	138	2	3	9	Y	3	5	1			3
08	154	N	154	-0-	-0-	-0-	152	2	2	9	Y	2	2	1			3
09	120	N	111	-0-	-9	-0-	109	2	2	9	Y	2	2	1			3
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					3

SUGG "1" WELL #: 8 RRCID -> 227356 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 6970 - 7048

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

SUGG "3" WELL #: 10 RRCID -> 229306 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6814 - 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
05	371	N	371	-0-	-0-	-0-	364	2	7	9	Y	6					29
06	365	N	365	-0-	-0-	-0-	358	2	7	9	Y	6	22	1			13
07	378	N	378	-0-	-0-	-0-	372	2	6	9	Y	5					18
08	432	N	432	-0-	-0-	-0-	426	2	6	9	Y	5	1	1			22
*09	496	N	496	-0-	-0-	-0-	488	2	8	9	Y	7	18	1			11
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					11

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
05	1085	N	1045	-0-	-40	-0-	1004	2	41	9	Y	37					65
06	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	995	2	52	9	Y	47	47	1			65
07	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	996	2	34	9	Y	31	58	1			38
08	1054	N	975	-0-	-79	-0-	950	2	25	9	Y	23					61
09	1020	N	935	-0-	-85	-0-	911	2	24	9	Y	22	41	1			42
10	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT					42

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
05	571	N	571	-0-	-0-	-0-	570	2	1	9	Y	1					20
06	570	N	545	-0-	-25	-0-	545	2			Y	-0-					20
07	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			Y	-0-					20
08	558	N	477	-0-	-81	-0-	477	2			Y	-0-					20
09	540	N	492	-0-	-48	-0-	492	2			Y	-0-					20
10	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					20

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
05	970	N	970	-0-	-0-	-0-	963	2	7	9	Y	6					12
06	960	N	960	-0-	-0-	-0-	957	2	3	9	Y	3	9	1			6
07	980	N	980	-0-	-0-	-0-	976	2	4	9	Y	4					10
08	961	N	890	-0-	-71	-0-	887	2	3	9	Y	3					13
09	960	N	753	-0-	-207	-0-	747	2	6	9	Y	5	11	1			7
10	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT					7

SUGG RANCH (CANYON) //CONT.// 87018 551 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751

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
05	709 N	709	-0-	-0-	-0-	702	2	7	9	Y	6					89
06	672 N	672	-0-	-0-	-0-	670	2	2	9	Y	2					91
07	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			Y	-0-					91
08	682 N	607	-0-	-75	-0-	607	2			Y	-0-					91
09	660 N	605	-0-	-55	-0-	605	2			Y	-0-					91
10	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					91

M.B. NOELKE "2" WELL #: 2 RRCID -> 239288 COMPL. DATE 04/08/2015 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 6977 - 7532

05	744 N	720	-0-	-24	-0-	705	2	15	9	Y	14					45
06	718 N	718	-0-	-0-	-0-	706	2	12	9	Y	11					56
07	701 N	701	-0-	-0-	-0-	689	2	12	9	Y	11	45	1			22
08	682 N	660	-0-	-22	-0-	646	2	14	9	Y	13					35
*09	667 N	667	-0-	-0-	-0-	652	2	15	9	Y	14					49
10	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					49

SUGG "15" WELL #: 3 RRCID -> 254376 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7334 - 7413

05	496 N	450	-0-	-46	-0-	450	2			Y	-0-					-0-
06	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			Y	-0-					-0-
07	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			Y	-0-					-0-
08	465 N	438	-0-	-27	-0-	438	2			Y	-0-					-0-
09	450 N	415	-0-	-35	-0-	415	2			Y	-0-					-0-
10	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUGG FARMAR "38" WELL #: 5 RRCID -> 254831 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6816 - 6856

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUGG "5" WELL #: 2 RRCID -> 257510 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7026 - 7088

05	248 N	106	-0-	-142	-0-	106	2			N	-0-					95
06	150 N	107	-0-	-43	-0-	107	2			N	-0-					95
07	124 N	90	-0-	-34	-0-	90	2			N	-0-					95
08	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					95
09	120 N	111	-0-	-9	-0-	111	2			N	-0-					95
10	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					95

SUGG FARMAR "25" WELL #: 4 RRCID -> 257512 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6924 - 7019

05	713 N	650	-0-	-63	-0-	647	2	3	9	Y	3	6	1			5
06	718 N	613	-0-	-105	-0-	610	2	3	9	Y	3					8
07	644 N	644	-0-	-0-	-0-	640	2	4	9	Y	4	6	1			6
08	651 N	642	-0-	-9	-0-	639	2	3	9	Y	3					9
*09	634 N	634	-0-	-0-	-0-	627	2	7	9	Y	6	7	1			8
10	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					8

SUGG "1" WELL #: 1 RRCID -> 262156 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6978 - 6996

05	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
06	13 N	12	-0-	-1	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
07	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
08	13 N	12	-0-	-1	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
09	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
10	12 N	NO RPT	-0-	-12	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUGG RANCH (CANYON) //CONT.// 87018 551 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751

SUGG "2" WELL #: 7 RRCID -> 262351 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7005 - 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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCGILL "12" WELL #: 3 RRCID -> 262378 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7268 - 7324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	589	N	550	-0-	-39	-0-	549	2	1	9	Y	1					33
06	570	N	549	-0-	-21	-0-	546	2	3	9	Y	3					36
07	578	N	578	-0-	-0-	-0-	575	2	3	9	Y	3					39
08	558	N	542	-0-	-16	-0-	542	2			Y	-0-					39
09	540	N	514	-0-	-26	-0-	513	2	1	9	Y	1					40
10	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					40

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
05	248	N	244	-0-	-4	-0-	242	2	2	9	Y	2					11
06	240	N	222	-0-	-18	-0-	220	2	2	9	Y	2	8	1			5
07	220	N	220	-0-	-0-	-0-	217	2	3	9	Y	3					8
08	248	N	203	-0-	-45	-0-	201	2	2	9	Y	2					10
09	210	N	206	-0-	-4	-0-	203	2	3	9	Y	3	8	1			5
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					5

SUGG "3A" WELL #: 6 RRCID -> 264593 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7242 - 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
05	826	N	826	-0-	-0-	-0-	822	2	4	9	Y	4					8
06	802	N	802	-0-	-0-	-0-	799	2	3	9	Y	3					11
07	872	N	872	-0-	-0-	-0-	869	2	3	9	Y	3	8	1			6
08	837	N	837	-0-	-0-	-0-	833	2	4	9	Y	4					10
*09	854	N	854	-0-	-0-	-0-	848	2	6	9	Y	5	9	1			6
10	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					6

SUGG "1" WELL #: 6 RRCID -> 264966 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 6898 - 7078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-	9	1			5
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			2
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			1
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

SUGG FARMAR "38" WELL #: 7 RRCID -> 264971 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6800 - 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
05	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			Y	-0-					1
06	510	N	482	-0-	-28	-0-	482	2			Y	-0-					1
07	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			Y	-0-					1
08	496	N	436	-0-	-60	-0-	436	2			Y	-0-					1
09	480	N	435	-0-	-45	-0-	435	2			Y	-0-					1
10	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					1

SUGG FARMAR '19' WELL #: 2 RRCID -> 269764 COMPL. DATE 07/08/2013 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6505 - 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
05	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	2648	2	41	9	Y	37	37	1			16
06	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	3037	2	35	9	Y	32	15	1			33
07	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	3527	2	40	9	Y	36	42	1			27
08	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	3340	2	33	9	Y	30	37	1			20
09	3060	X	2933	-0-	-127	-0-	2893	2	40	9	Y	36	42	1			14
10	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					Y	NO RPT					14

SUGG RANCH (CANYON) //CONT.// 87018 551 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751
SUGG FARMAR '13' WELL #: 2 RRCID -> 270156 COMPL. DATE 08/29/2013 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6627 - 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
05	3410	X	3118	-0-	-292	-0-	3110	2	8	9	Y	7					38
06	3180	X	3003	-0-	-177	-0-	2995	2	8	9	Y	7					45
07	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	2858	2	6	9	Y	5					50
08	3193	X	2707	-0-	-486	-0-	2704	2	3	9	Y	3					53
09	3030	X	2629	-0-	-401	-0-	2625	2	4	9	Y	4					57
10	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					Y	NO RPT					57

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
05	3100	N	3445	-0-	345	620	3432	2	13	9	Y	12	12	1			5
06	3845	X	3225	-0-	-620	-0-	3211	2	14	9	Y	13	5	1			13
07	2774	X	2774	-0-	-0-	-0-	2754	2	20	9	Y	18	19	1			12
08	3441	X	2649	-0-	-792	-0-	2635	2	14	9	Y	13	16	1			9
09	3330	X	2500	-0-	-830	-0-	2476	2	24	9	Y	22	23	1			8
10	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					Y	NO RPT					8

SUGG FARMAR '19' WELL #: 4 RRCID -> 272070 COMPL. DATE 02/21/2014 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 6493 - 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
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUGG FARMAR '13' WELL #: 5 RRCID -> 275596 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 6498 - 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
05	1550	N	1271	-0-	-279	-0-	1265	2	6	9	Y	5					26
06	1350	N	1265	-0-	-85	-0-	1259	2	6	9	Y	5					31
07	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1386	2	7	9	Y	6					37
08	1271	N	1251	-0-	-20	-0-	1248	2	3	9	Y	3					40
09	1260	N	1175	-0-	-85	-0-	1172	2	3	9	Y	3					43
10	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					Y	NO RPT					43

INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC 423716
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
05	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-					2
06	74	N	74	-0-	-0-	-0-	72	2	2	9	Y	2					4
07	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			Y	-0-					4
08	62	N	21	-0-	-41	-0-	20	2	1	9	Y	1	3	0			2
09	60	N	19	-0-	-41	-0-	19	2			Y	-0-					2
10	62	N	26	-0-	-36	-0-	26	2			Y	-0-					-0-

SUGG "E" WELL #: 4705 RRCID -> 140113 COMPL. DATE 11/12/1990 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7395 - 7549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

SUGG RANCH (CANYON) //CONT.// 87018 551 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC//CONT.// 423716

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
05	93	N	66	-0-	-27	-0-	66	2			Y	-0-					49
06	750	N	84	-0-	-666	-0-	69	2	15	9	Y	14					63
07	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			Y	-0-					63
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					63
09	90	N	51	-0-	-39	-0-	51	2			Y	-0-					63
*10	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-					-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
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					5
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					5
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63

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
05	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			Y	-0-					7
06	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			Y	-0-					7
07	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			Y	-0-					7
08	124	N	46	-0-	-78	-0-	46	2			Y	-0-					7
09	120	N	111	-0-	-9	-0-	111	2			Y	-0-					7
*10	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-					5

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
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					10
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					10
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

SUGG "F" WELL #: 3506 RRCID -> 142367 COMPL. DATE 09/25/1991 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7202 - 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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
06	90	N	60	-0-	-30	-0-	58	2	2	9	Y	2					12
07	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-	10	0			2
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	19	21	0			-0-
09	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
*10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-					10

SUGG "F" WELL #: 4601 RRCID -> 142368 COMPL. DATE 03/09/1991 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 7174 - 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
05	93	N	67	-0-	-26	-0-	67	2			Y	-0-					27
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	85	2	7	9	Y	6					33
07	76	N	76	-0-	-0-	-0-	73	2	3	9	Y	3					36
08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					36
09	90	N	66	-0-	-24	-0-	66	2			Y	-0-					36
*10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					-0-

SUGG "F" WELL #: 4604 RRCID -> 142369 COMPL. DATE 08/27/1991 TOTAL DEPTH 7675 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	2			Y	-0-					4
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			Y	-0-					4
07	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					4
08	75	N	75	-0-	-0-	-0-	68	2	7	9	Y	6	5	0			5
09	90	N	7	-0-	-83	-0-	7	2			Y	-0-					5
10	62	N	16	-0-	-46	-0-	16	2			Y	-0-					36

SUGG RANCH (CANYON) //CONT.// 87018 551 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC//CONT.// 423716

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
05	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-	7	1			6
06	90 N	87	-0-	-3	-0-	87	2			Y	-0-					6
07	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			Y	-0-					6
08	93 N	67	-0-	-26	-0-	67	2			Y	-0-					6
09	90 N	69	-0-	-21	-0-	69	2			Y	-0-					6
*10	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			Y	-0-	5	1			5

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
05	14B2 EXT	124	-0-	124	176	124	2			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	162	-0-	162	338	162	2			Y	-0-					-0-
07	544 X	206	-0-	-338	-0-	206	2			Y	-0-					-0-
08	146 N	146	-0-	-0-	-0-	143	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
09	150 N	101	-0-	-49	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
10	217 N	111	-0-	-106	-0-	111	2			Y	-0-					6

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
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	7	1			4
06	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					4
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			3
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			Y	-0-	3	1			1
06	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			Y	-0-					1
07	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			Y	-0-					1
08	186 N	75	-0-	-111	-0-	75	2			Y	-0-					1
09	180 N	68	-0-	-112	-0-	68	2			Y	-0-					1
*10	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			Y	-0-					3

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
05	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			Y	-0-					6
06	390 N	132	-0-	-258	-0-	132	2			Y	-0-					6
07	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-					6
08	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			Y	-0-					6
09	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			Y	-0-					6
*10	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			Y	-0-					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
05	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-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-					6

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
05	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-	4	1			9
06	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			Y	-0-					9
07	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-					9
08	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-					9
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					9
10	124 N	99	-0-	-25	-0-	99	2			Y	-0-					-0-

SUGG RANCH (CANYON) //CONT.// 87018 551 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC//CONT.// 423716

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
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

SUGG "F" WELL #: 4603 RRCID -> 147193 COMPL. DATE 07/06/1991 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7244 - 7456

05	155 N	95	-0-	-60	-0-	95	2			Y	-0-					18
06	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-					18
07	113 N	113	-0-	-0-	-0-	107	2	6	9	Y	5					23
08	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			Y	-0-	13	0			10
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					10
*10	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			Y	-0-					-0-

SUGG "F" WELL #: 4608 RRCID -> 147194 COMPL. DATE 12/10/1991 TOTAL DEPTH 7673 PERF. 7298 - 7458

05	93 N	86	-0-	-7	-0-	86	2			Y	-0-					18
06	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-					18
07	100 N	100	-0-	-0-	-0-	94	2	6	9	Y	5					23
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	2	13	1			12
09	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					12
*10	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-					10

SUGG "F" WELL #: 4614 RRCID -> 147195 COMPL. DATE 11/21/1992 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7240 - 7502

05	341 N	299	-0-	-42	-0-	299	2			Y	-0-					18
06	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			Y	-0-					18
07	332 N	332	-0-	-0-	-0-	326	2	6	9	Y	5					23
08	310 N	66	-0-	-244	-0-	66	2			Y	-0-	12	1			11
09	300 N	88	-0-	-212	-0-	88	2			Y	-0-					11
*10	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			Y	-0-					12

SUGG "F" WELL #: 4616 RRCID -> 147196 COMPL. DATE 11/15/1992 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7246 - 7397

05	93 N	76	-0-	-17	-0-	76	2			Y	-0-					18
06	90 N	74	-0-	-16	-0-	74	2			Y	-0-					18
07	81 N	81	-0-	-0-	-0-	77	2	4	9	Y	4					22
08	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	2			Y	-0-					22
09	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			Y	-0-					22
*10	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			Y	-0-					11

SUGG "F" WELL #: 3509 RRCID -> 151862 COMPL. DATE 05/15/1992 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7244 - 7419

05	124 N	32	-0-	-92	-0-	30	2	2	9	Y	2					12
06	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-					12
07	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			Y	-0-					12
08	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					12
09	60 N	25	-0-	-35	-0-	25	2			Y	-0-					12
*10	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			Y	-0-					22

SUGG "F" WELL #: 4613 RRCID -> 152099 COMPL. DATE 11/27/1994 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7255 - 7458

05	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					18
06	90 N	79	-0-	-11	-0-	79	2			Y	-0-					18
07	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					18
08	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	2			Y	-0-					18
09	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			Y	-0-					18
*10	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-					12

SUGG RANCH (CANYON) //CONT.// 87018 551 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC//CONT.// 423716

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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

SUGG 'F' WELL #: 5103 RRCID -> 152111 COMPL. DATE 08/29/1994 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7288 - 7474

05	62	N	25	-0-	-37	-0-	25	2			Y	-0-					18
06	60	N	42	-0-	-18	-0-	42	2			Y	-0-					18
07	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					18
08	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-	6	0			12
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					12
*10	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-					3

PFLUGER "B" WELL #: 1706 RRCID -> 152112 COMPL. DATE 05/17/1992 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7749 - 7855

05	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	2			Y	-0-					2
06	116	N	116	-0-	-0-	-0-	113	2	3	9	Y	3	2	1			3
07	106	N	106	-0-	-0-	-0-	103	2	3	9	Y	3	2	1			4
08	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-					4
09	120	N	41	-0-	-79	-0-	41	2			Y	-0-					4
*10	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-	9	1			12

SUGG 'F' WELL #: 5101 RRCID -> 152114 COMPL. DATE 05/19/1994 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7410 - 7506

05	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			Y	-0-					12
06	176	N	176	-0-	-0-	-0-	173	2	3	9	Y	3					15
07	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-					15
08	149	N	149	-0-	-0-	-0-	139	2	10	9	Y	9	10	1			14
09	150	N	71	-0-	-79	-0-	71	2			Y	-0-					14
*10	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			Y	-0-	2	1			4

PFLUGER "K" WELL #: 3001 RRCID -> 214855 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8026 - 8082

05	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			Y	-0-					10
06	720	N	681	-0-	-39	-0-	674	2	7	9	Y	6					16
07	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			Y	-0-					16
08	527	N	100	-0-	-427	-0-	99	2	1	9	Y	1	1	1			16
09	540	N	140	-0-	-400	-0-	140	2			Y	-0-					16
*10	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			Y	-0-					14

PFLUGER "K" WELL #: 4801 RRCID -> 217737 COMPL. DATE 07/04/2006 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8051 - 8223

05	155	N	24	-0-	-131	-0-	24	2			Y	-0-					4
06	150	N	31	-0-	-119	-0-	31	2			Y	-0-					4
07	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-	2	1			2
08	53	N	53	-0-	-0-	-0-	47	2	6	9	Y	5	3	1			4
09	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			Y	-0-					4
*10	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-	10	1			16

PFLUGER H WELL #: 4902 RRCID -> 217740 COMPL. DATE 07/04/2006 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 8007 - 8260

05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					2
06	120	N	100	-0-	-20	-0-	97	2	3	9	Y	3					5
07	129	N	129	-0-	-0-	-0-	127	2	2	9	Y	2	3	1			4
08	96	N	96	-0-	-0-	-0-	93	2	3	9	Y	3	3	1			4
09	90	N	47	-0-	-43	-0-	47	2			Y	-0-					4
*10	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			Y	-0-					4

SUGG RANCH (CANYON) //CONT.// 87018 551 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC//CONT.// 423716

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
05	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	2			Y	-0-					2
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	95	2	3	9	Y	3					5
07	99	N	99	-0-	-0-	-0-	97	2	2	9	Y	2	3	1			4
08	86	N	86	-0-	-0-	-0-	83	2	3	9	Y	3	3	1			4
09	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	2			Y	-0-					4
*10	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-	3	1			4

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
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-					2
06	107	N	107	-0-	-0-	-0-	104	2	3	9	Y	3					5
07	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			Y	-0-					5
08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	99	2	2	9	Y	2	3	1			4
09	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	2			Y	-0-					4
*10	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			Y	-0-	3	1			4

PHLUGER 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
05	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			Y	-0-					4
06	205	N	205	-0-	-0-	-0-	203	2	2	9	Y	2	4	1			2
07	150	N	150	-0-	-0-	-0-	148	2	2	9	Y	2					4
08	186	N	154	-0-	-32	-0-	154	2			Y	-0-					4
09	210	N	107	-0-	-103	-0-	107	2			Y	-0-					4
*10	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			Y	-0-	3	1			4

PFLUGER A WELL #: 1512 RRCID -> 219690 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7594 - 7669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	63	-0-	-123	-0-	63	2			Y	-0-					-0-
06	120	N	68	-0-	-52	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
07	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
08	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
09	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			Y	-0-					-0-
*10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-	3	1			4

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
05	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			Y	-0-					12
06	874	N	874	-0-	-0-	-0-	864	2	10	9	Y	9					21
07	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			Y	-0-					21
08	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			Y	-0-					21
09	690	N	47	-0-	-643	-0-	47	2			Y	-0-					21
*10	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			Y	-0-					-0-

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
05	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	2			Y	-0-					3
06	73	N	73	-0-	-0-	-0-	72	2	1	9	Y	1					4
07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-					4
08	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					4
09	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			Y	-0-					4
*10	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-	12	1			21

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
05	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			Y	-0-					14
06	518	N	518	-0-	-0-	-0-	515	2	3	9	Y	3					17
07	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			Y	-0-					17
08	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			Y	-0-					17
09	420	N	54	-0-	-366	-0-	54	2			Y	-0-					17
*10	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			Y	-0-	4	1			4

SUGG RANCH (CANYON) //CONT.// 87018 551 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC//CONT.// 423716
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
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					32
06	895	N	895	-0-	-0-	-0-	888	2	7	9	Y	6					38
07	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			Y	-0-					38
08	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			Y	-0-					38
09	810	N	501	-0-	-309	-0-	501	2			Y	-0-					38
*10	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			Y	-0-	34	1			17

PFLUGER "B" WELL #: 1708 RRCID -> 277628 COMPL. DATE 07/20/1992 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 7728 - 7894

05	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					2
06	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					2
07	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					2
08	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					2
09	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					2
*10	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					2

PFLUGER "E" WELL #: 1907 RRCID -> 277661 COMPL. DATE 08/24/1994 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 7366 - 7532

05	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			N	-0-					9
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					9
07	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	2			N	-0-					9
08	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2			N	-0-					9
09	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			N	-0-					9
*10	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	2			N	-0-					9

SUGG "F" WELL #: 3514 RRCID -> 277662 COMPL. DATE 10/18/1992 TOTAL DEPTH 7632 PERF. 7289 - 7535

05	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			Y	-0-					1
06	983	N	983	-0-	-0-	-0-	979	2	4	9	Y	4					5
07	14B2	EXT	691	-0-	691	691	691	2			Y	-0-					5
08	14B2	EXT	734	-0-	734	1425	734	2			Y	-0-					5
09	14B2	EXT	858	-0-	858	2283	858	2			Y	-0-					5
*10	3147	X	864	-0-	-2283	-0-	864	2			Y	-0-					38

OXY USA INC. 630591
SUGG "41" WELL #: 3 RRCID -> 254887 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7303 PERF. 6946 - 6984

05	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	2			Y	-0-					-0-
06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			Y	-0-					-0-
07	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-					-0-
08	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	150	N	145	-0-	-5	-0-	145	2			Y	-0-					-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUGG "41" WELL #: 2 RRCID -> 282903 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6956 - 7124

*11	160	X	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-					1
*12	158	X	158	-0-	-0-	-0-	158	2			Y	-0-					1
*01	155	X	153	-0-	-2	-0-	153	2			Y	-0-					-0-
*02	140	N	134	-0-	-6	-0-	134	2			Y	-0-					-0-
*03	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	2			Y	-0-					-0-
*04	150	N	129	-0-	-21	-0-	129	2			Y	-0-					-0-
*05	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	2			Y	-0-					-0-
*06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			Y	-0-					-0-
*07	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-					-0-
08	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	2			Y	-0-					-0-
*09	150	N	145	-0-	-5	-0-	145	2			Y	-0-					-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUGG RANCH (CANYON) //CONT.// 87018 551 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
TXP, INCORPORATED 875395
SUGG FARMAR "27" WELL #: 1 RRCID -> 240488 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 6880 - 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
05	899	N	445	-0-	-454	-0-	443	2	2	9	Y	2	1	8			18
06	510	N	82	-0-	-428	-0-	82	2			Y	-0-					18
07	465	N	117	-0-	-348	-0-	117	2			Y	-0-					18
08	434	N	91	-0-	-343	-0-	91	2			Y	-0-					18
09	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	2			Y	-0-	13	1			5
10	124	N	84	-0-	-40	-0-	84	2			Y	-0-					5

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

05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	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

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

T. D. (6575) 87920 500 ASSOCIATED 49B CNTY: TOM GREEN
BANNER OPERATING, LLC 048537
TURNER RANCH TD-1116 WELL #: 1 RRCID -> 201756 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 6214 - 6238

05	DLQ G-10	1874	-0-	1874	3804	253	1	1621	2	Y	-0-						-0-
06	5346 R	1542	-0-	-3804	-0-	185	1	1357	2	Y	-0-						-0-
07	1830 R	1830	-0-	-0-	-0-	234	1	1596	2	Y	-0-						-0-
08	2014 R	2014	-0-	-0-	-0-	397	1	1617	2	Y	-0-						-0-
09	1920 #	NO RPT	-0-	-1920	-0-					Y	NO RPT						-0-
10	1860 #	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT						-0-

TURNER RANCH TD-1116 WELL #: 3 RRCID -> 201758 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 6274 - 6296

05	DLQ G-10	1254	-0-	1254	4446	170	1	1084	2	Y	-0-						64
06	4615 R	169	-0-	-4446	-0-	19	1	140	2	Y	9						73
						10	9										
07	4289 R	4289	-0-	-0-	-0-	543	1	3699	2	Y	43						116
						47	9										
08	3740 R	3740	-0-	-0-	-0-	729	1	2970	2	Y	37						153
						41	9										
09	3090 #	NO RPT	-0-	-3090	-0-					Y	NO RPT						153
10	1240 #	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT						153

TURNER RANCH TD-1116 WELL #: 2 RRCID -> 204179 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6242 - 6278

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-

T. D. (6575) //CONT.// 87920 500 ASSOCIATED 49B CNTY: TOM GREEN
BANNER OPERATING, LLC //CONT.// 048537
TURNER RANCH TD-1113 WELL #: 2 RRCID -> 205201 COMPL. DATE 08/30/2004 TOTAL DEPTH 6819 PERF. 6008 - 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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TURNER RANCH TD-1116 WELL #: 5 RRCID -> 209042 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 6784 PERF. 6178 - 6198

05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-

TURNER RANCH TD-1116 WELL #: 4 RRCID -> 209049 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 6728 PERF. 6020 - 6200

05	DLQ G-10	465	-0-	465	970	63	1	402	2	Y	-0-			-0-
06	1424 R	454	-0-	-970	-0-	54	1	400	2	Y	-0-			-0-
07	571 R	571	-0-	-0-	-0-	73	1	498	2	Y	-0-			-0-
08	558 #	402	-0-	-156	-0-	79	1	323	2	Y	-0-			-0-
09	510 #	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	465 #	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT			-0-

TURNER RANCH TD-1113 WELL #: 1 RRCID -> 212098 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7153 PERF. 5938 - 6123

05	DLQ G-10	1922	-0-	1922	2782	260	1	1662	2	Y	-0-			-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	2782					Y	NO RPT			-0-
07	4013 R	1231	-0-	-2782	-0-	158	1	1073	2	Y	-0-			-0-
08	1395 #	1264	-0-	-131	-0-	249	1	1015	2	Y	-0-			-0-
09	870 #	NO RPT	-0-	-870	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	1395 #	NO RPT	-0-	-1395	-0-					Y	NO RPT			-0-

HENDERSON, PETER OIL CO. 377075
TURNER, TARA WELL #: 5 RRCID -> 108098 COMPL. DATE 06/24/1983 TOTAL DEPTH 7260 PERF. N/A

05	837 #	819	-0-	-18	-0-	7	1	800	2	N	11			104
						12	9							
06	897 R	897	-0-	-0-	-0-	8	1	874	2	N	14			118
						15	9							
07	948 R	948	-0-	-0-	-0-	8	1	933	2	N	6			124
						7	9							
08	927 R	927	-0-	-0-	-0-	8	1	916	2	N	3			127
						3	9							
09	900 R	900	-0-	-0-	-0-	8	1	892	2	N	-0-			127
10	961 #	872	-0-	-89	-0-	8	1	864	2	N	-0-			127

TURNER, TARA WELL #: 19 RRCID -> 119607 COMPL. DATE 12/20/1985 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6503 - 6546

05	837 #	810	-0-	-27	-0-	7	1	803	2	N	-0-			81
06	856 R	856	-0-	-0-	-0-	8	1	848	2	N	-0-			81
07	939 R	939	-0-	-0-	-0-	8	1	931	2	N	-0-			81
08	910 R	910	-0-	-0-	-0-	8	1	902	2	N	-0-			81
09	882 R	882	-0-	-0-	-0-	8	1	874	2	N	-0-			81
10	930 #	880	-0-	-50	-0-	8	1	872	2	N	-0-			81

T. D. (6575) //CONT.// 87920 500 ASSOCIATED 49B CNTY: TOM GREEN
HENDERSON, PETER OIL CO. //CONT.// 377075
TURNER, TARA WELL #: 11 RRCID -> 120438 COMPL. DATE 04/23/1984 TOTAL DEPTH 6569 PERF. 6471 - 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
05	155 #	145	-0-	-10	-0-	1	1	144	2	N	-0-					10
06	150 #	148	-0-	-2	-0-	1	1	147	2	N	-0-					10
07	166 R	166	-0-	-0-	-0-	1	1	165	2	N	-0-					10
08	172 R	172	-0-	-0-	-0-	2	1	170	2	N	-0-					10
09	166 R	166	-0-	-0-	-0-	1	1	165	2	N	-0-					10
10	155 #	132	-0-	-23	-0-	1	1	131	2	N	-0-					10

THP OPERATING LLC 857147
MUNN "1123" WELL #: 1 RRCID -> 139624 COMPL. DATE 02/20/1988 TOTAL DEPTH 6746 PERF. 6293 - 6484

05	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					32
06	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	1					33
07	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					33
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					34

TXP, INCORPORATED 875395
MUNN-B 1125 WELL #: 4 RRCID -> 111817 COMPL. DATE 07/22/1986 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6377 - 6463

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNN-B 1125 WELL #: 12 RRCID -> 120734 COMPL. DATE 03/13/1986 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 6175 - 6395

05	1228 R	571	-0-	-657	-0-	563	2	8	9	Y	7	11	1			5
06	720 #	652	-0-	-68	-0-	644	2	8	9	Y	7					12
07	781 R	781	-0-	-0-	-0-	773	2	8	9	Y	7	11	1			8
08	777 R	777	-0-	-0-	-0-	768	2	9	9	Y	8	11	1			5
09	712 R	712	-0-	-0-	-0-	704	2	8	9	Y	7					12
*10	780 R	780	-0-	-0-	-0-	768	2	12	9	Y	11	11	1			12

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

05	558 N	534	-0-	-24	-0-	534	2			N	-0-					-0-
06	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					-0-
07	558 N	513	-0-	-45	-0-	513	2			N	-0-					-0-
08	527 N	525	-0-	-2	-0-	525	2			N	-0-					-0-
09	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					-0-
10	527 N	504	-0-	-23	-0-	504	2			N	-0-					-0-

TALPA, SW. (DOG BEND) 88245 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUNNELS
DELRAY OIL, INC. 213275
CHARLES PARKER WELL #: 1 RRCID -> 256793 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3110 - 3118

05	124 N	43	-0-	-81	-0-	43	3			N	-0-					-0-
06	60 N	25	-0-	-35	-0-	25	3			N	-0-					-0-
07	62 N	20	-0-	-42	-0-	20	3			N	-0-					-0-
08	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-
09	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
*10	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	-0-	-0-	-0-	198					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	198					N	-0-					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	198					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	198					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	198					N	NO RPT					-0-
10	0	W	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

05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	6877					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	6877					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	6877					N	NO RPT					-0-
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-

UPTON -K- FEE WELL #: 2 RRCID -> 054329 COMPL. DATE 03/25/1963 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9457 - 9560

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
TXL "AE" WELL #: 1 U RRCID -> 047620 COMPL. DATE 04/21/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TXL "31" WELL #: 1 RRCID -> 114763 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11183 PERF. 9371 - 9459

05	607	R	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-					-0-
06	540	#	538	-0-	-2	-0-	538	3			N	-0-					-0-
07	617	R	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-					-0-
08	614	R	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					-0-
09	540	R	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					-0-
*10	620	R	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					-0-

FDL OPERATING, LLC 263924
MCELROY RANCH CO. "H" WELL #: 8 U RRCID -> 156462 COMPL. DATE 08/01/1963 TOTAL DEPTH 11021 PERF. N/A

05	DLQ G-10		20	-0-	20	20	20	3			Y	-0-					133
06	38	R	18	-0-	-20	-0-	18	3			Y	-0-					133
07	169	R	169	-0-	-0-	-0-	169	3			Y	-0-					133
08	142	R	142	-0-	-0-	-0-	142	3			Y	-0-					133
*09	95	R	95	-0-	-0-	-0-	89	3	6	9	Y	5					138
*10	42	R	42	-0-	-0-	-0-	42	3			Y	-0-					138

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TEXON, S (QUEEN) 89198 700 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REAGAN
ENERGY MANAGEMENT COMPANY 251770
ENERGY VAUGHN "25" WELL #: 2S RRCID -> 130663 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3127 PERF. 3032 - 3050

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TILLERY (CANYON, UPPER) 90007 166 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SCHLEICHER
OSBORN HEIRS COMPANY 627140
POWELL, VIRGIL J. WELL #: 2 RRCID -> 079368 COMPL. DATE 10/25/1978 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3575 - 3587

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	117	87	1			91
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	104	87	1			108
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	107	171	1			44
08	490 N	490	-0-	-0-	-0-	370	3	120	9	Y	109	87	1			66
09	423 N	423	-0-	-0-	-0-	306	3	117	9	Y	106	89	1			83
*10	365 N	365	-0-	-0-	-0-	226	3	139	9	Y	126					209

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
06	330 N	318	-0-	-12	-0-	318	2			N	-0-					-0-
07	341 N	309	-0-	-32	-0-	309	2			N	-0-					-0-
08	341 N	334	-0-	-7	-0-	334	2			N	-0-					-0-
09	330 N	238	-0-	-92	-0-	238	2			N	-0-					-0-
10	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

SMC OIL & GAS, INC. 789634
POWELL, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 150357 COMPL. DATE 01/26/1994 TOTAL DEPTH 4380 PERF. 3968 - 3976

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

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
05	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					-0-
06	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-
07	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
10	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-

TILLERY, S. (CANYON) 90012 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SCHLEICHER
OSBORN HEIRS COMPANY 627140
POWELL WELL #: 301 RRCID -> 243760 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 4532 PERF. 4046 - 4056

05	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					-0-
06	420 N	410	-0-	-10	-0-	410	3			N	-0-					-0-
07	434 N	431	-0-	-3	-0-	431	3			N	-0-					-0-
08	434 N	423	-0-	-11	-0-	423	3			N	-0-					-0-
09	420 N	396	-0-	-24	-0-	396	3			N	-0-					-0-
10	434 N	402	-0-	-32	-0-	402	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

05	713 N	712	-0-	-1	-0-	712	3			N	-0-					-0-
06	690 N	686	-0-	-4	-0-	686	3			N	-0-					-0-
07	713 N	705	-0-	-8	-0-	705	3			N	-0-					-0-
08	713 N	695	-0-	-18	-0-	695	3			N	-0-					-0-
09	690 N	659	-0-	-31	-0-	659	3			N	-0-					-0-
10	713 N	677	-0-	-36	-0-	677	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TIPPETT, J. H. "E" (NCT-B) WELL #: 8 RRCID -> 213306 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 5681 PERF. 4137 - 4222

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TIPPETT (LEONARD, LOWER) 90188 415 ASSOCIATED 49B CNTY: CROCKETT
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
AMACKER TRUST 36 WELL #: 1 RRCID -> 207336 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4569 - 4658

05	1271 #	1206	-0-	-65	-0-	1141	3	65	9	N	59					154
06	1200 #	1155	-0-	-45	-0-	1083	3	72	9	N	65					219
07	1240 #	1150	-0-	-90	-0-	1084	3	66	9	N	60	180	1			99
08	1240 #	1180	-0-	-60	-0-	1119	3	61	9	N	55					154
09	1170 #	1095	-0-	-75	-0-	1020	3	75	9	N	68					222
10	1209 #	1179	-0-	-30	-0-	1094	3	85	9	N	77	184	1			115

TIPPETT (WOLFCAMP UPPER) 90188 830 ASSOCIATED 49B CNTY: CROCKETT
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
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
05	266	R	266	-0-	-0-	-0-	234	3	32	9	Y	29	56	1			28
06	262	R	262	-0-	-0-	-0-	222	3	40	9	Y	36	28	1			36
07	242	R	242	-0-	-0-	-0-	222	3	20	9	Y	18					54
08	267	R	267	-0-	-0-	-0-	230	3	37	9	Y	34	43	1			45
09	246	R	246	-0-	-0-	-0-	209	3	37	9	Y	34	41	1			38
*10	260	R	260	-0-	-0-	-0-	243	3	17	9	Y	15	40	1			13

TIPPETT, NORTH (MONTOYA) 90190 498 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
TIPPETT 34 WELL #: 3-T RRCID -> 048281 COMPL. DATE 05/05/1970 TOTAL DEPTH 5592 PERF. N/A

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TODD (STRAWN) 90314 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO 855610
TODD WX-14 WELL #: 1 RRCID -> 198132 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6398 - 6469

05	775	N	433	-0-	-342	-0-	430	2	3	9	N	3	3	8			157
06	540	N	383	-0-	-157	-0-	382	2	1	9	N	1	1	8			157
07	690	N	690	-0-	-0-	-0-	686	2	4	9	N	4	4	8			157
08	486	N	486	-0-	-0-	-0-	485	2	1	9	N	1	1	8			157
09	430	N	430	-0-	-0-	-0-	429	2	1	9	N	1	1	8			157
10	682	N	550	-0-	-132	-0-	550	2			N	-0-					157

TODD POOLED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 208517 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 6875 - 6998

05	310	N	181	-0-	-129	-0-	146	2	35	9	N	32	10	8			87
06	120	N	18	-0-	-102	-0-	15	2	3	9	N	3	1	8			89
07	149	N	149	-0-	-0-	-0-	114	2	35	9	N	32	4	8			117
08	186	N	173	-0-	-13	-0-	144	2	29	9	N	26	8	8			135
09	194	N	194	-0-	-0-	-0-	157	2	37	9	N	34	10	8			159
*10	156	N	156	-0-	-0-	-0-	142	2	14	9	N	13					172

TODD, NW. (SAN ANDRES) 90319 666 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
SHANNON, M. A. -A- NCT-2 WELL #: 1 RRCID -> 019348 COMPL. DATE 03/03/1957 TOTAL DEPTH 1695 PERF. 1600 - 1630

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 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-

NEWMAN CUBED, INC. 607394
SHANNON ESTATE -P- WELL #: 1 RRCID -> 019346 COMPL. DATE 01/06/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1709 - 1713

05	1116 N	889	-0-	-227 B	-0-	889	2		N	-0-			66
06	780 N	689	-0-	-91 B	-0-	689	2		N	-0-			66
07	836 N	836	-0-	-0- B	-0-	836	2		N	-0-			66
08	899 N	876	-0-	-23 B	-0-	876	2		N	-0-			66
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1052 N	1052	-0-	-0- B	-0-	1052	2		N	-0-			66
10	837 N	757	-0-	-80 B	-0-	757	2		N	-0-			66

SHANNON ESTATE -T- WELL #: 1 RRCID -> 019347 COMPL. DATE 11/05/1955 TOTAL DEPTH 1696 PERF. 1640 - 1694

05	744 N	592	-0-	-152 B	-0-	592	2		N	-0-			-0-
06	510 N	459	-0-	-51 B	-0-	459	2		N	-0-			-0-
07	558 N	558	-0-	-0- B	-0-	558	2		N	-0-			-0-
08	589 N	584	-0-	-5 B	-0-	584	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	701 N	701	-0-	-0- B	-0-	701	2		N	-0-			-0-
10	558 N	504	-0-	-54 B	-0-	504	2		N	-0-			-0-

SHANNON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 036017 COMPL. DATE 04/20/1965 TOTAL DEPTH 2000 PERF. N/A

05	787 N	787	-0-	-0- B	-0-	787	2		N	-0-			-0-
06	667 N	667	-0-	-0- B	-0-	667	2		N	-0-			-0-
07	716 N	716	-0-	-0- B	-0-	716	2		N	-0-			-0-
08	682 N	622	-0-	-60 B	-0-	622	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	660 N	643	-0-	-17 B	-0-	643	2		N	-0-			-0-
10	682 N	531	-0-	-151 B	-0-	531	2		N	-0-			-0-

VINSON EXPLORATION 886105
SHANNON ESTATE -V- WELL #: 1 RRCID -> 040959 COMPL. DATE 08/28/1966 TOTAL DEPTH 1920 PERF. 0 - 1855

05	266 N	266	-0-	-0- B	-0-	266	2		N	-0-			-0-
06	291 N	291	-0-	-0- B	-0-	291	2		N	-0-			-0-
07	379 N	379	-0-	-0- B	-0-	379	2		N	-0-			-0-
08	347 N	347	-0-	-0- B	-0-	347	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	324 N	324	-0-	-0- B	-0-	324	2		N	-0-			-0-
10	341 N	306	-0-	-35 B	-0-	306	2		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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	40				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	40				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	40				N	NO RPT			-0-
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-

WILLIAMS OIL COMPANY 925440
HARRIS -C- WELL #: 6 RRCID -> 019361 COMPL. DATE 02/05/1960 TOTAL DEPTH 5322 PERF. 4635 - 4659

05	708 N	708	-0-	-0-	-0-	708	3		Y	-0-			-0-
06	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	3		Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	711	-0-	711	711	711	3		Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	701	-0-	701	1412	701	3		Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	692	-0-	692	2104	692	3		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	694	-0-	694	2798	694	3		Y	-0-			-0-

TUCKER WELL #: 3 RRCID -> 047734 COMPL. DATE 01/04/1970 TOTAL DEPTH 5324 PERF. N/A

05	2449 N	2352	-0-	-97	-0-	2352	3		N	-0-			-0-
06	2340 N	2302	-0-	-38	-0-	2302	3		N	-0-			-0-
07	2452 N	2452	-0-	-0-	-0-	2452	3		N	-0-			-0-
08	2395 N	2395	-0-	-0-	-0-	2395	3		N	-0-			-0-
09	2351 N	2351	-0-	-0-	-0-	2351	3		N	-0-			-0-
10	2449 N	2397	-0-	-52	-0-	2397	3		N	-0-			-0-

HARKEY "A" WELL #: 4 RRCID -> 125287 COMPL. DATE 07/28/1987 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4658 - 4696

05	2077 N	1798	-0-	-279	-0-	1798	3		N	-0-			-0-
06	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	3		N	-0-			-0-
07	2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	3		N	-0-			-0-
08	2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	2114	3		N	-0-			-0-
09	2010 N	1884	-0-	-126	-0-	1884	3		N	-0-			-0-
10	2170 N	1995	-0-	-175	-0-	1995	3		N	-0-			-0-

HARRIS C WELL #: 1 RRCID -> 154579 COMPL. DATE 06/01/1995 TOTAL DEPTH 5330 PERF. 4626 - 4640

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

05	93 N	54	-0-	-39	-0-	54	3		Y	-0-			-0-
06	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3		Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	28	-0-	28	28	28	3		Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	9	-0-	9	37	9	3		Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	47	-0-	47	84	47	3		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	23	-0-	23	107	23	3		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
05	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
06	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
07	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
08	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	3			N	-0-					-0-
09	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	3			N	-0-					-0-
*10	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	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

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

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

TOE NAIL, NORTH (STRAWN) 90353 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TOM GREEN
REMUDA OPERATING COMPANY 701606
STANSBERRY WELL #: 1 RRCID -> 141150 COMPL. DATE 02/29/1992 TOTAL DEPTH 5554 PERF. 5318 - 5328

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	1583	2	2	9	N	2					138
06	563 N	563	-0-	-0-	-0-	561	2	2	9	N	2					140
07	744 N	593	-0-	-151	-0-	592	2	1	9	N	1					141
08	744 N	561	-0-	-183	-0-	559	2	2	9	N	2					143
09	570 N	521	-0-	-49	-0-	520	2	1	9	N	1					144
10	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					144

TOM KETCHUM (WOLFCAMP REEF) 90497 475 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: IRION
MEADCO PROPERTIES 556500
SUGG 1903 "A" WELL #: 1 RRCID -> 277426 COMPL. DATE 02/09/2000 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 6470 - 6528

05	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
06	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
07	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
08	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
09	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					-0-
*10	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-

TOM M. (ELLENBURGER) 90515 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VAL VERDE
TEXLAND PETROLEUM, L.P. 849735
MITCHELL WELL #: 1047 RRCID -> 100974 COMPL. DATE 02/22/1982 TOTAL DEPTH 14745 PERF.13562 - 14745

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12090 #	-0-	-0-	-12090	-0-					N	-0-					-0-
06	10980 #	-0-	-0-	-10980	-0-					N	-0-					-0-
07	9300 #	-0-	-0-	-9300	-0-					N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRIGG (STRAWN) 91212 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REAGAN
PARSLEY ENERGY OPERATIONS, LLC 642652
ARNETT 44 WELL #: 1 RRCID -> 261630 COMPL. DATE 12/05/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10630 - 10688

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22723 X	22348	-0-	-375	-0-	22348	3			N	-0-					20
06	21900 X	20964	-0-	-936	-0-	20964	3			N	-0-					20
07	22630 X	20867	-0-	-1763	-0-	20867	3			N	-0-					20
08	22351 X	20217	-0-	-2134	-0-	20217	3			N	-0-					20
09	21630 X	19280	-0-	-2350	-0-	19280	3			N	-0-					20
10	22351 X	19703	-0-	-2648	-0-	19703	3			N	-0-					20

SABLE PERMIAN RESOURCES LAND,LLC 742252
HUGHES "A" WELL #: 1 RRCID -> 138407 COMPL. DATE 06/06/1991 TOTAL DEPTH 10702 PERF. 9350 - 9407

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	18	1			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	724 N	724	-0-	-0-	-0-	702	2	22	9	Y	20					126
06	663 N	663	-0-	-0-	-0-	649	2	14	9	Y	13	120	1			19
07	695 N	695	-0-	-0-	-0-	663	2	32	9	Y	29					48
08	693 N	693	-0-	-0-	-0-	660	2	33	9	Y	30					78
09	630 N	515	-0-	-115	-0-	515	2			Y	-0-					78
10	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					78

TRIUMPH (WOLFCAMP) 91424 475 ASSOCIATED 49B CNTY: UPTON
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
CODY BELL "13" WELL #: 1 RRCID -> 192919 COMPL. DATE 12/01/2002 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8414 - 8644

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	775 #	551	-0-	-224	-0-	551	2			Y	-0-					-0-
06	840 #	813	-0-	-27	-0-	813	2			Y	-0-					-0-
07	868 #	853	-0-	-15	-0-	853	2			Y	-0-					-0-
08	996 R	996	-0-	-0-	-0-	996	2			Y	-0-					-0-
09	908 R	908	-0-	-0-	-0-	908	2			Y	-0-					-0-
*10	948 R	948	-0-	-0-	-0-	948	2			Y	-0-					-0-

COBRA OIL & GAS CORPORATION 163000
CODY BELL 53 WELL #: 1 RRCID -> 259722 COMPL. DATE 12/05/1992 TOTAL DEPTH 8950 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	682 #	491	-0-	-191	-0-	491	2			N	-0-					-0-
06	660 #	386	-0-	-274	-0-	386	2			N	-0-					-0-
07	651 #	334	-0-	-317	-0-	334	2			N	-0-					-0-
08	651 #	420	-0-	-231	-0-	420	2			N	-0-					-0-
09	630 #	496	-0-	-134	-0-	496	2			N	-0-					-0-
10	496 #	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TURKEY TROT (UPPER STRAWN) 91857 470 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CONCHO
BOWERMAN OIL & GAS, INC. 084084
PEACH WELL #: 1 RRCID -> 155651 COMPL. DATE 02/11/1995 TOTAL DEPTH 2712 PERF. 2370 - 2378

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UGLY LLAMA (CAMAR) 92330 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SCHLEICHER
PAINT ROCK OPERATING, LLC 634974
MCLAUGHLIN WELL #: B 2 RRCID -> 236858 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4312 - 4328

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

UNIVERSITY BLOCK 32 (WOODFORD) 92560 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: TERRELL
WTG EXPLORATION 945220
UNIVERSITY LANDS 13 WELL #: 1 RRCID -> 260157 COMPL. DATE 03/21/2010 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11773 - 12610

05	465 N	695	-0-	230 B	-9212	695	2	N	-0-			-0-
06	540 N	581	-0-	41 B	-9171	581	2	N	-0-			-0-
07	1054 N	892	-0-	-162 B	-9171	892	2	N	-0-			-0-
08	682 N	734	-0-	52 B	-9119	734	2	N	-0-			-0-
09	570 N	728	-0-	158 B	-8961	728	2	N	-0-			-0-
10	899 N	670	-0-	-229 B	-8961	670	2	N	-0-			-0-

UNIVERSITY LANDS 1 WELL #: 1 RRCID -> 262538 COMPL. DATE 06/12/2010 TOTAL DEPTH 13715 PERF.12671 - 13100

05	155 N	72	-0-	-83 B	-3249	72	2	N	-0-			-0-
06	150 N	60	-0-	-90 B	-3249	60	2	N	-0-			-0-
07	93 N	98	-0-	5 B	-3244	98	2	N	-0-			-0-
08	62 N	78	-0-	16 B	-3228	78	2	N	-0-			-0-
09	60 N	79	-0-	19 B	-3209	79	2	N	-0-			-0-
10	93 N	68	-0-	-25 B	-3209	68	2	N	-0-			-0-

UNIVERSITY 29 (STRAWN-DETRITAL) 92623 475 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO 855610
UNIVERSITY 29-32N WELL #: 2 RRCID -> 094419 COMPL. DATE 07/08/1981 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7880 - 7899

05	682 N	503	-0-	-179	-0-	503	3	Y	-0-			-0-
06	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	3	Y	-0-			-0-
07	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	3	Y	-0-			-0-
08	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	3	Y	-0-			-0-
09	570 N	499	-0-	-71	-0-	499	3	Y	-0-			-0-
*10	935 N	935	-0-	-0-	-0-	935	3	Y	-0-			-0-

UNIVERSITY 29 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92623 475 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
UNIVERSITY 29-27 WELL #: 1 RRCID -> 097492 COMPL. DATE 01/19/1982 TOTAL DEPTH 8178 PERF. 7670 - 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
05	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			Y	-0-					-0-
06	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			Y	-0-					-0-
07	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			Y	-0-					-0-
08	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			Y	-0-					-0-
09	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	3			Y	-0-					-0-
*10	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 29-16 WELL #: 1 RRCID -> 107679 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 8149 PERF. 6939 - 6999

05	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	3			Y	-0-					-0-
06	300	N	245	-0-	-55	-0-	245	3			Y	-0-					-0-
07	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	3			Y	-0-					-0-
08	744	N	457	-0-	-287	-0-	457	3			Y	-0-					-0-
09	240	N	131	-0-	-109	-0-	131	3			Y	-0-					-0-
10	806	N	437	-0-	-369	-0-	437	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 30-32 (FUSSEL. 8250) 92625 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
C&J ENERGY SERVICES 120531
UNIVERSITY 31-4 WELL #: 1 RRCID -> 077626 COMPL. DATE 02/10/1986 TOTAL DEPTH 2550 PERF. 1926 - 2340

05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

FDL OPERATING, LLC 263924
UNIVERSITY 30-33A WELL #: 2 RRCID -> 207503 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 8409 PERF. 7946 - 8258

05	620	N	556	-0-	-64	B	-0-	550	3	6	9	Y	5				36
06	600	N	595	-0-	-5	B	-0-	589	3	6	9	Y	5				41
07	599	N	599	-0-	-0-	B	-0-	592	3	7	9	Y	6	6	1		41
08	610	N	610	-0-	-0-	B	-0-	597	3	13	9	Y	12	21	1		32
09	600	N	574	-0-	-26	B	-0-	568	3	6	9	Y	5				37
*10	602	N	602	-0-	-0-	B	-0-	598	3	4	9	Y	4				41

UNIVERSITY 30-33A WELL #: 1 RRCID -> 213258 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 9113 PERF. 6458 - 8162

05	155	N	152	-0-	-3	B	-0-	152	3			Y	-0-				83
06	163	N	163	-0-	-0-	B	-0-	163	3			Y	-0-				83
07	163	N	163	-0-	-0-	B	-0-	163	3			Y	-0-				83
08	165	N	165	-0-	-0-	B	-0-	165	3			Y	-0-				83
*09	157	N	157	-0-	-0-	B	-0-	157	3			Y	-0-				83
*10	165	N	165	-0-	-0-	B	-0-	165	3			Y	-0-				83

VANCO OIL & GAS CORP. 881484
UNIVERSITY WELL #: 1 RRCID -> 059898 COMPL. DATE 05/30/1974 TOTAL DEPTH 8312 PERF. N/A

05	240	N	240	-0-	-0-	B	-0-	240	2			N	-0-				-0-
06	277	N	277	-0-	-0-	B	-0-	277	2			N	-0-				-0-
07	248	N	248	-0-	-0-	B	-0-	248	2			N	-0-				-0-
08	158	N	158	-0-	-0-	B	-0-	158	2			N	-0-				-0-
09	150	N	42	-0-	-108	B	-0-	42	2			N	-0-				-0-
10	155	N	83	-0-	-72	B	-0-	83	2			N	-0-				-0-

UNIVERSITY 30-32 (FUSSEL. 8250) //CONT.// 92625 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
VANCO OIL & GAS CORP. //CONT.// 881484
UNIVERSITY 31-5 WELL #: 1 RRCID -> 063896 COMPL. DATE 05/05/1975 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8174 - 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
05	372 N	294	-0-	-78 B	-0-	294	2			N	-0-					-0-
06	270 N	180	-0-	-90 B	-0-	180	2			N	-0-					-0-
07	218 N	218	-0-	-0- B	-0-	218	2			N	-0-					-0-
08	279 N	177	-0-	-102 B	-0-	177	2			N	-0-					-0-
09	291 N	291	-0-	-0- B	-0-	291	2			N	-0-					-0-
*10	304 N	304	-0-	-0- B	-0-	304	2			N	-0-					-0-

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

05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 31 (QUEEN) 92626 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO 855610
UNIVERSITY 31-26-E WELL #: 2 RRCID -> 090457 COMPL. DATE 11/06/1980 TOTAL DEPTH 1170 PERF. 1089 - 1170

05	DLQ G-10	265	-0-	265	1330	265	3			Y	-0-					-0-
06	1612 N	282	-0-	-1330	-0-	282	3			Y	-0-					-0-
07	248 N	214	-0-	-34	-0-	214	3			Y	-0-					-0-
08	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			Y	-0-					-0-
09	240 N	237	-0-	-3	-0-	237	3			Y	-0-					-0-
*10	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 31-4 WELL #: 1 RRCID -> 090721 COMPL. DATE 11/06/1980 TOTAL DEPTH 896 PERF. 849 - 896

05	DLQ G-10	28	-0-	28	171	28	3			Y	-0-					-0-
06	205 N	34	-0-	-171	-0-	34	3			Y	-0-					-0-
07	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					-0-
08	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
09	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
*10	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 31-26-E WELL #: 3 RRCID -> 095312 COMPL. DATE 08/29/1981 TOTAL DEPTH 8897 PERF. 1135 - 1149

05	DLQ G-10	200	-0-	200	895	200	3			Y	-0-					-0-
06	1074 N	179	-0-	-895	-0-	179	3			Y	-0-					-0-
07	186 N	174	-0-	-12	-0-	174	3			Y	-0-					-0-
08	186 N	157	-0-	-29	-0-	157	3			Y	-0-					-0-
09	180 N	148	-0-	-32	-0-	148	3			Y	-0-					-0-
10	186 N	122	-0-	-64	-0-	122	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 31-28W WELL #: 2 RRCID -> 098290 COMPL. DATE 03/12/1982 TOTAL DEPTH 920 PERF. 885 - 920

05	DLQ G-10	1217	-0-	1217	5827	1217	3			Y	-0-					-0-
06	2900 N	1219	-0-	-1681	4146	1219	3			Y	-0-					-0-
07	3100 N	1257	-0-	-1843	2303	1257	3			Y	-0-					-0-
08	3100 N	1252	-0-	-1848	455	1252	3			Y	-0-					-0-
09	1554 N	1099	-0-	-455	-0-	1099	3			Y	-0-					-0-
10	1271 N	1116	-0-	-155	-0-	1116	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 31 (QUEEN) //CONT.// 92626 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610

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
05	620	N	379	-0-	-241	-0-	379	3			N	-0-					-0-
06	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	3			N	-0-					-0-
07	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	3			N	-0-					-0-
08	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					-0-
09	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-					-0-
*10	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	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
05	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	3			N	-0-					-0-
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
07	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
08	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	3			N	-0-					-0-
09	120	N	117	-0-	-3	-0-	117	3			N	-0-					-0-
10	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	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
05	341	N	297	-0-	-44	-0-	297	3			N	-0-					-0-
06	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
07	372	N	305	-0-	-67	-0-	305	3			N	-0-					-0-
08	310	N	253	-0-	-57	-0-	253	3			N	-0-					-0-
09	300	N	233	-0-	-67	-0-	233	3			N	-0-					-0-
*10	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	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
05	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-					-0-
06	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
07	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-
08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
09	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	3			N	-0-					-0-
10	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
05	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
06	90	N	41	-0-	-49	-0-	41	3			N	-0-					-0-
07	93	N	41	-0-	-52	-0-	35	3	6	9	N	5	3	1			2
08	62	N	43	-0-	-19	-0-	37	3	6	9	N	5	4	1			3
09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	28	3	6	9	N	5	5	1			3
*10	75	N	75	-0-	-0-	-0-	68	3	7	9	N	6	6	1			3

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
05	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
06	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-
07	248	N	247	-0-	-1	-0-	247	3			N	-0-					-0-
08	248	N	247	-0-	-1	-0-	247	3			N	-0-					-0-
09	240	N	217	-0-	-23	-0-	217	3			N	-0-					-0-
10	248	N	213	-0-	-35	-0-	213	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
05	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			Y	-0-					-0-
06	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			Y	-0-					-0-
07	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	3			Y	-0-					-0-
08	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	3			Y	-0-					-0-
09	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			Y	-0-					-0-
*10	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 31 (QUEEN) //CONT.// 92626 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
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
05	124	N	84	-0-	-40	-0-	84	3			N	-0-					-0-
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
07	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
09	90	N	73	-0-	-17	-0-	73	3			N	-0-					-0-
10	124	N	68	-0-	-56	-0-	68	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 31-9E WELL #: 2 RRCID -> 106387 COMPL. DATE 07/01/1983 TOTAL DEPTH 832 PERF. N/A

05	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-					-0-
06	600	N	598	-0-	-2	-0-	598	3			N	-0-					-0-
07	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			N	-0-					-0-
08	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-					-0-
09	600	N	572	-0-	-28	-0-	572	3			N	-0-					-0-
10	682	N	569	-0-	-113	-0-	569	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 31-3 WELL #: 3 RRCID -> 125004 COMPL. DATE 07/29/1987 TOTAL DEPTH 928 PERF. 908 - 928

05	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	3			N	-0-					-0-
06	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	3			N	-0-					-0-
07	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
08	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
09	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
10	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BAKER RESOURCES 044365
UNIVERSITY 22-31 WELL #: 1 RRCID -> 098572 COMPL. DATE 04/03/1982 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8485 - 8500

05	2728	N	554	-0-	-2174	-0-	554	2			N	-0-					8
06	2430	N	360	-0-	-2070	-0-	360	2			N	-0-					8
07	930	N	424	-0-	-506	-0-	420	2	4	9	N	4					12
08	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-					12
*09	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-					12
10	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					12

UNIVERSITY 23-31A WELL #: 1 RRCID -> 098573 COMPL. DATE 04/04/1982 TOTAL DEPTH 9021 PERF. 8098 - 8140

05	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	2373	2			N	-0-					10
06	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	2			N	-0-					10
07	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2			N	-0-					10
08	1116	N	1053	-0-	-63	-0-	1053	2			N	-0-					10
*09	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2			N	-0-					10
10	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					10

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BAKER RESOURCES //CONT.// 044365
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
05	279	N	260	-0-	-19	-0-	260	2			N	-0-					21
06	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			N	-0-					21
07	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2			N	-0-					21
08	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			N	-0-					21
*09	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			N	-0-					21
10	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					21

PERNER RANCH WELL #: 4301H RRCID -> 167674 COMPL. DATE 01/08/1998 TOTAL DEPTH 10837 PERF. 8459 - 10700

05	0	W	2797	-0-	2797	13702	2797	2			N	-0-					2
06	16344	X	2642	-0-	-13702	-0-	2642	2			N	-0-					2
07	3100	X	2104	-0-	-996	-0-	2104	2			N	-0-					2
08	3100	X	2261	-0-	-839	-0-	2261	2			N	-0-					2
09	3000	X	2273	-0-	-727	-0-	2273	2			N	-0-					2
10	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					2

EPIC PERMIAN OPERATING, LLC 253404
COUCH ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 127376 COMPL. DATE 11/09/2002 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 6408 - 8888

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COUCH ESTATE WELL #: 4H RRCID -> 163753 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 11122 PERF. 9160 - 10436

05	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	3			N	-0-					-0-
06	1560	N	1529	-0-	-31	-0-	1529	3			N	-0-					-0-
07	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	3			N	-0-					-0-
08	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	3			N	-0-					-0-
09	1530	N	1472	-0-	-58	-0-	1472	3			N	-0-					-0-
10	1612	N	1473	-0-	-139	-0-	1473	3			N	-0-					-0-

COUCH ESTATE WELL #: 5HR RRCID -> 166458 COMPL. DATE 05/23/1997 TOTAL DEPTH 10681 PERF. 9306 - 10681

05	1426	N	1398	-0-	-28	-0-	1398	3			N	-0-					-0-
06	1440	N	1428	-0-	-12	-0-	1428	3			N	-0-					-0-
07	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	3			N	-0-					-0-
08	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	3			N	-0-					-0-
09	1440	N	1385	-0-	-55	-0-	1385	3			N	-0-					-0-
10	1550	N	1409	-0-	-141	-0-	1409	3			N	-0-					-0-

FDL OPERATING, LLC 263924
UNIVERSITY 30-33A WELL #: 2 RRCID -> 214406 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 8409 PERF. 7946 - 8258

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
COX "39" WELL #: 1 RRCID -> 242199 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8780 - 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
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MS2 RANCH "48" WELL #: 1 RRCID -> 250651 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 9060 PERF. 8340 - 8630

05	3627 X	31	-0-	-3596	-0-	31	1			N	-0-			1
06	3510 X	30	-0-	-3480	-0-	30	1			N	-0-			1
07	3503 X	1777	-0-	-1726	-0-	31	1	1746	2	N	-0-			1
08	6778 X	6778	-0-	-0-	-0-	31	1	6747	2	N	-0-			1
09	3672 X	3672	-0-	-0-	-0-	30	1	3642	2	N	-0-			1
*10	3358 X	3358	-0-	-0-	-0-	31	1	3327	2	N	-0-			1

OXY USA WTP LP 630555
UNIVERSITY CG WELL #: 1 RRCID -> 100078 COMPL. DATE 02/27/1982 TOTAL DEPTH 8789 PERF. 8549 - 8725

05	1426 N	1186	-0-	-240	-0-	1186	3			N	-0-			71
06	1470 N	995	-0-	-475	-0-	995	3			N	-0-			71
07	1178 N	1173	-0-	-5	-0-	1173	3			N	-0-			71
08	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1010	3	183	9	N	166			237
*09	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3			N	-0-			-0-
10	1178 N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT			-0-

UNIVERSITY 32-15 WELL #: 1 RRCID -> 223115 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8732 - 8833

*11	150 N	147	-0-	-3	-0-	147	2			N	-0-			-0-
*12	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-			-0-
*01	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-			-0-
*02	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-			-0-
*03	186 N	152	-0-	-34	-0-	152	2			N	-0-			-0-
*04	180 N	138	-0-	-42	-0-	138	2			N	-0-			-0-
*05	155 N	143	-0-	-12	-0-	143	2			N	-0-			-0-
*06	150 N	72	-0-	-78	-0-	72	2			N	-0-			-0-
*07	155 N	8	-0-	-147	-0-	8	2			N	-0-			-0-
*08	155 N	86	-0-	-69	-0-	86	2			N	-0-			-0-
*09	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-			-0-
10	8 N	NO RPT	-0-	-8	-0-					N	NO RPT			-0-

UNIVERSITY 32-10 WELL #: 1 RRCID -> 223119 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8658 - 8740

05	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
07	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
*09	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-			-0-
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-

OZARK EXPLORATION, INC. 630611
BEAN, JOE 'A' WELL #: 2050 RRCID -> 102434 COMPL. DATE 07/08/1982 TOTAL DEPTH 8049 PERF. 7870 - 7901

05	2453 N	2453	-0-	-0-	-0-	2451	3	2	9	Y	2			31
06	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	2092	3	2	9	Y	2			33
07	DLQ G-10	2376	-0-	2376	2376	2374	3	2	9	Y	2			35
08	DLQ G-10	1615	-0-	1615	3991	1615	3			Y	-0-			35
09	DLQ G-10	2160	-0-	2160	6151	2159	3	1	9	Y	1			36
*10	1700 N	2180	-0-	480	6631	2173	3	7	9	Y	6			42

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
OZARK EXPLORATION, INC. //CONT.// 630611

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
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BEAN, JOE WELL #: 1050 RRCID -> 102436 COMPL. DATE 06/04/1982 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 7860 - 7916

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BEAN, JOE. 'C' WELL #: 2031 RRCID -> 102437 COMPL. DATE 08/05/1982 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 8038 - 8056

05	217 N	159	-0-	-58	-0-	159	3		Y	-0-			8
06	210 N	166	-0-	-44	-0-	166	3		Y	-0-			8
07	DLQ G-10	160	-0-	160	160	160	3		Y	-0-			8
08	DLQ G-10	134	-0-	134	294	134	3		Y	-0-			8
09	DLQ G-10	110	-0-	110	404	110	3		Y	-0-			8
*10	521 N	117	-0-	-404	-0-	117	3		Y	-0-			8

BEAN, JOE "D" WELL #: 1032 RRCID -> 107890 COMPL. DATE 07/29/1983 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7867 - 7903

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	5717				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	5717				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	5717				N	NO RPT			-0-
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-

BEAN, JOE "E" WELL #: 1051 RRCID -> 107891 COMPL. DATE 08/10/1983 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 7982 - 8042

05	155 N	127	-0-	-28	-0-	127	3		Y	-0-			-0-
06	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	3		Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	452	-0-	452	452	452	3		Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	817	-0-	817	1269	817	3		Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	755	-0-	755	2024	755	3		Y	-0-			-0-
*10	1700 N	736	-0-	-964	1060	736	3		Y	-0-			-0-

BEAN, JOE 'A' WELL #: 4050 RRCID -> 179621 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7948 - 7996

05	589 N	425	-0-	-164	-0-	425	3		Y	-0-			-0-
06	688 N	688	-0-	-0-	-0-	688	3		Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	652	-0-	652	652	652	3		Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	765	-0-	765	1417	765	3		Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	520	-0-	520	1937	520	3		Y	-0-			-0-
*10	1700 N	553	-0-	-1147	790	553	3		Y	-0-			-0-

BEAN 'B' WELL #: 3031 RRCID -> 215555 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7882 - 7908

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
OZARK EXPLORATION, INC. //CONT.// 630611
BEAN, JOE "D" WELL #: 2032 RRCID -> 220274 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 7732 - 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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	1860 N	1786	-0-	-74	-0-	1783	3	3	9	N	3					32
06	1800 N	1623	-0-	-177	-0-	1620	3	3	9	N	3					35
07	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	1743	3	3	9	N	3					38
08	1798 N	1673	-0-	-125	-0-	1672	3	1	9	N	1					39
09	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	3			N	-0-					39
10	1736 N	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					39

THOMPSON, J. CLEO 855610
UNIVERSITY 31-33 WELL #: 1 RRCID -> 088692 COMPL. DATE 07/03/1980 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8624 - 8773

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	3			Y	-0-					-0-
06	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	3			Y	-0-					-0-
07	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	3			Y	-0-					-0-
08	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	3			Y	-0-					-0-
09	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	3			Y	-0-					-0-
*10	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	3			Y	-0-					-0-

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
05	988 N	988	-0-	-0-	-0-	985	3	3	9	Y	3	4	1			1
06	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1083	3	3	9	Y	3	3	1			1
07	890 N	890	-0-	-0-	-0-	890	3			Y	-0-	1	1			-0-
08	933 N	933	-0-	-0-	-0-	933	3			Y	-0-					-0-
09	870 N	797	-0-	-73	-0-	797	3			Y	-0-					-0-
10	899 N	570	-0-	-329	-0-	570	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
05	1085 N	928	-0-	-157	-0-	921	3	7	9	Y	6	6	1			5
06	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1102	3	6	9	Y	5	5	1			5
07	997 N	997	-0-	-0-	-0-	997	3			Y	-0-	5	1			-0-
08	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	3			Y	-0-					-0-
09	930 N	889	-0-	-41	-0-	889	3			Y	-0-					-0-
10	961 N	759	-0-	-202	-0-	759	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
05	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			Y	-0-					-0-
06	767 N	767	-0-	-0-	-0-	767	3			Y	-0-					-0-
07	527 N	499	-0-	-28	-0-	499	3			Y	-0-					-0-
08	589 N	361	-0-	-228	-0-	361	3			Y	-0-					-0-
09	570 N	501	-0-	-69	-0-	501	3			Y	-0-					-0-
10	496 N	492	-0-	-4	-0-	492	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610

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
05	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			Y	-0-					-0-
06	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			Y	-0-					-0-
07	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			Y	-0-					-0-
08	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			Y	-0-					-0-
09	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			Y	-0-					-0-
*10	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	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
05	489	N	489	-0-	-0-	-0-	487	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
06	697	N	697	-0-	-0-	-0-	696	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	523	N	523	-0-	-0-	-0-	516	3	7	9	Y	6	4	1			2
08	552	N	552	-0-	-0-	-0-	544	3	8	9	Y	7	6	1			3
09	690	N	565	-0-	-125	-0-	557	3	8	9	Y	7	7	1			3
*10	541	N	541	-0-	-0-	-0-	531	3	10	9	Y	9	8	1			4

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
05	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			Y	-0-					-0-
06	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			Y	-0-					-0-
07	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			Y	-0-					-0-
08	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			Y	-0-					-0-
09	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			Y	-0-					-0-
10	372	N	320	-0-	-52	-0-	320	3			Y	-0-					-0-

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
05	217	N	43	-0-	-174	-0-	43	3			Y	-0-					-0-
06	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			Y	-0-					-0-
07	217	N	177	-0-	-40	-0-	177	3			Y	-0-					-0-
08	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			Y	-0-					-0-
09	210	N	131	-0-	-79	-0-	131	3			Y	-0-					-0-
*10	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			Y	-0-					-0-

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
05	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			Y	-0-					-0-
06	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			Y	-0-					-0-
07	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			Y	-0-					-0-
08	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			Y	-0-					-0-
09	270	N	236	-0-	-34	-0-	236	3			Y	-0-					-0-
10	279	N	219	-0-	-60	-0-	219	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 31-27W WELL #: 2 RRCID -> 089940 COMPL. DATE 09/23/1980 TOTAL DEPTH 8732 PERF. 8513 - 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
05	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			Y	-0-					-0-
06	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	3			Y	-0-					-0-
07	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	3			Y	-0-					-0-
08	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			Y	-0-					-0-
09	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	3			Y	-0-					-0-
*10	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 31-36W WELL #: 2A RRCID -> 089941 COMPL. DATE 10/08/1980 TOTAL DEPTH 8433 PERF. 8236 - 8303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			Y	-0-					-0-
06	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			Y	-0-					-0-
07	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			Y	-0-					-0-
08	403	N	386	-0-	-17	-0-	386	3			Y	-0-					-0-
09	390	N	380	-0-	-10	-0-	380	3			Y	-0-					-0-
10	403	N	360	-0-	-43	-0-	360	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610

UNIVERSITY 31-33E WELL #: 2 RRCID -> 090122 COMPL. DATE 09/17/1980 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 9101 - 9145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	2465	-0-	-635	1957	2465	3			Y	-0-					-0-
06	3000	N	2367	-0-	-633	1324	2367	3			Y	-0-					-0-
07	3847	X	2523	-0-	-1324	-0-	2523	3			Y	-0-					-0-
08	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	2915	3			Y	-0-					-0-
09	2639	X	2639	-0-	-0-	-0-	2639	3			Y	-0-					-0-
*10	2653	X	2653	-0-	-0-	-0-	2653	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 31-32E WELL #: 2 RRCID -> 090306 COMPL. DATE 10/21/1980 TOTAL DEPTH 8822 PERF. 8573 - 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
05	581	N	581	-0-	-0-	-0-	580	3	1	9	Y	1	1	1			2
06	741	N	741	-0-	-0-	-0-	740	3	1	9	Y	1	1	1			2
07	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			Y	-0-	2	1			-0-
08	527	N	471	-0-	-56	-0-	471	3			Y	-0-					-0-
09	510	N	502	-0-	-8	-0-	502	3			Y	-0-					-0-
10	496	N	453	-0-	-43	-0-	453	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 31-19-E WELL #: 2 RRCID -> 090458 COMPL. DATE 09/16/1980 TOTAL DEPTH 9028 PERF. 8665 - 8761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	3			Y	-0-					-0-
06	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			Y	-0-					-0-
07	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			Y	-0-					-0-
08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			Y	-0-					-0-
09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			Y	-0-					-0-
*10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 31-25-W WELL #: 2 RRCID -> 090459 COMPL. DATE 11/06/1980 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8259 - 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
05	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	3			Y	-0-					-0-
06	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	3			Y	-0-					-0-
07	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	3			Y	-0-					-0-
08	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	3			Y	-0-					-0-
09	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	3			Y	-0-					-0-
10	1767	N	1369	-0-	-398	-0-	1369	3			Y	-0-					-0-

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
05	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			Y	-0-					-0-
06	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3			Y	-0-					-0-
07	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	3			Y	-0-					-0-
08	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	3			Y	-0-					-0-
09	1140	N	925	-0-	-215	-0-	925	3			Y	-0-					-0-
10	868	N	832	-0-	-36	-0-	832	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
05	2108	N	1987	-0-	-121	-0-	1987	3			Y	-0-					-0-
06	1980	N	1841	-0-	-139	-0-	1841	3			Y	-0-					-0-
07	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2030	3			Y	-0-					-0-
08	1984	N	1972	-0-	-12	-0-	1972	3			Y	-0-					-0-
09	1830	N	1767	-0-	-63	-0-	1767	3			Y	-0-					-0-
10	2015	N	1856	-0-	-159	-0-	1856	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
05	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1087	3	7	9	Y	6	7	1			1
06	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1041	3	4	9	Y	4	5	1			-0-
07	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	3			Y	-0-					-0-
08	1085	N	1076	-0-	-9	-0-	1076	3			Y	-0-					-0-
09	1050	N	965	-0-	-85	-0-	965	3			Y	-0-					-0-
10	1054	N	974	-0-	-80	-0-	974	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610

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
05	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	3			Y	-0-					-0-
06	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	3			Y	-0-					-0-
07	868	N	768	-0-	-100	-0-	768	3			Y	-0-					-0-
08	992	N	954	-0-	-38	-0-	954	3			Y	-0-					-0-
09	960	N	871	-0-	-89	-0-	871	3			Y	-0-					-0-
*10	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	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
05	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	3			Y	-0-					-0-
06	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	3			Y	-0-					-0-
07	651	N	538	-0-	-113	-0-	536	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
08	870	N	870	-0-	-0-	-0-	867	3	3	9	Y	3	2	1			1
09	810	N	618	-0-	-192	-0-	615	3	3	9	Y	3	2	1			2
*10	735	N	735	-0-	-0-	-0-	732	3	3	9	Y	3	3	1			2

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
05	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			Y	-0-					-0-
06	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			Y	-0-					-0-
07	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			Y	-0-					-0-
08	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			Y	-0-					-0-
09	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			Y	-0-					-0-
*10	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	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
05	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			Y	-0-					-0-
06	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			Y	-0-					-0-
07	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			Y	-0-					-0-
08	403	N	369	-0-	-34	-0-	369	3			Y	-0-					-0-
09	390	N	352	-0-	-38	-0-	352	3			Y	-0-					-0-
10	372	N	258	-0-	-114	-0-	258	3			Y	-0-					-0-

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
05	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1200	3	1	9	Y	1	1	1			1
06	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1111	3	1	9	Y	1	1	1			1
07	906	N	906	-0-	-0-	-0-	905	3	1	9	Y	1	1	1			1
08	992	N	868	-0-	-124	-0-	867	3	1	9	Y	1	1	1			1
09	960	N	574	-0-	-386	-0-	573	3	1	9	Y	1	1	1			1
10	899	N	517	-0-	-382	-0-	516	3	1	9	Y	1	1	1			1

UNIVERSITY 31-14 WELL #: 1 RRCID -> 098645 COMPL. DATE 03/08/1982 TOTAL DEPTH 8649 PERF. 8345 - 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
05	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	3			Y	-0-					-0-
06	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	3			Y	-0-					-0-
07	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	3			Y	-0-					-0-
08	1271	N	991	-0-	-280	-0-	991	3			Y	-0-					-0-
09	990	N	758	-0-	-232	-0-	758	3			Y	-0-					-0-
10	961	N	823	-0-	-138	-0-	823	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 31-20 WELL #: 1 RRCID -> 099095 COMPL. DATE 04/06/1982 TOTAL DEPTH 9034 PERF. 8874 - 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
05	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			Y	-0-					-0-
06	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	3			Y	-0-					-0-
07	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	3			Y	-0-					-0-
08	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			Y	-0-					-0-
09	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			Y	-0-					-0-
*10	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610

UNIVERSITY 31-10E WELL #: 2 RRCID -> 099167 COMPL. DATE 01/19/1982 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 8149 - 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
05	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	3			Y	-0-					-0-
06	1650 N	1611	-0-	-39	-0-	1611	3			Y	-0-					-0-
07	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	3			Y	-0-					-0-
08	1364 N	1350	-0-	-14	-0-	1350	3			Y	-0-					-0-
09	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	3			Y	-0-					-0-
10	1364 N	986	-0-	-378	-0-	986	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 33-15 WELL #: 1 RRCID -> 099543 COMPL. DATE 04/19/1982 TOTAL DEPTH 9347 PERF. 8404 - 8757

05	651 N	395	-0-	-256	-0-	395	3			Y	-0-					-0-
06	630 N	459	-0-	-171	-0-	459	3			Y	-0-					-0-
07	775 N	527	-0-	-248	-0-	527	3			Y	-0-					-0-
08	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			Y	-0-					-0-
09	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			Y	-0-					-0-
10	527 N	478	-0-	-49	-0-	478	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 33-8 WELL #: 1 RRCID -> 099544 COMPL. DATE 04/08/1982 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8615 - 8728

05	155 N	119	-0-	-36	-0-	117	3	2	9	Y	2	8	1			11
06	125 N	125	-0-	-0-	-0-	124	3	1	9	Y	1					12
07	124 N	75	-0-	-49	-0-	75	3			Y	-0-					12
08	124 N	118	-0-	-6	-0-	118	3			Y	-0-					12
09	120 N	114	-0-	-6	-0-	114	3			Y	-0-					12
*10	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			Y	-0-	12	1			-0-

UNIVERSITY 30-7 WELL #: 1 RRCID -> 102906 COMPL. DATE 10/03/1982 TOTAL DEPTH 8909 PERF. 8666 - 8850

05	155 N	92	-0-	-63	-0-	92	3			Y	-0-					-0-
06	150 N	88	-0-	-62	-0-	88	3			Y	-0-					-0-
07	155 N	87	-0-	-68	-0-	87	3			Y	-0-					-0-
08	93 N	78	-0-	-15	-0-	78	3			Y	-0-					-0-
09	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			Y	-0-					-0-
*10	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 32-1 WELL #: 1 RRCID -> 103234 COMPL. DATE 11/08/1982 TOTAL DEPTH 8698 PERF. 8301 - 8477

05	2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	2053	3			Y	-0-					-0-
06	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	3			Y	-0-					-0-
07	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	3			Y	-0-					-0-
08	2046 N	1997	-0-	-49	-0-	1997	3			Y	-0-					-0-
09	1950 N	1717	-0-	-233	-0-	1717	3			Y	-0-					-0-
10	1736 N	1603	-0-	-133	-0-	1603	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 32-6 WELL #: 1 RRCID -> 103237 COMPL. DATE 11/22/1982 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8809 - 9162

05	596 N	596	-0-	-0-	-0-	593	3	3	9	Y	3	4	1			-0-
06	472 N	472	-0-	-0-	-0-	469	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
07	682 N	632	-0-	-50	-0-	632	3			Y	-0-					-0-
08	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			Y	-0-					-0-
09	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			Y	-0-					-0-
10	620 N	509	-0-	-111	-0-	509	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 32-6N WELL #: 2 RRCID -> 103240 COMPL. DATE 12/14/1982 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8406 - 8685

05	465 N	336	-0-	-129	-0-	336	3			Y	-0-					-0-
06	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			Y	-0-					-0-
07	372 N	321	-0-	-51	-0-	321	3			Y	-0-					-0-
08	341 N	335	-0-	-6	-0-	335	3			Y	-0-					-0-
09	390 N	238	-0-	-152	-0-	238	3			Y	-0-					-0-
10	310 N	299	-0-	-11	-0-	299	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610

UNIVERSITY 32-1-S WELL #: 2 RRCID -> 103241 COMPL. DATE 11/22/1982 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8401 - 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
05	434	N	409	-0-	-25	-0-	409	3			Y	-0-					-0-
06	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			Y	-0-					-0-
07	310	N	293	-0-	-17	-0-	293	3			Y	-0-					-0-
08	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			Y	-0-					-0-
09	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			Y	-0-					-0-
*10	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 33-6 WELL #: 1 RRCID -> 103370 COMPL. DATE 11/18/1982 TOTAL DEPTH 9131 PERF. 8767 - 8990

05	620	N	340	-0-	-280	-0-	340	3			Y	-0-					-0-
06	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			Y	-0-					-0-
07	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			Y	-0-					-0-
08	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			Y	-0-					-0-
09	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			Y	-0-					-0-
*10	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 32-7 WELL #: 1 RRCID -> 104060 COMPL. DATE 12/02/1982 TOTAL DEPTH 8994 PERF. 8587 - 8852

05	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			Y	-0-					-0-
06	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	3			Y	-0-					-0-
07	775	N	751	-0-	-24	-0-	750	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	713	N	697	-0-	-16	-0-	696	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	750	N	699	-0-	-51	-0-	698	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*10	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1126	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

UNIVERSITY 31-24 WELL #: 1 RRCID -> 104795 COMPL. DATE 02/06/1982 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8059 - 8403

05	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
06	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
07	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
08	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
09	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
*10	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-

THOMPSON FEE WELL #: 16 RRCID -> 105049 COMPL. DATE 03/08/1983 TOTAL DEPTH 9176 PERF. 8588 - 8705

05	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			Y	-0-					-0-
06	150	N	125	-0-	-25	-0-	125	3			Y	-0-					-0-
07	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			Y	-0-					-0-
08	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			Y	-0-					-0-
09	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			Y	-0-					-0-
*10	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 32-12W UNIT WELL #: 2 RRCID -> 107681 COMPL. DATE 08/23/1983 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8566 - 8816

05	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			Y	-0-					-0-
06	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			Y	-0-					-0-
07	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			Y	-0-					-0-
08	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			Y	-0-					-0-
09	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			Y	-0-					-0-
*10	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON 28-16 WELL #: 1 RRCID -> 109547 COMPL. DATE 02/29/1984 TOTAL DEPTH 9359 PERF. 8947 - 9044

05	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	3			Y	-0-					-0-
06	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	3			Y	-0-					-0-
07	1581	N	1332	-0-	-249	-0-	1332	3			Y	-0-					-0-
08	1550	N	1480	-0-	-70	-0-	1480	3			Y	-0-					-0-
09	1080	N	1031	-0-	-49	-0-	1031	3			Y	-0-					-0-
*10	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610

UNIVERSITY 32-2 WELL #: 2 RRCID -> 109551 COMPL. DATE 10/25/1983 TOTAL DEPTH 9295 PERF. 8314 - 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
05	957 N	957	-0-	-0-	-0-	957	3			Y	-0-					-0-
06	690 N	595	-0-	-95	-0-	595	3			Y	-0-					-0-
07	961 N	833	-0-	-128	-0-	833	3			Y	-0-					-0-
08	961 N	941	-0-	-20	-0-	941	3			Y	-0-					-0-
09	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786	3			Y	-0-					-0-
*10	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 32-8E UNIT WELL #: 2 RRCID -> 110054 COMPL. DATE 01/26/1984 TOTAL DEPTH 9424 PERF. 8444 - 8742

05	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	1828	3			Y	-0-					-0-
06	1050 N	988	-0-	-62	-0-	988	3			Y	-0-					-0-
07	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	3			Y	-0-					-0-
08	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	3			Y	-0-					-0-
09	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	3			Y	-0-					-0-
*10	926 N	926	-0-	-0-	-0-	926	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 31-9 WELL #: 3 RRCID -> 110449 COMPL. DATE 04/26/1984 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8379 - 8410

05	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	3			Y	-0-					-0-
06	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			Y	-0-					-0-
07	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760	3			Y	-0-					-0-
08	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			Y	-0-					-0-
09	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			Y	-0-					-0-
*10	940 N	940	-0-	-0-	-0-	940	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON 29-15 WELL #: 3 RRCID -> 110875 COMPL. DATE 05/08/1984 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 9056 - 9586

05	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			Y	-0-					-0-
06	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			Y	-0-					-0-
07	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			Y	-0-					-0-
08	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-					-0-
09	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			Y	-0-					-0-
*10	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 31-9E WELL #: 4 RRCID -> 111083 COMPL. DATE 05/25/1984 TOTAL DEPTH 8712 PERF. 8378 - 8531

05	903 N	903	-0-	-0-	-0-	903	3			Y	-0-					-0-
06	834 N	834	-0-	-0-	-0-	834	3			Y	-0-					-0-
07	931 N	931	-0-	-0-	-0-	931	3			Y	-0-					-0-
08	895 N	895	-0-	-0-	-0-	895	3			Y	-0-					-0-
09	840 N	840	-0-	-0-	-0-	840	3			Y	-0-					-0-
10	868 N	868	-0-	-0-	-0-	868	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 112414 COMPL. DATE 07/02/1984 TOTAL DEPTH 9406 PERF. 8364 - 8623

05	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	3			Y	-0-					-0-
06	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3			Y	-0-					-0-
07	1085 N	1046	-0-	-39	-0-	1046	3			Y	-0-					-0-
08	1240 N	1149	-0-	-91	-0-	1149	3			Y	-0-					-0-
09	990 N	894	-0-	-96	-0-	894	3			Y	-0-					-0-
*10	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON 38-8 WELL #: 1 RRCID -> 114820 COMPL. DATE 12/27/1984 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8412 - 8580

05	341 N	326	-0-	-15	-0-	326	3			Y	-0-					-0-
06	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			Y	-0-					-0-
07	589 N	562	-0-	-27	-0-	562	3			Y	-0-					-0-
08	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			Y	-0-					-0-
09	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			Y	-0-					-0-
*10	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610

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
05	1643	N	1396	-0-	-247	-0-	1396	3			Y	-0-					-0-
06	1590	N	1385	-0-	-205	-0-	1385	3			Y	-0-					-0-
07	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	3			Y	-0-					-0-
08	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	3			Y	-0-					-0-
09	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	3			Y	-0-					-0-
*10	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	3			Y	-0-					-0-

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
05	620	N	511	-0-	-109	-0-	511	3			Y	-0-					-0-
06	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			Y	-0-					-0-
07	775	N	506	-0-	-269	-0-	506	3			Y	-0-					-0-
08	496	N	490	-0-	-6	-0-	490	3			Y	-0-					-0-
09	600	N	546	-0-	-54	-0-	546	3			Y	-0-					-0-
*10	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	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
05	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	3			Y	-0-					-0-
06	120	N	57	-0-	-63	-0-	57	3			Y	-0-					-0-
07	93	N	51	-0-	-42	-0-	51	3			Y	-0-					-0-
08	93	N	57	-0-	-36	-0-	57	3			Y	-0-					-0-
09	60	N	41	-0-	-19	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
10	62	N	34	-0-	-28	-0-	34	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
05	589	N	460	-0-	-129	-0-	460	3			Y	-0-					-0-
06	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			Y	-0-					-0-
07	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	3			Y	-0-					-0-
08	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	3			Y	-0-					-0-
09	600	N	595	-0-	-5	-0-	595	3			Y	-0-					-0-
10	837	N	628	-0-	-209	-0-	628	3			Y	-0-					-0-

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
05	465	N	247	-0-	-218	-0-	247	3			Y	-0-					-0-
06	210	N	190	-0-	-20	-0-	190	3			Y	-0-					-0-
07	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			Y	-0-					-0-
08	248	N	223	-0-	-25	-0-	223	3			Y	-0-					-0-
09	201	N	201	-0-	-0-	-0-	200	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*10	393	N	393	-0-	-0-	-0-	392	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

UNIVERSITY 31-7 WELL #: 1 RRCID -> 120660 COMPL. DATE 02/17/1986 TOTAL DEPTH 9277 PERF. 8404 - 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
05	930	N	768	-0-	-162	-0-	768	3			Y	-0-					-0-
06	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	3			Y	-0-					-0-
07	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	3			Y	-0-					-0-
08	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	3			Y	-0-					-0-
09	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	3			Y	-0-					-0-
*10	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON 38-8 WELL #: 2 RRCID -> 120736 COMPL. DATE 03/25/1986 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 8459 - 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
05	1519	N	1119	-0-	-400	-0-	1117	3	2	9	Y	2	2	1			1
06	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1519	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
07	1519	N	923	-0-	-596	-0-	923	3			Y	-0-					-0-
08	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	3			Y	-0-					-0-
09	1530	N	1412	-0-	-118	-0-	1412	3			Y	-0-					-0-
*10	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
HENDERSON M-13 WELL #: 1 RRCID -> 121903 COMPL. DATE 08/07/1986 TOTAL DEPTH 9741 PERF. 9170 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	620	N	518	-0-	-102	-0-	518	3			N	-0-					-0-
06	600	N	547	-0-	-53	-0-	547	3			N	-0-					-0-
07	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					-0-
08	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					-0-
09	540	N	464	-0-	-76	-0-	464	3			N	-0-					-0-
*10	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 32-17 WELL #: 1 RRCID -> 121904 COMPL. DATE 07/25/1986 TOTAL DEPTH 9245 PERF. 8757 - 8933

05	2170	N	2006	-0-	-164	-0-	2006	3			Y	-0-					-0-
06	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	3			Y	-0-					-0-
07	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2052	3			Y	-0-					-0-
08	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	3			Y	-0-					-0-
09	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	3			Y	-0-					-0-
10	2046	N	1906	-0-	-140	-0-	1906	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 32-14 WELL #: 3 C RRCID -> 123970 COMPL. DATE 01/10/1987 TOTAL DEPTH 8945 PERF. 8665 - 8795

05	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	3			N	-0-					-0-
06	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	3			N	-0-					-0-
07	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	3			N	-0-					-0-
08	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	3			N	-0-					-0-
09	1530	N	1146	-0-	-384	-0-	1146	3			N	-0-					-0-
10	1581	N	1134	-0-	-447	-0-	1134	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 31-33 WELL #: 3 RRCID -> 125859 COMPL. DATE 11/25/1987 TOTAL DEPTH 9046 PERF. 8781 - 8976

05	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					-0-
06	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-
07	279	N	173	-0-	-106	-0-	173	3			N	-0-					-0-
08	589	N	402	-0-	-187	-0-	402	3			N	-0-					-0-
09	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-					-0-
*10	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 31-6 WELL #: 2 RRCID -> 125860 COMPL. DATE 11/30/1987 TOTAL DEPTH 8667 PERF. 8277 - 8522

05	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1510	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1869	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	1705	N	1344	-0-	-361	-0-	1344	3			Y	-0-					-0-
08	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	2163	3			Y	-0-					-0-
09	1650	N	1597	-0-	-53	-0-	1597	3			Y	-0-					-0-
*10	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 32-16 WELL #: 1 RRCID -> 125930 COMPL. DATE 12/08/1987 TOTAL DEPTH 9332 PERF. 8771 - 8926

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 33-15 WELL #: 2 RRCID -> 126032 COMPL. DATE 12/20/1987 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 8359 - 8515

05	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	3			Y	-0-					-0-
06	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	3			Y	-0-					-0-
07	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	3			Y	-0-					-0-
08	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	3			Y	-0-					-0-
09	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	3			Y	-0-					-0-
*10	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610

UNIVERSITY 32-16 N WELL #: 2 RRCID -> 126285 COMPL. DATE 01/22/1988 TOTAL DEPTH 9087 PERF. 8564 - 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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 31-25 WELL #: 3 RRCID -> 126462 COMPL. DATE 12/06/1987 TOTAL DEPTH 8373 PERF. 7591 - 8069

05	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			Y	-0-					-0-
06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
08	62	N	19	-0-	-43	-0-	19	3			Y	-0-					-0-
09	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
*10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 33-16 WELL #: 2 RRCID -> 126463 COMPL. DATE 02/11/1988 TOTAL DEPTH 9233 PERF. 8372 - 8467

05	1178	N	961	-0-	-217	-0-	961	3			Y	-0-					-0-
06	810	N	799	-0-	-11	-0-	799	3			Y	-0-					-0-
07	930	N	657	-0-	-273	-0-	657	3			Y	-0-					-0-
08	961	N	750	-0-	-211	-0-	750	3			Y	-0-					-0-
09	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	3			Y	-0-					-0-
*10	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON 37-9 WELL #: 1 RRCID -> 126616 COMPL. DATE 02/23/1988 TOTAL DEPTH 9589 PERF. 8393 - 8573

05	480	N	480	-0-	-0-	-0-	476	3	4	9	Y	4	4	1			2
06	367	N	367	-0-	-0-	-0-	364	3	3	9	Y	3	3	1			2
07	372	N	364	-0-	-8	-0-	364	3			Y	-0-	2	1			-0-
08	465	N	432	-0-	-33	-0-	432	3			Y	-0-					-0-
09	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			Y	-0-					-0-
*10	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 32-17S WELL #: 2 RRCID -> 127542 COMPL. DATE 06/14/1988 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8668 - 8936

05	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	3			Y	-0-					-0-
06	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	3			Y	-0-					-0-
07	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	3			Y	-0-					-0-
08	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	3			Y	-0-					-0-
09	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	3			Y	-0-					-0-
*10	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 33-14E WELL #: 1 RRCID -> 127974 COMPL. DATE 07/19/1988 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8409 - 8507

05	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-					-0-
06	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					-0-
07	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
08	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	3			N	-0-					-0-
09	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-
*10	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 33-15W WELL #: 3 RRCID -> 130193 COMPL. DATE 03/02/1989 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 8286 - 8476

05	310	N	259	-0-	-51	-0-	256	3	3	9	Y	3	3	1			3
06	221	N	221	-0-	-0-	-0-	218	3	3	9	Y	3	2	1			4
07	186	N	122	-0-	-64	-0-	122	3			Y	-0-	4	1			-0-
08	248	N	246	-0-	-2	-0-	246	3			Y	-0-					-0-
09	210	N	161	-0-	-49	-0-	161	3			Y	-0-					-0-
*10	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610

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
05	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2127	3			Y	-0-					-0-
06	2160	N	2115	-0-	-45	-0-	2115	3			Y	-0-					-0-
07	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	3			Y	-0-					-0-
08	2139	N	1958	-0-	-181	-0-	1958	3			Y	-0-					-0-
09	2130	N	1736	-0-	-394	-0-	1736	3			Y	-0-					-0-
10	1984	N	1740	-0-	-244	-0-	1740	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
05	336	N	336	-0-	-0-	-0-	335	3	1	9	Y	1	2	1			2
06	302	N	302	-0-	-0-	-0-	301	3	1	9	Y	1	1	1			2
07	248	N	218	-0-	-30	-0-	216	3	2	9	Y	2	2	1			2
08	474	N	474	-0-	-0-	-0-	472	3	2	9	Y	2	2	1			2
09	527	N	527	-0-	-0-	-0-	524	3	3	9	Y	3	2	1			3
*10	500	N	500	-0-	-0-	-0-	497	3	3	9	Y	3	3	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
05	620	N	584	-0-	-36	-0-	584	3			Y	-0-					-0-
06	540	N	459	-0-	-81	-0-	459	3			Y	-0-					-0-
07	496	N	410	-0-	-86	-0-	410	3			Y	-0-					-0-
08	589	N	563	-0-	-26	-0-	563	3			Y	-0-					-0-
09	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			Y	-0-					-0-
*10	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	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
05	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2080	3			Y	-0-					-0-
06	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	3			Y	-0-					-0-
07	1891	N	1287	-0-	-604	-0-	1287	3			Y	-0-					-0-
08	2046	N	861	-0-	-1185	-0-	861	3			Y	-0-					-0-
09	1680	N	1393	-0-	-287	-0-	1393	3			Y	-0-					-0-
*10	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	3			Y	-0-					-0-

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
05	651	N	618	-0-	-33	-0-	618	3			N	-0-					-0-
06	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					-0-
07	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					-0-
08	620	N	488	-0-	-132	-0-	488	3			N	-0-					-0-
09	570	N	500	-0-	-70	-0-	500	3			N	-0-					-0-
*10	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-

HENDERSON 35-6 WELL #: 3 RRCID -> 136275 COMPL. DATE 07/23/1990 TOTAL DEPTH 9246 PERF. 8518 - 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
05	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			Y	-0-					-0-
06	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			Y	-0-					-0-
07	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			Y	-0-					-0-
08	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			Y	-0-					-0-
09	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			Y	-0-					-0-
*10	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 32-13E WELL #: 2 RRCID -> 141690 COMPL. DATE 06/30/1992 TOTAL DEPTH 9257 PERF. 8917 - 9170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496	N	480	-0-	-16	-0-	479	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	480	N	438	-0-	-42	-0-	437	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	589	N	453	-0-	-136	-0-	453	3			Y	-0-					-0-
08	465	N	395	-0-	-70	-0-	395	3			Y	-0-					-0-
09	450	N	366	-0-	-84	-0-	366	3			Y	-0-					-0-
10	465	N	407	-0-	-58	-0-	407	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610

HENDERSON 35-6 WELL #: 4 RRCID -> 143212 COMPL. DATE 11/11/1992 TOTAL DEPTH 8921 PERF. 8604 - 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
05	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	3			Y	-0-					-0-
06	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			Y	-0-					-0-
07	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	3			Y	-0-					-0-
08	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	3			Y	-0-					-0-
09	660	N	599	-0-	-61	-0-	599	3			Y	-0-					-0-
10	744	N	735	-0-	-9	-0-	735	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON 30 WELL #: 2 RRCID -> 143569 COMPL. DATE 11/06/1992 TOTAL DEPTH 9441 PERF. 9136 - 9247

05	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	3			Y	-0-					-0-
06	210	N	103	-0-	-107	-0-	103	3			Y	-0-					-0-
07	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	3			Y	-0-					-0-
08	217	N	161	-0-	-56	-0-	161	3			Y	-0-					-0-
09	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			Y	-0-					-0-
*10	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON 10-11 WELL #: 1 RRCID -> 147309 COMPL. DATE 09/20/1993 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8948 - 9177

05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					-0-
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-					-0-
07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
08	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			Y	-0-					-0-
09	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
*10	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON M-13 WELL #: 2 T RRCID -> 151857 COMPL. DATE 10/12/1994 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9189 - 9402

05	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	3			N	-0-					-0-
06	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3			N	-0-					-0-
07	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	3			N	-0-					-0-
08	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	3			N	-0-					-0-
09	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	3			N	-0-					-0-
*10	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	3			N	-0-					-0-

HENDERSON 35-6 WELL #: 5 RRCID -> 152556 COMPL. DATE 12/05/1994 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 8469 - 8697

05	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3			Y	-0-					-0-
06	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	3			Y	-0-					-0-
07	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	3			Y	-0-					-0-
08	1054	N	823	-0-	-231	-0-	823	3			Y	-0-					-0-
09	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	3			Y	-0-					-0-
*10	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON 20-1 WELL #: 4 RRCID -> 153201 COMPL. DATE 02/16/1995 TOTAL DEPTH 9002 PERF. 8758 - 8880

05	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	3			N	-0-					-0-
06	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	3			N	-0-					-0-
07	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	3			N	-0-					-0-
08	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	3			N	-0-					-0-
09	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	3			N	-0-					-0-
*10	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610

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
05	403 N	384	-0-	-19	-0-	377	3	7	9	N	6	4	1	2	8	3
06	450 N	345	-0-	-105	-0-	341	3	4	9	N	4	3	1	2	8	2
07	403 N	343	-0-	-60	-0-	341	3	2	9	N	2	2	1	2	8	-0-
08	372 N	300	-0-	-72	-0-	298	3	2	9	N	2	2	8			-0-
09	395 N	395	-0-	-0-	-0-	394	3	1	9	N	1	1	8			-0-
*10	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-

HENDERSON 35-6 WELL #: 6 RRCID -> 153204 COMPL. DATE 02/01/1995 TOTAL DEPTH 8944 PERF. 8618 - 8853

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 31-18W WELL #: 2 RRCID -> 154510 COMPL. DATE 03/08/1995 TOTAL DEPTH 9141 PERF. 8793 - 8887

05	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
06	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
07	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
08	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
09	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
*10	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-

HENDERSON 10-11 WELL #: 3 RRCID -> 156492 COMPL. DATE 12/14/1995 TOTAL DEPTH 9097 PERF. 8915 - 9097

05	965 N	965	-0-	-0-	-0-	965	3			N	-0-					-0-
06	930 N	918	-0-	-12	-0-	918	3			N	-0-					-0-
07	930 N	926	-0-	-4	-0-	922	3	4	9	N	4	2	1			2
08	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1074	3	4	9	N	4	4	1			2
09	943 N	943	-0-	-0-	-0-	939	3	4	9	N	4	4	1			2
*10	946 N	946	-0-	-0-	-0-	939	3	7	9	N	6	5	1			3

UNIVERSITY 31-22 WELL #: 2 RRCID -> 156493 COMPL. DATE 11/16/1995 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 8512 - 8649

05	496 N	316	-0-	-180	-0-	316	3			Y	-0-					-0-
06	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			Y	-0-					-0-
07	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			Y	-0-					-0-
08	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			Y	-0-					-0-
09	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			Y	-0-					-0-
10	372 N	291	-0-	-81	-0-	291	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON M-13 WELL #: 3 RRCID -> 156495 COMPL. DATE 12/01/1995 TOTAL DEPTH 9551 PERF. 9225 - 9441

05	496 N	473	-0-	-23	-0-	473	3			N	-0-					-0-
06	480 N	442	-0-	-38	-0-	442	3			N	-0-					-0-
07	496 N	458	-0-	-38	-0-	458	3			N	-0-					-0-
08	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					-0-
09	450 N	427	-0-	-23	-0-	427	3			N	-0-					-0-
10	465 N	422	-0-	-43	-0-	422	3			N	-0-					-0-

HENDERSON 32 WELL #: 1 RRCID -> 157277 COMPL. DATE 12/29/1995 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 9165 - 9320

05	868 N	792	-0-	-76	-0-	792	3			N	-0-					-0-
06	840 N	706	-0-	-134	-0-	706	3			N	-0-					-0-
07	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838	3			N	-0-					-0-
08	835 N	835	-0-	-0-	-0-	835	3			N	-0-					-0-
09	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756	3			N	-0-					-0-
10	837 N	767	-0-	-70	-0-	767	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610

HENDERSON 32 WELL #: 2 RRCID -> 157281 COMPL. DATE 01/24/1996 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9268 - 9458

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341 N	323	-0-	-18	-0-	323	3			N	-0-					-0-
06	330 N	295	-0-	-35	-0-	295	3			N	-0-					-0-
07	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
08	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
09	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
10	341 N	315	-0-	-26	-0-	315	3			N	-0-					-0-

HENDERSON 32 WELL #: 3 RRCID -> 157284 COMPL. DATE 02/09/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9171 - 9293

05	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			N	-0-					-0-
06	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			N	-0-					-0-
07	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					-0-
08	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-					-0-
09	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					-0-
*10	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			N	-0-					-0-

HENDERSON M-13 WELL #: 4 RRCID -> 158786 COMPL. DATE 04/15/1996 TOTAL DEPTH 9596 PERF. 9248 - 9468

05	816 N	816	-0-	-0-	-0-	816	3			N	-0-					-0-
06	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					-0-
07	751 N	751	-0-	-0-	-0-	751	3			N	-0-					-0-
08	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789	3			N	-0-					-0-
09	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-					-0-
*10	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			N	-0-					-0-

HENDERSON 28-16 WELL #: 4 RRCID -> 158787 COMPL. DATE 04/25/1996 TOTAL DEPTH 9447 PERF. 9143 - 9373

05	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	3			N	-0-					-0-
06	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	3			N	-0-					-0-
07	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	3			N	-0-					-0-
08	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	3			N	-0-					-0-
09	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	3			N	-0-					-0-
*10	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	3			N	-0-					-0-

HENDERSON 35-6 WELL #: 8 RRCID -> 158788 COMPL. DATE 05/14/1996 TOTAL DEPTH 9196 PERF. 8858 - 9006

05	279 N	274	-0-	-5	-0-	274	3			N	-0-					-0-
06	270 N	260	-0-	-10	-0-	260	3			N	-0-					-0-
07	279 N	271	-0-	-8	-0-	271	3			N	-0-					-0-
08	279 N	275	-0-	-4	-0-	275	3			N	-0-					-0-
09	270 N	252	-0-	-18	-0-	252	3			N	-0-					-0-
10	279 N	247	-0-	-32	-0-	247	3			N	-0-					-0-

HENDERSON 10-11 WELL #: 4 RRCID -> 159312 COMPL. DATE 07/20/1996 TOTAL DEPTH 9308 PERF. 8963 - 9128

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDERSON 32 WELL #: 4 RRCID -> 160913 COMPL. DATE 11/19/1996 TOTAL DEPTH 9578 PERF. 9304 - 9449

05	372 N	338	-0-	-34	-0-	338	3			N	-0-					-0-
06	360 N	325	-0-	-35	-0-	325	3			N	-0-					-0-
07	341 N	339	-0-	-2	-0-	339	3			N	-0-					-0-
08	341 N	337	-0-	-4	-0-	337	3			N	-0-					-0-
09	330 N	311	-0-	-19	-0-	311	3			N	-0-					-0-
10	341 N	317	-0-	-24	-0-	317	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610

HENDERSON 28-16 WELL #: 5 RRCID -> 160914 COMPL. DATE 11/23/1996 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 9042 - 9263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-					-0-
06	510	N	481	-0-	-29	-0-	481	3			N	-0-					-0-
07	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-
08	527	N	486	-0-	-41	-0-	486	3			N	-0-					-0-
09	480	N	472	-0-	-8	-0-	472	3			N	-0-					-0-
*10	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					-0-

HENDERSON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 160915 COMPL. DATE 11/27/1996 TOTAL DEPTH 8671 PERF. 8315 - 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
05	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-					-0-
06	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					-0-
07	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					-0-
08	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					-0-
09	570	N	548	-0-	-22	-0-	548	3			N	-0-					-0-
10	589	N	550	-0-	-39	-0-	550	3			N	-0-					-0-

HENDERSON 8-10 WELL #: 7 RRCID -> 160985 COMPL. DATE 12/10/1996 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8547 - 8743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	3			Y	-0-					-0-
06	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	3			Y	-0-					-0-
07	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	3			Y	-0-					-0-
08	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	3			Y	-0-					-0-
09	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	3			Y	-0-					-0-
*10	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON 35-6 WELL #: 9 RRCID -> 164957 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 9064 PERF. 8794 - 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
05	651	N	618	-0-	-33	-0-	618	3			N	-0-					-0-
06	630	N	583	-0-	-47	-0-	583	3			N	-0-					-0-
07	620	N	591	-0-	-29	-0-	591	3			N	-0-					-0-
08	620	N	616	-0-	-4	-0-	616	3			N	-0-					-0-
09	570	N	531	-0-	-39	-0-	531	3			N	-0-					-0-
*10	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-					-0-

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
05	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	3			N	-0-					-0-
06	1320	N	1224	-0-	-96	-0-	1224	3			N	-0-					-0-
07	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	3			N	-0-					-0-
08	1240	N	1194	-0-	-46	-0-	1194	3			N	-0-					-0-
09	1230	N	1088	-0-	-142	-0-	1088	3			N	-0-					-0-
10	1271	N	1201	-0-	-70	-0-	1201	3			N	-0-					-0-

MEADOWS 1004 WELL #: 1 RRCID -> 168994 COMPL. DATE 05/28/1998 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8603 - 8611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434	N	431	-0-	-3	-0-	431	3			N	-0-					-0-
06	420	N	419	-0-	-1	-0-	419	3			N	-0-					-0-
07	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-
08	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					-0-
09	420	N	404	-0-	-16	-0-	404	3			N	-0-					-0-
10	434	N	411	-0-	-23	-0-	411	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 31-31 N WELL #: 3 RRCID -> 173007 COMPL. DATE 05/18/1999 TOTAL DEPTH 9314 PERF. 8897 - 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
05	1984	N	1705	-0-	-279	-0-	1705	3			Y	-0-					-0-
06	1830	N	1769	-0-	-61	-0-	1769	3			Y	-0-					-0-
07	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1785	3	4	9	Y	4	2	1			2
08	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1825	3	6	9	Y	5	4	1			3
09	1770	N	1680	-0-	-90	-0-	1676	3	4	9	Y	4	4	1			3
10	1798	N	1587	-0-	-211	-0-	1580	3	7	9	Y	6	6	1			3

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610

UNIVERSITY 31-7 N WELL #: 3 RRCID -> 173732 COMPL. DATE 07/20/1999 TOTAL DEPTH 8532 PERF. 8325 - 8384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	981	N	981	-0-	-0-	-0-	978	3	3	9	N	3	3	1			3
06	956	N	956	-0-	-0-	-0-	954	3	2	9	N	2	2	1			3
07	992	N	970	-0-	-22	-0-	970	3			N	-0-	3	1			-0-
08	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	3			N	-0-					-0-
09	960	N	839	-0-	-121	-0-	839	3			N	-0-					-0-
*10	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 31-31 S WELL #: 4 RRCID -> 173931 COMPL. DATE 08/03/1999 TOTAL DEPTH 9428 PERF. 9189 - 9233

05	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3			Y	-0-					-0-
06	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	3			Y	-0-					-0-
07	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3			Y	-0-					-0-
08	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3			Y	-0-					-0-
09	960	N	882	-0-	-78	-0-	882	3			Y	-0-					-0-
10	1116	N	851	-0-	-265	-0-	851	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 32-1S WELL #: 3 RRCID -> 178396 COMPL. DATE 08/08/2000 TOTAL DEPTH 8643 PERF. 8422 - 8452

05	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			Y	-0-					-0-
06	570	N	389	-0-	-181	-0-	389	3			Y	-0-					-0-
07	682	N	305	-0-	-377	-0-	305	3			Y	-0-					-0-
08	496	N	438	-0-	-58	-0-	438	3			Y	-0-					-0-
09	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			Y	-0-					-0-
*10	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON 8-10 WELL #: 8 RRCID -> 179545 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8692 - 8837

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDERSON 21-2 WELL #: 3 RRCID -> 180453 COMPL. DATE 12/06/2000 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8741 - 8777

05	2852	X	2647	-0-	-205	-0-	2647	3			Y	-0-					-0-
06	2760	X	2508	-0-	-252	-0-	2508	3			Y	-0-					-0-
07	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	2687	3			Y	-0-					-0-
08	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	2708	3			Y	-0-					-0-
09	2520	N	2487	-0-	-33	-0-	2487	3			Y	-0-					-0-
10	2697	N	2538	-0-	-159	-0-	2538	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 31-15 E WELL #: 2 RRCID -> 181566 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 8125 - 8164

05	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	3			Y	-0-					-0-
06	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	3			Y	-0-					-0-
07	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	3			Y	-0-					-0-
08	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	3			Y	-0-					-0-
09	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	3			Y	-0-					-0-
10	1116	N	1050	-0-	-66	-0-	1050	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 33-19 WELL #: 1 RRCID -> 181578 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 8772 PERF. 8381 - 8428

05	DLQ G-10		1255	-0-	1255	6132	1255	3			Y	-0-					-0-
06	2900	N	1187	-0-	-1713	4419	1187	3			Y	-0-					-0-
07	3100	N	1172	-0-	-1928	2491	1172	3			Y	-0-					-0-
08	3100	N	1185	-0-	-1915	576	1185	3			Y	-0-					-0-
09	1599	N	1023	-0-	-576	-0-	1023	3			Y	-0-					-0-
10	1023	N	966	-0-	-57	-0-	966	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610

UNIVERSITY 31-14 E WELL #: 2 RRCID -> 181822 COMPL. DATE 03/07/2001 TOTAL DEPTH 8419 PERF. 8134 - 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
05	341 N	309	-0-	-32	-0-	309	3			Y	-0-					-0-
06	300 N	292	-0-	-8	-0-	292	3			Y	-0-					-0-
07	310 N	301	-0-	-9	-0-	301	3			Y	-0-					-0-
08	310 N	308	-0-	-2	-0-	308	3			Y	-0-					-0-
09	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			Y	-0-					-0-
*10	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 31-22NW WELL #: 3 RRCID -> 183397 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 8542 PERF. 8201 - 8229

05	1151 X	1151	-0-	-0-	-0-	1149	3	2	9	N	2	2	1			-0-
06	1115 X	1115	-0-	-0-	-0-	1114	3	1	9	N	1	1	1			-0-
07	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	3			N	-0-					-0-
08	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	3			N	-0-					-0-
09	1080 N	1048	-0-	-32	-0-	1048	3			N	-0-					-0-
10	1116 N	1061	-0-	-55	-0-	1061	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 32-17S WELL #: 4 RRCID -> 183399 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8994 - 9025

05	2821 X	2689	-0-	-132	-0-	2689	3			N	-0-					-0-
06	2670 X	2546	-0-	-124	-0-	2546	3			N	-0-					-0-
07	2697 N	2647	-0-	-50	-0-	2647	3			N	-0-					-0-
08	2792 N	2792	-0-	-0-	-0-	2792	3			N	-0-					-0-
09	2554 N	2554	-0-	-0-	-0-	2554	3			N	-0-					-0-
10	2635 N	2603	-0-	-32	-0-	2603	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 31-32W WELL #: 3 RRCID -> 183977 COMPL. DATE 07/10/2001 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8794 - 8963

05	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	3			Y	-0-					-0-
06	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	3			Y	-0-					-0-
07	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	3			Y	-0-					-0-
08	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	3			Y	-0-					-0-
09	1230 N	1153	-0-	-77	-0-	1153	3			Y	-0-					-0-
10	1240 N	1167	-0-	-73	-0-	1167	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON 20-1 WELL #: 5 RRCID -> 183979 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 9115 PERF. 8845 - 8922

05	2449 X	2397	-0-	-52	-0-	2397	3			N	-0-					-0-
06	2340 X	2198	-0-	-142	-0-	2198	3			N	-0-					-0-
07	2391 N	2391	-0-	-0-	-0-	2391	3			N	-0-					-0-
08	2410 N	2410	-0-	-0-	-0-	2410	3			N	-0-					-0-
09	2190 N	1974	-0-	-216	-0-	1974	3			N	-0-					-0-
10	2387 N	2248	-0-	-139	-0-	2248	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 31-23SE WELL #: 1 RRCID -> 184157 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 8163 - 8294

05	1457 N	1430	-0-	-27	-0-	1430	3			Y	-0-					-0-
06	1440 N	1395	-0-	-45	-0-	1395	3			Y	-0-					-0-
07	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	3			Y	-0-					-0-
08	1426 N	1394	-0-	-32	-0-	1394	3			Y	-0-					-0-
09	1410 N	1311	-0-	-99	-0-	1311	3			Y	-0-					-0-
10	1426 N	1354	-0-	-72	-0-	1354	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON 28-16 WELL #: 6 RRCID -> 184532 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8936 - 9003

05	1240 N	1227	-0-	-13	-0-	1227	3			N	-0-					-0-
06	1200 N	1133	-0-	-67	-0-	1133	3			N	-0-					-0-
07	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	3			N	-0-					-0-
08	1240 N	1239	-0-	-1	-0-	1239	3			N	-0-					-0-
09	1140 N	1137	-0-	-3	-0-	1137	3			N	-0-					-0-
10	1240 N	1152	-0-	-88	-0-	1152	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610

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
05	496	N	479	-0-	-17	-0-	479	3			N	-0-					-0-
06	480	N	472	-0-	-8	-0-	472	3			N	-0-					-0-
07	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					-0-
08	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-					-0-
09	480	N	436	-0-	-44	-0-	436	3			N	-0-					-0-
10	496	N	453	-0-	-43	-0-	453	3			N	-0-					-0-

COX C WELL #: 4 RRCID -> 200371 COMPL. DATE 11/06/2003 TOTAL DEPTH 8985 PERF. 8700 - 8869

05	1705	N	1553	-0-	-152	-0-	1553	3			Y	-0-					-0-
06	1620	N	1475	-0-	-145	-0-	1475	3			Y	-0-					-0-
07	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	3			Y	-0-					-0-
08	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	3			Y	-0-					-0-
09	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	3			Y	-0-					-0-
10	1643	N	1536	-0-	-107	-0-	1536	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 32-13W WELL #: 3 RRCID -> 208818 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 9166 PERF. 8868 - 8922

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	7529					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	7529					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	7529					N	NO RPT					-0-
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-

UNIVERSITY 32-16S WELL #: 3 RRCID -> 213317 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 9290 PERF. 8706 - 8900

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 31-32E WELL #: 4 RRCID -> 214982 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 9143 PERF. 8754 - 8904

05	279	N	243	-0-	-36	-0-	240	3	3	9	N	3	3	1			3
06	207	N	207	-0-	-0-	-0-	205	3	2	9	N	2	3	1			2
07	279	N	276	-0-	-3	-0-	276	3			N	-0-	2	1			-0-
08	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
09	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
10	279	N	258	-0-	-21	-0-	258	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 31-31S WELL #: 5 RRCID -> 215619 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 9362 PERF. 9026 - 9218

05	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1262	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
06	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1217	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
07	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	3			Y	-0-					-0-
08	1271	N	1269	-0-	-2	-0-	1269	3			Y	-0-					-0-
09	1230	N	1169	-0-	-61	-0-	1169	3			Y	-0-					-0-
10	1271	N	1191	-0-	-80	-0-	1191	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 31-33E WELL #: 5 RRCID -> 216800 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 8552 - 8651

05	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			Y	-0-					-0-
06	540	N	273	-0-	-267	-0-	273	3			Y	-0-					-0-
07	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			Y	-0-					-0-
08	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			Y	-0-					-0-
09	270	N	235	-0-	-35	-0-	235	3			Y	-0-					-0-
10	310	N	239	-0-	-71	-0-	239	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610

UNIVERSITY 31-21E WELL #: 3 RRCID -> 217581 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8700 - 8719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1054	N	1041	-0-	-13	-0-	1038	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
06	1050	N	1021	-0-	-29	-0-	1018	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
07	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	3			Y	-0-					-0-
08	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	3			Y	-0-					-0-
09	1020	N	922	-0-	-98	-0-	922	3			Y	-0-					-0-
10	1116	N	1050	-0-	-66	-0-	1050	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 32-18N WELL #: 2 RRCID -> 217828 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 9381 PERF. 9060 - 9096

05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 32-13E WELL #: 4 RRCID -> 218142 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 9412 PERF. 9007 - 9179

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 31-15W WELL #: 3 RRCID -> 218640 COMPL. DATE 05/29/2006 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8204 - 8271

05	1426	N	1349	-0-	-77	-0-	1349	3			N	-0-					-0-
06	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	3			N	-0-					-0-
07	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	3			N	-0-					-0-
08	1364	N	1223	-0-	-141	-0-	1223	3			N	-0-					-0-
09	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	3			N	-0-					-0-
10	1209	N	1198	-0-	-11	-0-	1198	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 31-9E WELL #: 5 RRCID -> 220644 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 8581 PERF. 8211 - 8421

05	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	2379	3			N	-0-					-0-
06	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	2322	3			N	-0-					-0-
07	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	2396	3			N	-0-					-0-
08	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	2435	3			N	-0-					-0-
09	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2232	3			N	-0-					-0-
*10	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	2277	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 31-14 WELL #: 3 RRCID -> 220656 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 8452 - 8478

05	2914	N	2914	-0-	-0-	-0-	2914	3			N	-0-					-0-
06	2895	N	2895	-0-	-0-	-0-	2895	3			N	-0-					-0-
07	3000	N	3000	-0-	-0-	-0-	2967	3	33	9	N	30	18	1			12
08	2877	N	2877	-0-	-0-	-0-	2844	3	33	9	N	30	27	1			15
09	3000	N	3735	-0-	735	735	3699	3	36	9	N	33	30	1			18
*10	3100	N	2942	-0-	-158	577	2898	3	44	9	N	40	38	1			20

HENDERSON 10-11 WELL #: 5 RRCID -> 221398 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 9144 PERF. 8814 - 8979

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

UNIVERSITY 31-16W WELL #: 3 RRCID -> 232637 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 8249 - 8394

05	248 N	192	-0-	-56	-0-	192	3		N	-0-			-0-
06	210 N	184	-0-	-26	-0-	184	3		N	-0-			-0-
07	217 N	190	-0-	-27	-0-	190	3		N	-0-			-0-
08	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3		N	-0-			-0-
09	180 N	177	-0-	-3	-0-	177	3		N	-0-			-0-
*10	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3		N	-0-			-0-

MEADOWS 15N WELL #: 2 RRCID -> 239176 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 8210 - 8216

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

VANCO OIL & GAS CORP. 881484
UNIVERSITY 15-31 WELL #: 1 RRCID -> 098571 COMPL. DATE 04/03/1982 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8184 - 8234

05	465 N	383	-0-	-82	-0-	383	2		N	-0-			-0-
06	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	2		N	-0-			-0-
07	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	2		N	-0-			-0-
08	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	2		N	-0-			-0-
09	450 N	318	-0-	-132	-0-	318	2		N	-0-			-0-
10	434 N	352	-0-	-82	-0-	352	2		N	-0-			-0-

VINSON EXPLORATION 886105
UNIV. EZ WELL #: 1 RRCID -> 104061 COMPL. DATE 02/01/1983 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8379 - 8522

05	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2		N	-0-			109
06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-				N	-0-			-0-
07	496 N	354	-0-	-142	-0-	354	2		N	-0-			-0-
08	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	2		N	-0-			-0-
09	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	2		N	-0-			-0-
10	341 N	183	-0-	-158	-0-	183	2		N	-0-			-0-

UNIVERSITY 53 (CANYON) 92628 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
BREITBURN OPERATING L.P. 090732
UNIVERSITY 22 WELL #: 1 RRCID -> 087615 COMPL. DATE 05/13/1980 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7115 - 7165

05	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2		Y	-0-			-0-
06	270 N	258	-0-	-12	-0-	258	2		Y	-0-			-0-
07	279 N	264	-0-	-15	-0-	264	2		Y	-0-			-0-
08	279 N	265	-0-	-14	-0-	265	2		Y	-0-			-0-
09	270 N	260	-0-	-10	-0-	260	2		Y	-0-			-0-
10	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-				Y	NO RPT			-0-

UNIVERSITY 53 (CANYON) //CONT.// 92628 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
UNIVERSITY 17 A WELL #: 2 RRCID -> 094724 COMPL. DATE 07/26/1981 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 7012 - 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
05	186	N	164	-0-	-22	-0-	164	2			N	-0-					-0-
06	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
07	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
08	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
09	210	N	185	-0-	-25	-0-	185	2			N	-0-					-0-
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 24 WELL #: 1 RRCID -> 094725 COMPL. DATE 07/26/1981 TOTAL DEPTH 7894 PERF. 7043 - 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
05	186	N	139	-0-	-47	-0-	139	2			N	-0-					-0-
06	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
07	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-
08	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
09	210	N	122	-0-	-88	-0-	122	2			N	-0-					-0-
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY -24- WELL #: 2 RRCID -> 111818 COMPL. DATE 07/26/1984 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 7038 - 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
05	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
07	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	2			N	-0-					-0-
08	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	2			N	-0-					-0-
09	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	2			N	-0-					-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	465	N	439	-0-	-26	-0-	439	2			N	-0-					9
06	450	N	420	-0-	-30	-0-	420	2			N	-0-					9
07	434	N	428	-0-	-6	-0-	428	2			N	-0-					9
08	434	N	430	-0-	-4	-0-	430	2			N	-0-					9
*09	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					9
10	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					9

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
UNIVERSITY 53-21B WELL #: 1 RRCID -> 093359 COMPL. DATE 04/19/1981 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7140 - 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
05	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	3			N	-0-					8
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					8
07	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					8
08	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					8
*09	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					8
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					8

PHILLIPS, KEN 663230
STATE "TI" 18-53 WELL #: 1 RRCID -> 068906 COMPL. DATE 10/06/1976 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
05	279	N	276	-0-	-3	-0-	275	2	1	9	N	1					191
06	270	N	268	-0-	-2	-0-	268	2			N	-0-					191
07	279	N	275	-0-	-4	-0-	275	2			N	-0-					191
08	279	N	274	-0-	-5	-0-	274	2			N	-0-					191
09	270	N	264	-0-	-6	-0-	264	2			N	-0-					191
10	279	N	272	-0-	-7	-0-	272	2			N	-0-					191

UNIVERSITY 53 (CANYON) //CONT.// 92628 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099

UNIVERSITY "15" WELL #: 1 RRCID -> 120155 COMPL. DATE 01/26/1986 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6914 - 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
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY "D" WELL #: 3 RRCID -> 185776 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 7082 PERF. 6896 - 6942

05	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	16	1	1742	3	N	-0-				16
06	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	15	1	1648	3	N	-0-				16
07	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	16	1	1510	3	N	-0-				16
08	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	16	1	1548	3	N	-0-				16
*09	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	15	1	1448	3	N	-0-				16
*10	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	16	1	1373	3	N	-0-				16

UNIVERSITY "E" WELL #: 1 RRCID -> 189179 COMPL. DATE 05/24/2002 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6862 - 6926

05	992	N	946	-0-	-46	-0-	16	1	930	3	N	-0-				111
06	955	N	955	-0-	-0-	-0-	15	1	932	3	N	7				118
							8	9								
07	936	N	936	-0-	-0-	-0-	16	1	909	3	N	10				128
							11	9								
08	961	N	933	-0-	-28	-0-	16	1	915	3	N	2				130
							2	9								
09	960	N	871	-0-	-89	-0-	15	1	854	3	N	2				132
							2	9								
10	930	N	796	-0-	-134	-0-	16	1	779	3	N	1				133
							1	9								

TANKERSLEY WELL #: 1 RRCID -> 191242 COMPL. DATE 10/05/2002 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6826 - 6886

05	569	N	569	-0-	-0-	-0-	16	1	553	3	N	-0-				19
06	549	N	549	-0-	-0-	-0-	15	1	534	3	N	-0-				19
07	557	N	557	-0-	-0-	-0-	16	1	541	3	N	-0-				19
08	551	N	551	-0-	-0-	-0-	16	1	535	3	N	-0-				19
*09	536	N	536	-0-	-0-	-0-	15	1	520	3	N	1				20
							1	9								
10	527	N	458	-0-	-69	-0-	16	1	442	3	N	-0-				20

UNIVERSITY WELL #: 105 RRCID -> 192764 COMPL. DATE 01/16/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6722 - 6824

05	380	N	380	-0-	-0-	-0-	16	1	364	3	N	-0-				143
06	366	N	366	-0-	-0-	-0-	15	1	351	3	N	-0-				143
07	341	N	335	-0-	-6	-0-	16	1	319	3	N	-0-				143
08	379	N	379	-0-	-0-	-0-	16	1	363	3	N	-0-				143
*09	363	N	363	-0-	-0-	-0-	15	1	348	3	N	-0-				143
*10	574	N	574	-0-	-0-	-0-	16	1	558	3	N	-0-				143

WALES WELL #: 108 RRCID -> 193336 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6813 - 6865

05	248	N	243	-0-	-5	-0-	16	1	227	3	N	-0-				20
06	240	N	235	-0-	-5	-0-	15	1	220	3	N	-0-				20
07	241	N	241	-0-	-0-	-0-	16	1	225	3	N	-0-				20
08	248	N	240	-0-	-8	-0-	16	1	224	3	N	-0-				20
09	240	N	230	-0-	-10	-0-	15	1	215	3	N	-0-				20
10	248	N	227	-0-	-21	-0-	16	1	211	3	N	-0-				20

UNIVERSITY 53 (CANYON) //CONT.// 92628 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
WTG EXPLORATION 945220
UNIVERSITY "54-4" WELL #: 1 RRCID -> 264167 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7120 - 7189

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	4584 X	4584	-0-	-0-	-0-	4564	2	20	9	N	18			140
06	4460 X	4460	-0-	-0-	-0-	4441	2	19	9	N	17			157
07	4654 X	4654	-0-	-0-	-0-	4632	2	22	9	N	20			177
08	4721 X	4721	-0-	-0-	-0-	4712	2	9	9	N	8			185
09	4679 X	4679	-0-	-0-	-0-	4659	2	20	9	N	18			203
*10	4833 X	4833	-0-	-0-	-0-	4813	2	20	9	N	18			221

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

05	899 N	616	-0-	-283	-0-	616	2			N	-0-			147
06	840 N	663	-0-	-177	-0-	663	2			N	-0-			147
07	795 N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-			147
08	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-			147
09	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-			147
10	806 N	589	-0-	-217	-0-	589	2			N	-0-			147

UPTON RANCH (CANYON) 92716 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TOM GREEN
RANCHERS RESOURCES INC. 690557
UPTON "A" WELL #: 1 RRCID -> 116012 COMPL. DATE 07/11/1982 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4295 - 4301

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

UPTON, H. C. WELL #: 4401 RRCID -> 218571 COMPL. DATE 07/05/2004 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4474 - 4488

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PIERCE, V. I. "44" WELL #: 1 RRCID -> 052210 COMPL. DATE 05/10/2005 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 2012 - 2434

05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	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
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHILDRESS C "101D" WELL #: 1 C RRCID -> 063178 COMPL. DATE 09/09/1968 TOTAL DEPTH 6631 PERF. N/A

05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

PIERCE-STATE 106 WELL #: 1 RRCID -> 165086 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 2225 - 2270

05	248 N	178	-0-	-70	-0-	15	1	163	2	N	-0-					-0-
06	210 N	203	-0-	-7	-0-	203	2			N	-0-					-0-
07	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
08	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
*09	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIERCE, V. I. 44 WELL #: 3 RRCID -> 190243 COMPL. DATE 06/02/2002 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 2167 - 2212

05	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-
06	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	3			N	-0-					-0-
07	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-
08	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
*10	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-

THOMPSON, J. CLEO 855610
PIERCE, ADA WELL #: 1 RRCID -> 042862 COMPL. DATE 09/15/1967 TOTAL DEPTH 2690 PERF. 2090 - 0

05	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			N	-0-					-0-
06	955 N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			N	-0-					-0-
07	916 N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			N	-0-					-0-
08	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2			N	-0-					-0-
09	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			N	-0-					-0-
*10	973 N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-					-0-

PIERCE 105 WELL #: 1 RRCID -> 048605 COMPL. DATE 11/23/1967 TOTAL DEPTH 2580 PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

V. I. P. (CLEAR FORK) //CONT.// 92875 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
PIERCE 43 WELL #: 1 RRCID -> 048606 COMPL. DATE 01/29/1968 TOTAL DEPTH 2464 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
09	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
*10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-

PIERCE, V. I. STATE A WELL #: 1 U RRCID -> 053772 COMPL. DATE 10/13/1972 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
05	DLQ G-10		898	-0-	898	3737	894	2	4	9	Y	4	3	8			22
06	2900	N	822	-0-	-2078	1659	821	2	1	9	Y	1	18	1			5
07	2569	N	910	-0-	-1659	-0-	910	2			Y	-0-					5
08	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1038	2	1	9	Y	1	1	8			5
09	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			Y	-0-					5
*10	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			Y	-0-					5

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
05	DLQ G-10		233	-0-	233	1281	233	2			Y	-0-					-0-
06	1497	N	216	-0-	-1281	-0-	216	2			Y	-0-					-0-
07	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			Y	-0-					-0-
08	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			Y	-0-					-0-
09	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			Y	-0-					-0-
10	310	N	252	-0-	-58	-0-	252	2			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
05	DLQ G-10		72	-0-	72	353	72	2			Y	-0-					-0-
06	395	N	42	-0-	-353	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
07	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					-0-
09	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
10	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			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
05	DLQ G-10		71	-0-	71	447	71	2			Y	-0-					-0-
06	496	N	49	-0-	-447	-0-	49	2			Y	-0-					-0-
07	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
08	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
09	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	2			Y	-0-					-0-
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			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
05	DLQ G-10		183	-0-	183	918	183	2			Y	-0-					-0-
06	1074	N	156	-0-	-918	-0-	156	2			Y	-0-					-0-
07	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			Y	-0-					-0-
08	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			Y	-0-					-0-
09	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-					-0-
*10	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			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
05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
06	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
07	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					-0-
08	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
*10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-

V. I. P. (CLEAR FORK) //CONT.// 92875 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
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
05	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-
06	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
07	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
09	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
*10	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-

PIERCE STATE "A" V. I. WELL #: 10 U RRCID -> 145948 COMPL. DATE 06/27/1993 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 2256 - 2272

05	155	N	130	-0-	-25	-0-	130	2			N	-0-					-0-
06	150	N	118	-0-	-32	-0-	118	2			N	-0-					-0-
07	124	N	76	-0-	-48	-0-	76	2			N	-0-					-0-
08	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
09	120	N	86	-0-	-34	-0-	86	2			N	-0-					-0-
*10	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-

TOC ENERGY RESOURCES, LLC 860965
PIERCE-GULF WELL #: 1 RRCID -> 046976 COMPL. DATE 02/11/1968 TOTAL DEPTH 2800 PERF. N/A

05	248	N	186	-0-	-62	-0-	186	3			N	-0-					98
06	150	N	129	-0-	-21	-0-	129	3			N	-0-					98
07	217	N	129	-0-	-88	-0-	129	3			N	-0-					98
08	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					98
09	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					98
*10	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					98

PIERCE, V. I. WELL #: 3 RRCID -> 047043 COMPL. DATE 03/24/1968 TOTAL DEPTH 2900 PERF. N/A

05	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-
06	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	3			N	-0-					-0-
07	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					-0-
08	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-
09	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	3			N	-0-					-0-
*10	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-

PIERCE, VICTOR WELL #: 2 C RRCID -> 048607 COMPL. DATE 02/05/1968 TOTAL DEPTH 2878 PERF. N/A

05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAUGHN 93264 001 ASSOCIATED 49B CNTY: CROCKETT
SAGA PETROLEUM LLC OF COLORADO 743213
VAUGHN, ISABEL -G- WELL #: 97 RRCID -> 276281 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VAUGHN, N. (ELLENBURGER) 93266 500 ASSOCIATED 49B CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO 855610
VAUGHAN 83 WELL #: 3 RRCID -> 200341 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7604 - 7619

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

VELREX (CANYON SAND) 93410 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
HENDERSON, R. L. WELL #: 2 RRCID -> 019379 COMPL. DATE 12/29/1961 TOTAL DEPTH 6453 PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HENDERSON, R. L. -A- WELL #: 1 RRCID -> 019380 COMPL. DATE 11/22/1961 TOTAL DEPTH 7202 PERF. N/A

05	279 N	259	-0-	-20	-0-	259	3	N	-0-			-0-
06	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	3	N	-0-			-0-
07	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	3	N	-0-			-0-
08	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	3	N	-0-			-0-
09	270 N	257	-0-	-13	-0-	257	3	N	-0-			-0-
10	279 N	261	-0-	-18	-0-	261	3	N	-0-			-0-

HENDERSON, R. L. -B- WELL #: 1 RRCID -> 034431 COMPL. DATE 10/30/1964 TOTAL DEPTH 6720 PERF. N/A

05	279 N	259	-0-	-20	-0-	259	3	N	-0-			-0-
06	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	3	N	-0-			-0-
07	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	3	N	-0-			-0-
08	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	3	N	-0-			-0-
09	270 N	257	-0-	-13	-0-	257	3	N	-0-			-0-
10	279 N	261	-0-	-18	-0-	261	3	N	-0-			-0-

HENDERSON, R. L. -C- WELL #: 1 RRCID -> 036552 COMPL. DATE 06/23/1965 TOTAL DEPTH 6704 PERF. N/A

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

VELREX (CANYON SAND) //CONT.// 93410 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
DISCOVERY OPERATING, INC. //CONT.// 220865
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
05	2436 N	2436	-0-	-0-	-0-	2422	3	14	9	N	13					121
06	2438 N	2438	-0-	-0-	-0-	2425	3	13	9	N	12					133
07	2512 N	2512	-0-	-0-	-0-	2498	3	14	9	N	13					146
08	2521 N	2521	-0-	-0-	-0-	2507	3	14	9	N	13					159
09	2430 N	2420	-0-	-10	-0-	2406	3	14	9	N	13					172
10	2511 N	2459	-0-	-52	-0-	2446	3	13	9	N	12					184

HENDERSON, R. L. WELL #: 2X RRCID -> 092434 COMPL. DATE 11/05/1980 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6370 - 6382

05	279 N	259	-0-	-20	-0-	259	3			N	-0-					-0-
06	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
07	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-
08	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
09	270 N	257	-0-	-13	-0-	257	3			N	-0-					-0-
10	279 N	261	-0-	-18	-0-	261	3			N	-0-					-0-

SUNDOWN ENERGY LP 829482
HENDERSON, R. L. WELL #: 3 RRCID -> 035686 COMPL. DATE 02/15/1965 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

05	956 N	956	-0-	-0-	-0-	950	2	6	9	N	5					88
06	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1034	2	4	9	N	4					92
07	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	997	2	3	9	N	3					95
08	930 N	823	-0-	-107	-0-	821	2	2	9	N	2					97
09	900 N	787	-0-	-113	-0-	780	2	7	9	N	6					103
10	930 N	860	-0-	-70	-0-	856	2	4	9	N	4					107

HENDERSON, R. L. WELL #: 1 RRCID -> 053695 COMPL. DATE 09/24/1972 TOTAL DEPTH 7261 PERF. N/A

05	852 N	852	-0-	-0-	-0-	845	2	7	9	N	6					124
06	600 N	521	-0-	-79	-0-	520	2	1	9	N	1					125
07	620 N	87	-0-	-533	-0-	87	2			N	-0-					125
08	620 N	395	-0-	-225	-0-	384	2	11	9	N	10					135
*09	769 N	769	-0-	-0-	-0-	755	2	14	9	N	13					148
*10	665 N	665	-0-	-0-	-0-	657	2	8	9	N	7					155

HENDERSON, R. L. WELL #: 4 RRCID -> 081185 COMPL. DATE 02/22/1979 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 6502 - 6629

05	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	1469	2	14	9	N	13					95
06	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	1348	2	15	9	N	14					109
07	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	1686	2	8	9	N	7					116
08	1488 N	1251	-0-	-237	-0-	1243	2	8	9	N	7					123
09	1350 N	982	-0-	-368	-0-	974	2	8	9	N	7					130
10	1550 N	874	-0-	-676	-0-	867	2	7	9	N	6					136

TOC ENERGY RESOURCES, LLC 860965
DUFF WELL #: 1079G RRCID -> 091614 COMPL. DATE 04/22/1980 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 5516 - 5815

05	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
06	120 N	117	-0-	-3	-0-	117	3			N	-0-					-0-
07	124 N	121	-0-	-3	-0-	121	3			N	-0-					-0-
08	124 N	122	-0-	-2	-0-	122	3			N	-0-					-0-
09	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
10	124 N	115	-0-	-9	-0-	115	3			N	-0-					-0-

VELREX (CANYON SAND) //CONT.// 93410 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
VERDAD OIL & GAS CORPORATION 884572
ELDORADO WELL #: 1 RRCID -> 056989 COMPL. DATE 11/29/1973 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
05	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					-0-
06	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					-0-
07	434	N	414	-0-	-20	-0-	414	2			N	-0-					-0-
08	434	N	424	-0-	-10	-0-	424	2			N	-0-					-0-
09	420	N	296	-0-	-124	-0-	296	2			N	-0-					-0-
10	403	N	377	-0-	-26	-0-	377	2			N	-0-					-0-

VELREX (CISCO 6260) 93410 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
BREITBURN OPERATING L.P. 090732
WILLIAMS, R. S. A WELL #: 5 RRCID -> 080373 COMPL. DATE 01/18/1979 TOTAL DEPTH 6738 PERF. 6354 - 6502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					12
06	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					12
07	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					12
08	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					12
09	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					12
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					12

WILLIAMS, R. S. A WELL #: 6 RRCID -> 166757 COMPL. DATE 12/04/1997 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6339 - 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
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	414					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	414					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	414					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	414					N	NO RPT					-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-

FORTUNE ENERGY, INC. 278757
WILLIAMS "1203" WELL #: 2 RRCID -> 078413 COMPL. DATE 04/16/1978 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6310 - 6319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

WILLIAMS "1157" WELL #: 1 RRCID -> 078414 COMPL. DATE 04/17/1978 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6305 - 6351

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

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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

VELREX (CISCO 6260) //CONT.// 93410 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
FORTUNE ENERGY, INC. //CONT.// 278757
WILLIAMS "1157" WELL #: 3 RRCID -> 183386 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 6371 - 6485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
10	0	N	-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

05	2666	N	2483	-0-	-183	-0-	36	1	2445	3	N	2					37
							2	9									
06	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	36	1	2366	3	N	5					42
							6	9									
07	2728	N	2699	-0-	-29	-0-	36	1	2651	3	N	11					53
							12	9									
08	2480	N	2200	-0-	-280	-0-	36	1	2153	3	N	10					63
							11	9									
09	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	36	1	2502	3	N	4					67
							4	9									
10	2697	N	2576	-0-	-121	-0-	36	1	2525	3	N	14					81
							15	9									

TXP, INCORPORATED 875395
MEADOR "A" WELL #: 4 RRCID -> 207216 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 7056 PERF. 6350 - 6743

05	372	N	372	-0-	-0-	-0-	338	2	34	9	N	31	166	1			49
06	360	N	352	-0-	-8	-0-	322	2	30	9	N	27	4	8			72
07	372	N	352	-0-	-20	-0-	324	2	28	9	N	25					97
08	372	N	272	-0-	-100	-0-	272	2			N	-0-					97
09	360	N	251	-0-	-109	-0-	251	2			N	-0-					97
10	341	N	332	-0-	-9	-0-	297	2	35	9	N	32	6	8			123

MEADOR "A" WELL #: 2 RRCID -> 207219 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6803 PERF. 6449 - 6581

05	489	N	489	-0-	-0-	-0-	464	2	25	9	Y	23					217
06	476	N	476	-0-	-0-	-0-	452	2	24	9	Y	22	77	1			162
07	477	N	477	-0-	-0-	-0-	455	2	22	9	Y	20					182
08	465	N	442	-0-	-23	-0-	442	2			Y	-0-	77	1			105
09	450	N	423	-0-	-27	-0-	423	2			Y	-0-					105
10	465	N	437	-0-	-28	-0-	382	2	55	9	Y	50					155

MEADOR "A" WELL #: 6 RRCID -> 208506 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 6889 PERF. 6722 - 6736

05	465	N	423	-0-	-42	-0-	423	2			N	-0-					-0-
06	450	N	436	-0-	-14	-0-	436	2			N	-0-					-0-
07	434	N	433	-0-	-1	-0-	433	2			N	-0-					-0-
08	434	N	357	-0-	-77	-0-	357	2			N	-0-					-0-
09	450	N	322	-0-	-128	-0-	322	2			N	-0-					-0-
10	434	N	411	-0-	-23	-0-	411	2			N	-0-					-0-

MEADOR, T.C. WELL #: 7 RRCID -> 209316 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 7299 PERF. 6532 - 6635

05	434	N	379	-0-	-55	-0-	379	2			N	-0-					-0-
06	420	N	366	-0-	-54	-0-	366	2			N	-0-					-0-
07	372	N	335	-0-	-37	-0-	335	2			N	-0-					-0-
08	372	N	371	-0-	-1	-0-	371	2			N	-0-					-0-
09	360	N	320	-0-	-40	-0-	320	2			N	-0-					-0-
10	341	N	337	-0-	-4	-0-	337	2			N	-0-					-0-

VELREX (CISCO 6260) //CONT.// 93410 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
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
05	159 N	159	-0-	-0-	-0-	16	1	143	3	N	-0-			41
06	163 N	163	-0-	-0-	-0-	15	1	148	3	N	-0-			41
07	164 N	164	-0-	-0-	-0-	16	1	148	3	N	-0-			41
08	163 N	163	-0-	-0-	-0-	16	1	147	3	N	-0-			41
*09	154 N	154	-0-	-0-	-0-	15	1	139	3	N	-0-			41
*10	159 N	159	-0-	-0-	-0-	16	1	143	3	N	-0-			41

WILLIAMS, PEARL "1203 B" WELL #: 3 RRCID -> 179200 COMPL. DATE 10/02/2000 TOTAL DEPTH 6578 PERF. 6359 - 6521

05	1209 N	1179	-0-	-30	-0-	16	1	1163	3	N	-0-			-0-
06	1440 N	981	-0-	-459	-0-	15	1	966	3	N	-0-			-0-
07	1426 N	1178	-0-	-248	-0-	16	1	1162	3	N	-0-			-0-
08	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	16	1	1191	3	N	-0-			-0-
*09	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	15	1	1056	3	N	-0-			-0-
*10	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	16	1	1231	3	N	-0-			-0-

WILLIAMS, PEARL "1203" WELL #: 2 RRCID -> 184163 COMPL. DATE 07/04/2001 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6434 - 6460

05	740 N	740	-0-	-0-	-0-	16	1	721	3	N	3			43
						3	9							
06	907 N	907	-0-	-0-	-0-	15	1	892	3	N	-0-			43
07	802 N	802	-0-	-0-	-0-	16	1	786	3	N	-0-			43
08	757 N	757	-0-	-0-	-0-	16	1	741	3	N	-0-			43
*09	802 N	802	-0-	-0-	-0-	15	1	787	3	N	-0-			43
*10	822 N	822	-0-	-0-	-0-	16	1	806	3	N	-0-			43

VELREX (HENDERSON) 93410 568 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
CAPITOL WELL SERVICING CO., INC. 130432
ROACH "50" WELL #: 6 RRCID -> 141591 COMPL. DATE 02/28/1994 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6471 - 6615

05	744 N	564	-0-	-180	-0-	1	1	563	3	Y	-0-			-0-
06	720 N	554	-0-	-166	-0-	1	1	553	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	549	-0-	549	549	1	1	548	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	575	-0-	575	1124	1	1	574	3	Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	325	-0-	325	1449	1	1	324	3	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	535	-0-	535	1984	1	1	534	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

05	899 N	888	-0-	-11	-0-	873	3	15	9	N	14			122
06	870 N	830	-0-	-40	-0-	815	3	15	9	N	14			136
07	899 N	847	-0-	-52	-0-	832	3	15	9	N	14			150
08	899 N	859	-0-	-40	-0-	845	3	14	9	N	13			163
09	840 N	797	-0-	-43	-0-	778	3	19	9	N	17			180
10	837 N	830	-0-	-7	-0-	818	3	12	9	N	11			191

VELREX (HENDERSON) //CONT.// 93410 568 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
CASE 57 WELL #: 4 RRCID -> 170066 COMPL. DATE 04/01/1998 TOTAL DEPTH 6795 PERF. 6469 - 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
05	663	N	663	-0-	-0-	-0-	16	1	626	3	N	19					125
							21	9									
06	720	N	707	-0-	-13	-0-	15	1	651	3	N	37					162
							41	9									
07	744	N	711	-0-	-33	-0-	15	1	670	3	N	24					186
							26	9									
08	651	N	521	-0-	-130	-0-	13	1	508	3	N	-0-					186
09	720	N	551	-0-	-169	-0-	13	1	532	3	N	5					191
							6	9									
10	713	N	106	-0-	-607	-0-	2	1	103	3	N	1					192
							1	9									

VELREX (HENDERSON UPPER) 93410 710 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
CAPITOL WELL SERVICING CO., INC. 130432
HENDERSON, R. L. "60" WELL #: 1 RRCID -> 135895 COMPL. DATE 08/08/1990 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6065 - 6236

05	412	N	412	-0-	-0-	-0-	1	1	411	3	N	-0-					92
06	381	N	381	-0-	-0-	-0-	1	1	380	3	N	-0-					92
07	415	N	415	-0-	-0-	-0-	1	1	414	3	N	-0-					92
08	409	N	409	-0-	-0-	-0-	1	1	408	3	N	-0-					92
09	404	N	404	-0-	-0-	-0-	1	1	403	3	N	-0-					92
*10	415	N	415	-0-	-0-	-0-	1	1	414	3	N	-0-					92

DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
FIFTY ONE WELL #: 2 RRCID -> 159751 COMPL. DATE 08/13/1996 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 6499 - 6576

05	682	N	570	-0-	-112	-0-	548	3	22	9	Y	20					91
06	270	N	170	-0-	-100	-0-	158	3	12	9	Y	11					102
07	186	N	113	-0-	-73	-0-	110	3	3	9	Y	3					105
08	558	N	106	-0-	-452	-0-	97	3	9	9	Y	8					113
09	180	N	27	-0-	-153	-0-	27	3			Y	-0-	79	1			34
10	124	N	27	-0-	-97	-0-	27	3			Y	-0-					34

RUTH C WELL #: 1 RRCID -> 159752 COMPL. DATE 07/20/1996 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 6409 - 6667

05	572	N	572	-0-	-0-	-0-	550	3	22	9	N	20	163	1			32
06	540	N	454	-0-	-86	-0-	437	3	17	9	N	15					47
07	657	N	657	-0-	-0-	-0-	637	3	20	9	N	18					65
08	558	N	516	-0-	-42	-0-	497	3	19	9	N	17					82
09	450	N	432	-0-	-18	-0-	413	3	19	9	N	17					99
10	651	N	196	-0-	-455	-0-	187	3	9	9	N	8					107

FIFTY ONE WELL #: 3 RRCID -> 181749 COMPL. DATE 02/19/2001 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 6418 - 6566

05	62	N	60	-0-	-2	-0-	52	3	8	9	N	7					19
06	60	N	49	-0-	-11	-0-	45	3	4	9	N	4					23
07	93	N	49	-0-	-44	-0-	41	3	8	9	N	7					30
08	62	N	52	-0-	-10	-0-	49	3	3	9	N	3					33
09	60	N	34	-0-	-26	-0-	27	3	7	9	N	6	27	1			12
10	62	N	34	-0-	-28	-0-	27	3	7	9	N	6					18

ROACH B WELL #: 4 RRCID -> 184169 COMPL. DATE 05/05/2001 TOTAL DEPTH 6777 PERF. 6295 - 6609

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VELREX (HENDERSON UPPER) //CONT.// 93410 710 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
DEAL 33 WELL #: A 3 RRCID -> 138255 COMPL. DATE 01/27/1991 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6642 - 6722

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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-

PHILLIPS "1229" WELL #: 1 RRCID -> 139132 COMPL. DATE 03/05/1991 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 6734 - 6833

05	651 N	525	-0-	-126	-0-	13	1	490	3	Y	20					70
						22	9									
06	893 N	893	-0-	-0-	-0-	15	1	860	3	Y	16					86
						18	9									
07	764 N	764	-0-	-0-	-0-	16	1	730	3	Y	16					102
						18	9									
08	742 N	742	-0-	-0-	-0-	16	1	705	3	Y	19					121
						21	9									
09	630 N	626	-0-	-4	-0-	15	1	594	3	Y	15					136
						17	9									
*10	692 N	692	-0-	-0-	-0-	16	1	657	3	Y	17					153
						19	9									

VELREX (WOLFCAMP) 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

05	424 N	424	-0-	-0-	-0-	416	2	8	9	N	7					112
06	440 N	440	-0-	-0-	-0-	437	2	3	9	N	3	82	1			33
07	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					33
08	436 N	436	-0-	-0-	-0-	428	2	8	9	N	7					40
09	450 N	388	-0-	-62	-0-	382	2	6	9	N	5					45
*10	459 N	459	-0-	-0-	-0-	448	2	11	9	N	10					55

CASE WELL #: 3 RRCID -> 141229 COMPL. DATE 10/01/1982 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 5501 - 5545

05	365 N	365	-0-	-0-	-0-	359	2	6	9	N	5					130
*06	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-	89	1	13	7	28
07	335 N	335	-0-	-0-	-0-	329	2	6	9	N	5					33
08	372 N	352	-0-	-20	-0-	350	2	2	9	N	2					35
09	360 N	323	-0-	-37	-0-	315	2	8	9	N	7					42
*10	371 N	371	-0-	-0-	-0-	362	2	9	9	N	8					50

VELREX, SW. (CANYON) 93416 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
HENDERSON, PETER OIL CO. 377075
CASE, J. I. WELL #: 1 C RRCID -> 037274 COMPL. DATE 10/05/1965 TOTAL DEPTH 7410 PERF. N/A

05	537 N	537	-0-	-0-	-0-	5	1	528	2	Y	4					90
						4	9									
06	497 N	497	-0-	-0-	-0-	4	1	490	2	Y	3					93
						3	9									
07	DLQ G-10	516	-0-	516	516	5	1	511	2	Y	-0-					93
08	DLQ G-10	522	-0-	522	1038	5	1	516	2	Y	1					94
						1	9									
09	DLQ G-10	509	-0-	509	1547	5	1	502	2	Y	2					96
						2	9									
*10	1000 N	527	-0-	-473	1074	5	1	520	2	Y	2					98
						2	9									

VELREX, SW. (CANYON) //CONT.// 93416 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
HENDERSON, PETER OIL CO. //CONT.// 377075
CASE, J. I. WELL #: 2 C RRCID -> 038273 COMPL. DATE 02/17/1966 TOTAL DEPTH 7473 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	1			Y	-0-					54
06	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	1			Y	-0-					54
07	DLQ G-10	59	-0-	59	59	1	1	58	2	Y	-0-					54
08	DLQ G-10	56	-0-	56	115	1	1	55	2	Y	-0-					54
09	DLQ G-10	42	-0-	42	157	42	2			Y	-0-					54
*10	202 N	45	-0-	-157	-0-	45	2			Y	-0-					54

JTL OPERATING CO., INC 448052
DE LONG WELL #: 1 RRCID -> 036272 COMPL. DATE 03/11/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					77
06	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					77
07	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					77
08	124 N	106	-0-	-18	-0-	106	3			N	-0-					77
09	120 N	88	-0-	-32	-0-	88	3			N	-0-					77
10	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					77

DE LONG, A. B. WELL #: 1 H RRCID -> 039922 COMPL. DATE 07/19/1966 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6584 - 6616

05	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					79
06	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					79
07	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					79
08	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					79
09	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					79
10	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					79

VELREX, SW. (PENN. CONGL.) 93416 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SCHLEICHER
HENDERSON, PETER OIL CO. 377075
CASE, J. I. WELL #: 1 T RRCID -> 037609 COMPL. DATE 11/23/1965 TOTAL DEPTH 7410 PERF. N/A

05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VELREX, SW. (WOLFCAMP) 93416 800 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SCHLEICHER
DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
RIC WELL #: 2 RRCID -> 043169 COMPL. DATE 01/27/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5546 - 5612

05	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
06	150 N	148	-0-	-2	-0-	148	3			N	-0-					-0-
07	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
08	155 N	153	-0-	-2	-0-	153	3			N	-0-					-0-
09	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
10	155 N	147	-0-	-8	-0-	147	3			N	-0-					-0-

DELONG A WELL #: 2 RRCID -> 184170 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5561 - 5571

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VELREX, SW. (WOLFCAMP) //CONT.// 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					-0-
06	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			N	-0-					-0-
07	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-					-0-
08	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-					-0-
09	960	N	953	-0-	-7	-0-	953	2			N	-0-					-0-
10	992	N	982	-0-	-10	-0-	982	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	59	-0-	-34	-0-	59	2			N	-0-					-0-
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
07	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
08	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-
*09	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

VERIBEST (HARKEY) 93573 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: TOM GREEN
LOW-END OIL LLC 510360
JOHNSON, J. WILLIS "A" WELL #: 1 RRCID -> 216778 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 4742 PERF. 4334 - 4342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					230
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					230
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					230
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/26/2017 - PLUGGED 10/26/17

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	N	300	-0-	-41	-0-	300	2			N	-0-					-0-
06	270	N	238	-0-	-32	-0-	238	2			N	-0-					-0-
07	372	N	331	-0-	-41	-0-	331	2			N	-0-					-0-
08	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-
*09	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					-0-
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMSON, THAD A. ETAL -E- WELL #: 1 RRCID -> 053009 COMPL. DATE 09/15/1971 TOTAL DEPTH 6514 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					102
06	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					102
07	682	N	533	-0-	-149	-0-	533	2			N	-0-					102
08	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					102
*09	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					102
10	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					102

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
*11	750	N	638	-0-	-112	-0-	638	2			N	-0-					-0-
*12	713	N	672	-0-	-41	-0-	672	2			N	-0-					-0-
*01	744	N	529	-0-	-215	-0-	529	2			N	-0-					-0-
*02	588	N	587	-0-	-1	-0-	587	2			N	-0-					-0-
*03	682	N	571	-0-	-111	-0-	571	2			N	-0-					-0-
*04	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-					-0-
*05	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					-0-
*06	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					-0-
*07	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-					-0-
08	713	N	527	-0-	-186	-0-	527	2			N	-0-					-0-
*09	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					-0-
10	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					20
06	150	N	137	-0-	-13	-0-	137	3			N	-0-					20
07	279	N	129	-0-	-150	-0-	129	3			N	-0-					20
08	217	N	144	-0-	-73	-0-	144	3			N	-0-					20
09	150	N	72	-0-	-78	-0-	72	3			N	-0-					20
*10	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					20

LIN A WELL #: 2 RRCID -> 085021 COMPL. DATE 08/26/1979 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6759 - 6817

05	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					31
06	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					31
07	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					31
08	589	N	518	-0-	-71	-0-	518	3			N	-0-					31
09	570	N	476	-0-	-94	-0-	476	3			N	-0-					31
10	527	N	476	-0-	-51	-0-	476	3			N	-0-					31

LIN C WELL #: 1 RRCID -> 091035 COMPL. DATE 11/24/1980 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 6731 - 6765

05	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					21
06	630	N	326	-0-	-304	-0-	326	3			N	-0-					21
07	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					21
08	465	N	379	-0-	-86	-0-	379	3			N	-0-					21
09	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					21
10	434	N	357	-0-	-77	-0-	357	3			N	-0-					21

LIN "AX WELL #: 1 RRCID -> 098884 COMPL. DATE 03/28/1982 TOTAL DEPTH 7091 PERF. 6906 - 6936

05	589	N	548	-0-	-41	-0-	541	3	7	9	N	6					79
06	450	N	356	-0-	-94	-0-	356	3			N	-0-					79
07	527	N	373	-0-	-154	-0-	373	3			N	-0-					79
08	558	N	460	-0-	-98	-0-	460	3			N	-0-					79
09	360	N	350	-0-	-10	-0-	350	3			N	-0-					79
10	372	N	367	-0-	-5	-0-	367	3			N	-0-					79

LIN "E" WELL #: 1 RRCID -> 100286 COMPL. DATE 06/07/1982 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 6927 - 6957

05	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-					-0-
06	630	N	510	-0-	-120	-0-	510	3			N	-0-					-0-
07	651	N	580	-0-	-71	-0-	580	3			N	-0-					-0-
08	651	N	539	-0-	-112	-0-	539	3			N	-0-					-0-
09	510	N	480	-0-	-30	-0-	480	3			N	-0-					-0-
10	589	N	340	-0-	-249	-0-	340	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
05	682	N	350	-0-	-332	-0-	350	3			N	-0-					-0-
06	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-					-0-
07	651	N	605	-0-	-46	-0-	605	3			N	-0-					-0-
08	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					-0-
09	690	N	529	-0-	-161	-0-	529	3			N	-0-					-0-
10	620	N	615	-0-	-5	-0-	615	3			N	-0-					-0-

LIN G WELL #: 1 RRCID -> 110878 COMPL. DATE 03/13/1984 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7036 - 7052

05	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					41
06	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					41
07	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					41
08	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					41
09	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					41
*10	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					41

LIN H WELL #: 1 RRCID -> 128013 COMPL. DATE 06/14/1988 TOTAL DEPTH 7054 PERF. 6876 - 6900

05	517	N	517	-0-	-0-	-0-	504	3	13	9	N	12					103
06	480	N	297	-0-	-183	-0-	286	3	11	9	N	10					113
07	434	N	330	-0-	-104	-0-	268	3	62	9	N	56					169
*08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	153	1			16
*09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
*10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

LIN "I" WELL #: 1 RRCID -> 130714 COMPL. DATE 04/06/1989 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 7042 - 7064

05	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
06	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
07	403	N	384	-0-	-19	-0-	384	3			N	-0-					-0-
08	310	N	251	-0-	-59	-0-	251	3			N	-0-					-0-
09	330	N	263	-0-	-67	-0-	263	3			N	-0-					-0-
10	372	N	318	-0-	-54	-0-	318	3			N	-0-					-0-

LIN B WELL #: 1 RRCID -> 131038 COMPL. DATE 04/04/1989 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 6521 - 6570

05	495	N	495	-0-	-0-	-0-	470	3	25	9	N	23					116
06	300	N	229	-0-	-71	-0-	207	3	22	9	N	20	98	1			38
07	310	N	177	-0-	-133	-0-	160	3	17	9	N	15					53
08	310	N	265	-0-	-45	-0-	233	3	32	9	N	29					82
09	400	N	400	-0-	-0-	-0-	390	3	10	9	N	9					91
*10	269	N	269	-0-	-0-	-0-	255	3	14	9	N	13					104

LIN "K" WELL #: 1 RRCID -> 136244 COMPL. DATE 08/16/1990 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6899 - 7183

05	245	N	245	-0-	-0-	-0-	235	3	10	9	N	9					150
06	285	N	285	-0-	-0-	-0-	277	3	8	9	N	7					157
07	93	N	81	-0-	-12	-0-	74	3	7	9	N	6					163
08	124	N	85	-0-	-39	-0-	78	3	7	9	N	6					169
09	135	N	135	-0-	-0-	-0-	127	3	8	9	N	7					176
10	93	N	78	-0-	-15	-0-	74	3	4	9	N	4					180

LIN L WELL #: 1 RRCID -> 143221 COMPL. DATE 11/04/1992 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 6746 - 6978

05	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					17
06	720	N	663	-0-	-57	-0-	663	3			N	-0-					17
07	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			N	-0-					17
08	589	N	588	-0-	-1	-0-	588	3			N	-0-					17
09	660	N	557	-0-	-103	-0-	557	3			N	-0-					17
10	651	N	553	-0-	-98	-0-	553	3			N	-0-					17

W.O.D. (CANYON) //CONT.// 94353 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
DISCOVERY OPERATING, INC. //CONT.// 220865
LIN AY WELL #: 1 RRCID -> 143222 COMPL. DATE 10/28/1992 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 6905 - 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
05	527	N	302	-0-	-225	-0-	302	3			N	-0-					20
06	300	N	262	-0-	-38	-0-	262	3			N	-0-					20
07	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					20
08	310	N	255	-0-	-55	-0-	255	3			N	-0-					20
09	270	N	231	-0-	-39	-0-	231	3			N	-0-					20
*10	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					20

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
05	612	N	612	-0-	-0-	-0-	605	3	7	9	Y	6					64
06	660	N	588	-0-	-72	-0-	571	3	17	9	Y	15	68	1			11
07	529	N	529	-0-	-0-	-0-	521	3	8	9	Y	7					18
08	532	N	532	-0-	-0-	-0-	524	3	8	9	Y	7					25
09	510	N	485	-0-	-25	-0-	477	3	8	9	Y	7					32
10	527	N	479	-0-	-48	-0-	472	3	7	9	Y	6					38

LIN H WELL #: 2 RRCID -> 175075 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 6895 - 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
05	558	N	524	-0-	-34	-0-	514	3	10	9	N	9					104
06	540	N	520	-0-	-20	-0-	510	3	10	9	N	9					113
07	558	N	519	-0-	-39	-0-	509	3	10	9	N	9					122
08	527	N	368	-0-	-159	-0-	361	3	7	9	N	6					128
09	510	N	415	-0-	-95	-0-	407	3	8	9	N	7					135
10	527	N	518	-0-	-9	-0-	508	3	10	9	N	9					144

LIN AY WELL #: 2 RRCID -> 185191 COMPL. DATE 04/19/2001 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 6814 - 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
05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	182	3	9	9	Y	8					89
06	145	N	145	-0-	-0-	-0-	121	3	24	9	Y	22	101	1			10
07	186	N	186	-0-	-0-	-0-	174	3	12	9	Y	11					21
08	124	N	105	-0-	-19	-0-	93	3	12	9	Y	11					32
09	122	N	122	-0-	-0-	-0-	111	3	11	9	Y	10					42
10	124	N	97	-0-	-27	-0-	88	3	9	9	Y	8					50

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	558	N	335	-0-	-223	-0-	335	2			N	-0-					-0-
06	450	N	357	-0-	-93	-0-	357	2			N	-0-					-0-
07	589	N	497	-0-	-92	-0-	497	2			N	-0-					-0-
08	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					-0-
09	360	N	211	-0-	-149	-0-	211	2			N	-0-					-0-
10	496	N	270	-0-	-226	-0-	270	2			N	-0-					-0-

WATSON RANCH (CANYON) 95495 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
WILLO OIL & GAS EXPLORATION, LLC 927659
ARLEDGE WELL #: 1016 RRCID -> 104062 COMPL. DATE 05/05/1982 TOTAL DEPTH 15621 PERF. 4664 - 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
05	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	3			N	-0-					-0-
06	1020	N	738	-0-	-282	-0-	738	3			N	-0-					-0-
07	992	N	839	-0-	-153	-0-	839	3			N	-0-					-0-
08	1085	N	783	-0-	-302	-0-	783	3			N	-0-					-0-
09	750	N	745	-0-	-5	-0-	745	3			N	-0-					-0-
*10	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	3			N	-0-					-0-

ARLEDGE STATE WELL #: 2 RRCID -> 168461 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 3576 - 4330

05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 4102 RRCID -> 168663 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3334 - 3352

05	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-
06	390	N	295	-0-	-95	-0-	295	3			N	-0-					-0-
07	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-
08	434	N	347	-0-	-87	-0-	347	3			N	-0-					-0-
09	300	N	233	-0-	-67	-0-	233	3			N	-0-					-0-
10	496	N	430	-0-	-66	-0-	430	3			N	-0-					-0-

ARLEDGE RANCHES WELL #: 1701 RRCID -> 169981 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4958 - 5977

05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104

WHITEHEAD (ELLENBURGER) 96929 190 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
SUDDERTH, J.F. & M.E. "D" WELL #: 3 RRCID -> 153687 COMPL. DATE 11/21/1994 TOTAL DEPTH 9856 PERF. 9562 - 9684

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITEHEAD (ELLENBURGER) //CONT.// 96929 190 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
VALLIANT, L. R. WELL #: 1SW RRCID -> 210189 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8900 - 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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITEHEAD (STRAWN) 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CYCLONE EXPLORATION, INC. 195844
VALLIANT, LEE ROY WELL #: 1 RRCID -> 112683 COMPL. DATE 08/02/1984 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 8214 - 8271

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
ALFORD, MARGARET F. -A- WELL #: 1 RRCID -> 065892 COMPL. DATE 02/11/1976 TOTAL DEPTH 9100 PERF. N/A

05	876 N	876	-0-	-0-	-0-	79	1	797	2	N	-0-					-0-
06	843 N	843	-0-	-0-	-0-	86	1	757	2	N	-0-					-0-
07	868 N	852	-0-	-16	-0-	88	1	764	2	N	-0-					-0-
08	868 N	839	-0-	-29	-0-	85	1	754	2	N	-0-					-0-
09	840 N	821	-0-	-19	-0-	78	1	743	2	N	-0-					-0-
10	837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					-0-

MORRISS BROTHERS WELL #: 1 RRCID -> 066555 COMPL. DATE 05/20/1976 TOTAL DEPTH 9175 PERF. N/A

05	558 N	535	-0-	-23	-0-	100	1	435	2	Y	-0-					-0-
06	570 N	498	-0-	-72	-0-	79	1	419	2	Y	-0-					-0-
07	589 N	571	-0-	-18	-0-	85	1	486	2	Y	-0-					-0-
08	597 N	597	-0-	-0-	-0-	90	1	507	2	Y	-0-					-0-
*09	549 N	549	-0-	-0-	-0-	85	1	464	2	Y	-0-					-0-
10	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					-0-

RENFRO, BETTY FAYE -C- WELL #: 1 RRCID -> 066602 COMPL. DATE 05/25/1976 TOTAL DEPTH 8294 PERF. N/A

05	378 N	378	-0-	-0-	-0-	24	1	353	3	Y	1					2
						1	9									
06	630 N	630	-0-	-0-	-0-	41	1	589	3	Y	-0-					2
07	815 N	815	-0-	-0-	-0-	51	1	764	3	Y	-0-	2	1			-0-
08	795 N	795	-0-	-0-	-0-	50	1	744	3	Y	1					1
						1	9									
*09	757 N	757	-0-	-0-	-0-	49	1	708	3	Y	-0-					1
10	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					1

JOHANSEN, MARJORY R. WELL #: 1 RRCID -> 067258 COMPL. DATE 07/10/1976 TOTAL DEPTH 8770 PERF. N/A

05	217 N	203	-0-	-14	-0-	38	1	165	2	Y	-0-					-0-
06	234 N	234	-0-	-0-	-0-	37	1	197	2	Y	-0-					-0-
07	406 N	406	-0-	-0-	-0-	60	1	346	2	Y	-0-					-0-
08	241 N	241	-0-	-0-	-0-	36	1	205	2	Y	-0-					-0-
*09	352 N	352	-0-	-0-	-0-	55	1	297	2	Y	-0-					-0-
10	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					-0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SUDDERTH, J. F. & M. E. -B- WELL #: 1 RRCID -> 067279 COMPL. DATE 07/09/1976 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8868 - 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
05	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	504	1	611	2	Y	-0-					-0-
06	780	N	780	-0-	-0-	-0-	276	1	504	2	Y	-0-					-0-
07	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					-0-
08	744	N	509	-0-	-235	-0-	509	1			Y	-0-					-0-
*09	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	158	1	949	2	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASELY, JAKE TRUST OPERAT. AREA WELL #: 1 RRCID -> 068674 COMPL. DATE 10/21/1976 TOTAL DEPTH 9401 PERF. N/A

05	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	157	1	1586	2	N	-0-					-0-
06	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	169	1	1493	2	N	-0-					-0-
07	1705	N	1691	-0-	-14	-0-	174	1	1517	2	N	-0-					-0-
08	1736	N	1584	-0-	-152	-0-	161	1	1423	2	N	-0-					-0-
09	1650	N	1235	-0-	-415	-0-	117	1	1118	2	N	-0-					-0-
10	1705	N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					N	NO RPT					-0-

MORRISS BROTHERS "E" WELL #: 1 RRCID -> 069028 COMPL. DATE 11/09/1976 TOTAL DEPTH 9000 PERF. N/A

05	1519	N	1322	-0-	-197	-0-	248	1	1074	2	Y	-0-					-0-
06	1470	N	1317	-0-	-153	-0-	209	1	1108	2	Y	-0-					-0-
07	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	229	1	1311	2	Y	-0-					-0-
08	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	242	1	1370	2	Y	-0-					-0-
*09	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	236	1	1281	2	Y	-0-					-0-
10	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					Y	NO RPT					-0-

MORRISS BROTHERS "D" WELL #: 1 RRCID -> 069153 COMPL. DATE 11/10/1976 TOTAL DEPTH 9360 PERF. N/A

05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	30	1	129	2	Y	-0-					-0-
06	180	N	143	-0-	-37	-0-	23	1	120	2	Y	-0-					-0-
07	186	N	159	-0-	-27	-0-	24	1	135	2	Y	-0-					-0-
08	172	N	172	-0-	-0-	-0-	26	1	146	2	Y	-0-					-0-
*09	169	N	169	-0-	-0-	-0-	26	1	143	2	Y	-0-					-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

BROWN, JACK W. A. WELL #: 1 RRCID -> 069581 COMPL. DATE 01/09/1977 TOTAL DEPTH 8990 PERF. N/A

05	868	N	858	-0-	-10	-0-	54	1	627	2	Y	-0-					-0-
							177	3									
06	810	N	800	-0-	-10	-0-	56	1	696	2	Y	-0-					-0-
							48	3									
07	837	N	824	-0-	-13	-0-	48	1	336	2	Y	-0-					-0-
							440	3									
08	869	N	869	-0-	-0-	-0-	50	1	819	3	Y	-0-					-0-
09	810	N	791	-0-	-19	-0-	41	1	750	3	Y	-0-					-0-
10	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT					-0-

BROWN, JACK W. "B" WELL #: 1 RRCID -> 069582 COMPL. DATE 01/09/1977 TOTAL DEPTH 9200 PERF. N/A

05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					-0-
							2	3									
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					-0-
07	8	N	5	-0-	-3	-0-	2	2	3	3	Y	-0-					-0-
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
10	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					Y	NO RPT					-0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
05	248	N	239	-0-	-9	-0-	39	1	200	2	Y	-0-					-0-
06	240	N	236	-0-	-4	-0-	36	1	200	2	Y	-0-					-0-
07	248	N	238	-0-	-10	-0-	30	1	208	2	Y	-0-					-0-
08	248	N	240	-0-	-8	-0-	30	1	210	2	Y	-0-					-0-
09	240	N	226	-0-	-14	-0-	29	1	197	2	Y	-0-					-0-
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-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
05	589	N	572	-0-	-17	-0-	36	1	418	2	Y	-0-					-0-
							118	3									
06	570	N	525	-0-	-45	-0-	37	1	457	2	Y	-0-					-0-
							31	3									
07	589	N	539	-0-	-50	-0-	31	1	220	2	Y	-0-					-0-
							288	3									
08	558	N	520	-0-	-38	-0-	30	1	490	3	Y	-0-					-0-
09	540	N	497	-0-	-43	-0-	26	1	471	3	Y	-0-					-0-
10	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					-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
05	403	N	310	-0-	-93	-0-	58	1	252	2	Y	-0-					-0-
06	330	N	275	-0-	-55	-0-	44	1	231	2	Y	-0-					-0-
07	395	N	395	-0-	-0-	-0-	59	1	336	2	Y	-0-					-0-
08	342	N	342	-0-	-0-	-0-	51	1	291	2	Y	-0-					-0-
*09	278	N	278	-0-	-0-	-0-	43	1	235	2	Y	-0-					-0-
10	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	1023	N	1005	-0-	-18	-0-	188	1	817	2	Y	-0-					-0-
06	990	N	964	-0-	-26	-0-	153	1	811	2	Y	-0-					-0-
07	992	N	991	-0-	-1	-0-	147	1	844	2	Y	-0-					-0-
08	992	N	976	-0-	-16	-0-	146	1	830	2	Y	-0-					-0-
09	960	N	945	-0-	-15	-0-	147	1	798	2	Y	-0-					-0-
10	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALFORD, MARGARET F. "C" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 073455 COMPL. DATE 10/20/1977 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
05	961	N	864	-0-	-97	-0-	78	1	786	2	N	-0-					-0-
06	1260	N	827	-0-	-433	-0-	84	1	743	2	N	-0-					-0-
07	899	N	675	-0-	-224	-0-	69	1	606	2	N	-0-					-0-
08	868	N	430	-0-	-438	-0-	44	1	386	2	N	-0-					-0-
*09	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	135	1	1296	2	N	-0-					-0-
10	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					-0-

MORRISS BROTHERS "D" WELL #: 2 RRCID -> 081584 COMPL. DATE 03/20/1979 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 8520 - 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
05	258	N	258	-0-	-0-	-0-	48	1	210	2	Y	-0-					-0-
06	270	N	248	-0-	-22	-0-	39	1	209	2	Y	-0-					-0-
07	255	N	255	-0-	-0-	-0-	38	1	217	2	Y	-0-					-0-
08	254	N	254	-0-	-0-	-0-	38	1	216	2	Y	-0-					-0-
*09	242	N	242	-0-	-0-	-0-	38	1	204	2	Y	-0-					-0-
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

MORRISS BROTHERS "E" WELL #: 3 RRCID -> 081605 COMPL. DATE 03/28/1979 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8732 - 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
05	527	N	516	-0-	-11	-0-	97	1	419	2	Y	-0-					-0-
06	510	N	483	-0-	-27	-0-	77	1	406	2	Y	-0-					-0-
07	527	N	523	-0-	-4	-0-	78	1	445	2	Y	-0-					-0-
08	527	N	520	-0-	-7	-0-	78	1	442	2	Y	-0-					-0-
*09	493	N	493	-0-	-0-	-0-	77	1	416	2	Y	-0-					-0-
10	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUDSPETH, LILLIAN M. MEM. HOSP A WELL #: 1 RRCID -> 082602 COMPL. DATE 05/24/1979 TOTAL DEPTH 8761 PERF. 8720 - 8761

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUDSPETH, LILLIAN M. MEM HOSP B WELL #: 1 RRCID -> 084474 COMPL. DATE 09/16/1979 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8739 - 8781

05	142	N	142	-0-	-0-	-0-	13	1	129	2	N	-0-					-0-
06	138	N	138	-0-	-0-	-0-	14	1	124	2	N	-0-					-0-
07	130	N	130	-0-	-0-	-0-	13	1	117	2	N	-0-					-0-
08	155	N	121	-0-	-34	-0-	12	1	109	2	N	-0-					-0-
09	150	N	114	-0-	-36	-0-	11	1	103	2	N	-0-					-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

HUDSPETH, LILLIAN M. MEM HOSP A WELL #: 2 RRCID -> 084583 COMPL. DATE 09/16/1979 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8523 - 8554

05	62	N	53	-0-	-9	-0-	5	1	48	2	N	-0-					-0-
06	52	N	52	-0-	-0-	-0-	5	1	47	2	N	-0-					-0-
07	62	N	55	-0-	-7	-0-	6	1	49	2	N	-0-					-0-
08	62	N	55	-0-	-7	-0-	6	1	49	2	N	-0-					-0-
09	60	N	48	-0-	-12	-0-	5	1	43	2	N	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

SUDDERTH, J. F. & M. E. "D" WELL #: 2 RRCID -> 085100 COMPL. DATE 11/16/1979 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8790 - 9074

05	533	N	533	-0-	-0-	-0-	241	1	292	2	Y	-0-					-0-
06	370	N	370	-0-	-0-	-0-	131	1	239	2	Y	-0-					-0-
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
08	341	N	4	-0-	-337	-0-	4	1			Y	-0-					-0-
*09	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	196	1	1174	2	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BROWN, JACK "D" WELL #: 1 RRCID -> 086156 COMPL. DATE 01/31/1980 TOTAL DEPTH 9085 PERF. 8673 - 8709

05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	30	1	129	2	Y	-0-					-0-
06	240	N	207	-0-	-33	-0-	33	1	174	2	Y	-0-					-0-
07	217	N	210	-0-	-7	-0-	31	1	179	2	Y	-0-					-0-
08	193	N	193	-0-	-0-	-0-	29	1	164	2	Y	-0-					-0-
09	210	N	170	-0-	-40	-0-	26	1	144	2	Y	-0-					-0-
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

MORRISS BROTHERS "C" WELL #: 4 RRCID -> 086893 COMPL. DATE 03/17/1980 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8508 - 8577

05	527	N	525	-0-	-2	-0-	98	1	427	2	Y	-0-					-0-
06	510	N	508	-0-	-2	-0-	81	1	427	2	Y	-0-					-0-
07	527	N	519	-0-	-8	-0-	77	1	442	2	Y	-0-					-0-
08	527	N	508	-0-	-19	-0-	76	1	432	2	Y	-0-					-0-
09	510	N	488	-0-	-22	-0-	76	1	412	2	Y	-0-					-0-
10	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					-0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
05	589	N	541	-0-	-48	-0-	49	1	492	2	N	-0-					-0-
06	540	N	509	-0-	-31	-0-	52	1	457	2	N	-0-					-0-
07	558	N	517	-0-	-41	-0-	53	1	464	2	N	-0-					-0-
08	527	N	505	-0-	-22	-0-	51	1	454	2	N	-0-					-0-
09	510	N	490	-0-	-20	-0-	46	1	444	2	N	-0-					-0-
10	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-

MORRISS BROTHERS "C" WELL #: 3 RRCID -> 088027 COMPL. DATE 05/20/1980 TOTAL DEPTH 9071 PERF. 8676 - 8686

05	348	N	348	-0-	-0-	-0-	65	1	283	2	Y	-0-					-0-
06	328	N	328	-0-	-0-	-0-	52	1	276	2	Y	-0-					-0-
07	403	N	365	-0-	-38	-0-	54	1	311	2	Y	-0-					-0-
08	346	N	346	-0-	-0-	-0-	52	1	294	2	Y	-0-					-0-
*09	346	N	346	-0-	-0-	-0-	54	1	292	2	Y	-0-					-0-
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCMULLAN, ALLEANE FRIEND G U WELL #: 1 RRCID -> 088663 COMPL. DATE 07/08/1980 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8458 - 8770

05	1705	N	1696	-0-	-9	-0-	152	1	1544	2	N	-0-					-0-
06	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	167	1	1468	2	N	-0-					-0-
07	1674	N	1648	-0-	-26	-0-	169	1	1479	2	N	-0-					-0-
08	1705	N	1627	-0-	-78	-0-	165	1	1462	2	N	-0-					-0-
09	1650	N	1575	-0-	-75	-0-	149	1	1426	2	N	-0-					-0-
10	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMULLAN, ALLEANE FRIEND G U "B" WELL #: 1 RRCID -> 088664 COMPL. DATE 07/09/1980 TOTAL DEPTH 8833 PERF. 8410 - 8701

05	296	N	296	-0-	-0-	-0-	27	1	269	2	N	-0-					-0-
06	284	N	284	-0-	-0-	-0-	29	1	255	2	N	-0-					-0-
07	286	N	286	-0-	-0-	-0-	29	1	257	2	N	-0-					-0-
08	310	N	280	-0-	-30	-0-	28	1	252	2	N	-0-					-0-
09	270	N	270	-0-	-0-	-0-	26	1	244	2	N	-0-					-0-
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

MORRISS BROTHERS -A- WELL #: 4 RRCID -> 088814 COMPL. DATE 07/25/1980 TOTAL DEPTH 8979 PERF. 8478 - 8494

05	434	N	364	-0-	-70	-0-	68	1	296	2	Y	-0-					-0-
06	420	N	339	-0-	-81	-0-	54	1	285	2	Y	-0-					-0-
07	372	N	346	-0-	-26	-0-	51	1	295	2	Y	-0-					-0-
08	372	N	325	-0-	-47	-0-	49	1	276	2	Y	-0-					-0-
*09	333	N	333	-0-	-0-	-0-	52	1	281	2	Y	-0-					-0-
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCMULLAN, ALLEANE FRIEND "C" WELL #: 1 RRCID -> 089067 COMPL. DATE 08/11/1980 TOTAL DEPTH 8884 PERF. 8503 - 8809

05	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	206	1	2086	2	N	-0-					-0-
06	2220	N	2174	-0-	-46	-0-	222	1	1952	2	N	-0-					-0-
07	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	230	1	2010	2	N	-0-					-0-
08	2294	N	2180	-0-	-114	-0-	221	1	1959	2	N	-0-					-0-
09	2160	N	2065	-0-	-95	-0-	195	1	1870	2	N	-0-					-0-
10	2232	N	NO RPT	-0-	-2232	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMULLAN RANCH "A" WELL #: 69 RRCID -> 114397 COMPL. DATE 12/21/1984 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8644 - 8895

05	620	N	616	-0-	-4	-0-	55	1	561	2	N	-0-					-0-
06	600	N	587	-0-	-13	-0-	60	1	527	2	N	-0-					-0-
07	620	N	588	-0-	-32	-0-	60	1	528	2	N	-0-					-0-
08	620	N	579	-0-	-41	-0-	59	1	520	2	N	-0-					-0-
09	600	N	578	-0-	-22	-0-	55	1	523	2	N	-0-					-0-
10	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
JOHANSEN "A" WELL #: 80 RRCID -> 117470 COMPL. DATE 07/01/1985 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8642 - 8759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	58	N	58	-0-	-0-	-0-	11	1	47	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	31	-0-	-29	-0-	5	1	26	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	52	-0-	-10	-0-	8	1	44	2	Y	-0-					-0-
08	76	N	76	-0-	-0-	-0-	11	1	65	2	Y	-0-					-0-
*09	69	N	69	-0-	-0-	-0-	11	1	58	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

MORRISS BROTHERS RANCH "G" WELL #: 99 RRCID -> 117734 COMPL. DATE 07/27/1985 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8627 - 8985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3007	N	2847	-0-	-160	-0-	533	1	2314	2	Y	-0-					-0-
06	2910	X	2650	-0-	-260	-0-	421	1	2229	2	Y	-0-					-0-
07	3131	X	3059	-0-	-72	-0-	455	1	2604	2	Y	-0-					-0-
08	3131	X	3117	-0-	-14	-0-	467	1	2650	2	Y	-0-					-0-
09	3030	X	2979	-0-	-51	-0-	463	1	2516	2	Y	-0-					-0-
10	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					Y	NO RPT					-0-

NOBLES RANCH "A" WELL #: 71 RRCID -> 118135 COMPL. DATE 08/24/1985 TOTAL DEPTH 9397 PERF. 8564 - 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
05	279	N	269	-0-	-10	-0-	50	1	219	2	Y	-0-					-0-
06	270	N	222	-0-	-48	-0-	35	1	187	2	Y	-0-					-0-
07	279	N	247	-0-	-32	-0-	37	1	210	2	Y	-0-					-0-
08	279	N	253	-0-	-26	-0-	38	1	215	2	Y	-0-					-0-
*09	244	N	244	-0-	-0-	-0-	38	1	206	2	Y	-0-					-0-
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-

MORRISS BROS. RANCH "F" WELL #: 100 RRCID -> 118522 COMPL. DATE 10/03/1985 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8090 - 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
05	434	N	400	-0-	-34	-0-	75	1	325	2	Y	-0-					-0-
06	420	N	382	-0-	-38	-0-	61	1	321	2	Y	-0-					-0-
07	434	N	410	-0-	-24	-0-	61	1	349	2	Y	-0-					-0-
08	412	N	412	-0-	-0-	-0-	62	1	350	2	Y	-0-					-0-
*09	394	N	394	-0-	-0-	-0-	61	1	333	2	Y	-0-					-0-
10	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	661	N	661	-0-	-0-	-0-	124	1	537	2	Y	-0-					-0-
06	629	N	629	-0-	-0-	-0-	100	1	529	2	Y	-0-					-0-
07	682	N	659	-0-	-23	-0-	98	1	561	2	Y	-0-					-0-
08	666	N	666	-0-	-0-	-0-	100	1	566	2	Y	-0-					-0-
*09	640	N	640	-0-	-0-	-0-	99	1	541	2	Y	-0-					-0-
10	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					-0-

MORRISS BROS. RANCH "C" WELL #: 77 RRCID -> 118584 COMPL. DATE 09/09/1985 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8528 - 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
05	194	N	194	-0-	-0-	-0-	36	1	158	2	Y	-0-					-0-
06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	30	1	159	2	Y	-0-					-0-
07	189	N	189	-0-	-0-	-0-	28	1	161	2	Y	-0-					-0-
08	186	N	183	-0-	-3	-0-	27	1	156	2	Y	-0-					-0-
*09	186	N	186	-0-	-0-	-0-	29	1	157	2	Y	-0-					-0-
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

MORRISS BROS. RANCH "H" WELL #: 102 RRCID -> 119090 COMPL. DATE 11/01/1985 TOTAL DEPTH 9346 PERF. 8569 - 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
05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	14	1	59	2	Y	-0-					-0-
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	11	1	58	2	Y	-0-					-0-
07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	10	1	57	2	Y	-0-					-0-
08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	10	1	58	2	Y	-0-					-0-
*09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	11	1	59	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

MORRISS BROS. RANCH "I" WELL #: 101 RRCID -> 119091 COMPL. DATE 11/09/1985 TOTAL DEPTH 9327 PERF. 8575 - 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
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	35	1	151	2	Y	-0-					-0-
06	180	N	179	-0-	-1	-0-	28	1	151	2	Y	-0-					-0-
07	193	N	193	-0-	-0-	-0-	29	1	164	2	Y	-0-					-0-
08	192	N	192	-0-	-0-	-0-	29	1	163	2	Y	-0-					-0-
*09	184	N	184	-0-	-0-	-0-	29	1	155	2	Y	-0-					-0-
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

MORRISS BROS. RANCH "A" WELL #: 118 RRCID -> 120121 COMPL. DATE 01/13/1986 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 8715 - 8965

05	501	N	501	-0-	-0-	-0-	94	1	407	2	Y	-0-					-0-
06	482	N	482	-0-	-0-	-0-	77	1	405	2	Y	-0-					-0-
07	496	N	494	-0-	-2	-0-	73	1	421	2	Y	-0-					-0-
08	496	N	491	-0-	-5	-0-	74	1	417	2	Y	-0-					-0-
09	480	N	476	-0-	-4	-0-	74	1	402	2	Y	-0-					-0-
10	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					-0-

NOBLES RANCH "C" WELL #: 119 RRCID -> 120122 COMPL. DATE 02/03/1986 TOTAL DEPTH 9311 PERF. 8611 - 9011

05	268	N	268	-0-	-0-	-0-	50	1	218	2	Y	-0-					-0-
06	257	N	257	-0-	-0-	-0-	41	1	216	2	Y	-0-					-0-
07	279	N	270	-0-	-9	-0-	40	1	230	2	Y	-0-					-0-
08	279	N	269	-0-	-10	-0-	40	1	229	2	Y	-0-					-0-
09	270	N	259	-0-	-11	-0-	40	1	219	2	Y	-0-					-0-
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-

MORRISS BROS. RANCH "B" WELL #: 120 RRCID -> 120439 COMPL. DATE 03/07/1986 TOTAL DEPTH 9534 PERF. 8744 - 9406

05	390	N	390	-0-	-0-	-0-	73	1	317	2	Y	-0-					-0-
06	370	N	370	-0-	-0-	-0-	59	1	311	2	Y	-0-					-0-
07	383	N	383	-0-	-0-	-0-	57	1	326	2	Y	-0-					-0-
08	403	N	381	-0-	-22	-0-	57	1	324	2	Y	-0-					-0-
*09	366	N	366	-0-	-0-	-0-	57	1	309	2	Y	-0-					-0-
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					-0-

JOHANSEN "D" WELL #: 125 RRCID -> 121933 COMPL. DATE 07/04/1986 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 8580 - 8818

05	664	N	664	-0-	-0-	-0-	124	1	540	2	Y	-0-					-0-
06	615	N	615	-0-	-0-	-0-	98	1	517	2	Y	-0-					-0-
07	667	N	667	-0-	-0-	-0-	99	1	568	2	Y	-0-					-0-
08	659	N	659	-0-	-0-	-0-	99	1	560	2	Y	-0-					-0-
*09	634	N	634	-0-	-0-	-0-	98	1	536	2	Y	-0-					-0-
10	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					-0-

JOHANSEN "C" WELL #: 124 RRCID -> 122488 COMPL. DATE 09/25/1986 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 8621 - 8982

05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	7	1	32	2	Y	-0-					-0-
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	6	1	32	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	20	-0-	-11	-0-	3	1	17	2	Y	-0-					-0-
08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	5	1	31	2	Y	-0-					-0-
*09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	6	1	31	2	Y	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY RANCH "A" WELL #: 73 RRCID -> 122815 COMPL. DATE 11/16/1986 TOTAL DEPTH 9353 PERF. 8683 - 8778

05	930	N	811	-0-	-119	-0-	73	1	738	2	N	-0-					-0-
06	844	N	844	-0-	-0-	-0-	86	1	758	2	N	-0-					-0-
07	867	N	867	-0-	-0-	-0-	89	1	778	2	N	-0-					-0-
08	862	N	862	-0-	-0-	-0-	87	1	775	2	N	-0-					-0-
09	840	N	818	-0-	-22	-0-	77	1	741	2	N	-0-					-0-
10	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
05	279	N	258	-0-	-21	-0-	23	1	235	2	N	-0-					-0-
06	270	N	247	-0-	-23	-0-	25	1	222	2	N	-0-					-0-
07	254	N	254	-0-	-0-	-0-	26	1	228	2	N	-0-					-0-
08	317	N	317	-0-	-0-	-0-	32	1	285	2	N	-0-					-0-
09	240	N	214	-0-	-26	-0-	20	1	194	2	N	-0-					-0-
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMULLEN "D" WELL #: 111 RRCID -> 123974 COMPL. DATE 03/19/1987 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8473 - 8709

05	713	N	699	-0-	-14	-0-	63	1	636	2	N	-0-					-0-
06	649	N	649	-0-	-0-	-0-	66	1	583	2	N	-0-					-0-
07	744	N	614	-0-	-130	-0-	63	1	551	2	N	-0-					-0-
08	748	N	748	-0-	-0-	-0-	76	1	672	2	N	-0-					-0-
*09	718	N	718	-0-	-0-	-0-	68	1	650	2	N	-0-					-0-
10	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-0-

BEASLEY RANCH "C" WELL #: 138 RRCID -> 124070 COMPL. DATE 04/27/1987 TOTAL DEPTH 9317 PERF. 8733 - 8897

05	310	N	262	-0-	-48	-0-	24	1	238	2	N	-0-					-0-
06	300	N	293	-0-	-7	-0-	30	1	263	2	N	-0-					-0-
07	310	N	294	-0-	-16	-0-	30	1	264	2	N	-0-					-0-
08	289	N	289	-0-	-0-	-0-	29	1	260	2	N	-0-					-0-
09	300	N	281	-0-	-19	-0-	27	1	254	2	N	-0-					-0-
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

ALFORD, MARGARET F. "C" UNIT WELL #: 89 RRCID -> 124071 COMPL. DATE 04/06/1987 TOTAL DEPTH 9316 PERF. 8615 - 8805

05	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	183	1	1855	2	N	-0-					-0-
06	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	200	1	1763	2	N	-0-					-0-
07	2015	N	1989	-0-	-26	-0-	204	1	1785	2	N	-0-					-0-
08	2046	N	1855	-0-	-191	-0-	188	1	1667	2	N	-0-					-0-
*09	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	196	1	1879	2	N	-0-					-0-
10	1984	N	NO RPT	-0-	-1984	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN RANCH "A" WELL #: 139 RRCID -> 124556 COMPL. DATE 06/15/1987 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8830 - 9086

05	535	N	535	-0-	-0-	-0-	100	1	435	2	Y	-0-					-0-
06	510	N	505	-0-	-5	-0-	80	1	425	2	Y	-0-					-0-
07	529	N	529	-0-	-0-	-0-	79	1	450	2	Y	-0-					-0-
08	530	N	530	-0-	-0-	-0-	79	1	451	2	Y	-0-					-0-
*09	511	N	511	-0-	-0-	-0-	79	1	432	2	Y	-0-					-0-
10	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCMULLEN "E" WELL #: 137 RRCID -> 124722 COMPL. DATE 06/22/1987 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8418 - 8628

05	846	N	846	-0-	-0-	-0-	76	1	770	2	Y	-0-					-0-
06	810	N	801	-0-	-9	-0-	82	1	719	2	Y	-0-					-0-
07	837	N	825	-0-	-12	-0-	85	1	740	2	Y	-0-					-0-
08	837	N	799	-0-	-38	-0-	81	1	718	2	Y	-0-					-0-
09	810	N	767	-0-	-43	-0-	73	1	694	2	Y	-0-					-0-
10	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY "B" WELL #: 109 RRCID -> 124723 COMPL. DATE 07/09/1987 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8781 - 9005

05	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	110	1	1117	2	N	-0-					-0-
06	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	120	1	1054	2	N	-0-					-0-
07	1209	N	1185	-0-	-24	-0-	122	1	1063	2	N	-0-					-0-
08	1240	N	1183	-0-	-57	-0-	120	1	1063	2	N	-0-					-0-
09	1170	N	1143	-0-	-27	-0-	108	1	1035	2	N	-0-					-0-
10	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

NOBLES RANCH "D" WELL #: 121 RRCID -> 125005 COMPL. DATE 08/11/1987 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8563 - 9067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	265	1	1148	2	Y	-0-					-0-
06	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	220	1	1167	2	Y	-0-					-0-
07	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	208	1	1191	2	Y	-0-					-0-
08	1426	N	1365	-0-	-61	-0-	205	1	1160	2	Y	-0-					-0-
09	1380	N	1329	-0-	-51	-0-	206	1	1123	2	Y	-0-					-0-
10	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALFORD "B" WELL #: 110 RRCID -> 125082 COMPL. DATE 08/19/1987 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8580 - 8781

05	961	N	955	-0-	-6	-0-	86	1	869	2	N	-0-					-0-
06	900	N	870	-0-	-30	-0-	89	1	781	2	N	-0-					-0-
07	930	N	882	-0-	-48	-0-	91	1	791	2	N	-0-					-0-
08	961	N	865	-0-	-96	-0-	88	1	777	2	N	-0-					-0-
09	870	N	837	-0-	-33	-0-	79	1	758	2	N	-0-					-0-
10	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMULLAN "F" WELL #: 145 RRCID -> 125152 COMPL. DATE 09/11/1987 TOTAL DEPTH 9121 PERF. 8591 - 8746

05	341	N	339	-0-	-2	-0-	30	1	309	2	N	-0-					-0-
06	330	N	325	-0-	-5	-0-	33	1	292	2	N	-0-					-0-
07	341	N	331	-0-	-10	-0-	34	1	297	2	N	-0-					-0-
08	341	N	325	-0-	-16	-0-	33	1	292	2	N	-0-					-0-
09	330	N	311	-0-	-19	-0-	29	1	282	2	N	-0-					-0-
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

BEASLEY "D" WELL #: 151 RRCID -> 125310 COMPL. DATE 09/22/1987 TOTAL DEPTH 9602 PERF. 8928 - 9370

05	217	N	205	-0-	-12	-0-	18	1	187	2	N	-0-					-0-
06	240	N	189	-0-	-51	-0-	19	1	170	2	N	-0-					-0-
07	226	N	226	-0-	-0-	-0-	23	1	203	2	N	-0-					-0-
08	217	N	199	-0-	-18	-0-	20	1	179	2	N	-0-					-0-
*09	215	N	215	-0-	-0-	-0-	20	1	195	2	N	-0-					-0-
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN RANCH "B" WELL #: 146 RRCID -> 125543 COMPL. DATE 09/26/1987 TOTAL DEPTH 9411 PERF. 8753 - 9167

05	372	N	334	-0-	-38	-0-	63	1	271	2	Y	-0-					-0-
06	360	N	289	-0-	-71	-0-	46	1	243	2	Y	-0-					-0-
07	372	N	330	-0-	-42	-0-	49	1	281	2	Y	-0-					-0-
08	355	N	355	-0-	-0-	-0-	53	1	302	2	Y	-0-					-0-
*09	315	N	315	-0-	-0-	-0-	49	1	266	2	Y	-0-					-0-
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					-0-

MORRIS BROTHERS RANCH "L" WELL #: 147 RRCID -> 125658 COMPL. DATE 09/30/1987 TOTAL DEPTH 9429 PERF. 8751 - 9344

05	372	N	361	-0-	-11	-0-	68	1	293	2	Y	-0-					-0-
06	360	N	304	-0-	-56	-0-	48	1	256	2	Y	-0-					-0-
07	341	N	304	-0-	-37	-0-	45	1	259	2	Y	-0-					-0-
08	372	N	308	-0-	-64	-0-	46	1	262	2	Y	-0-					-0-
09	300	N	296	-0-	-4	-0-	46	1	250	2	Y	-0-					-0-
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALFORD "D" WELL #: 157 RRCID -> 125659 COMPL. DATE 10/05/1987 TOTAL DEPTH 9227 PERF. 8672 - 8838

05	455	N	455	-0-	-0-	-0-	41	1	414	2	N	-0-					-0-
06	436	N	436	-0-	-0-	-0-	44	1	392	2	N	-0-					-0-
07	437	N	437	-0-	-0-	-0-	45	1	392	2	N	-0-					-0-
08	465	N	427	-0-	-38	-0-	43	1	384	2	N	-0-					-0-
09	450	N	413	-0-	-37	-0-	39	1	374	2	N	-0-					-0-
10	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

MORRISS BROS. RANCH "M" WELL #: 148 RRCID -> 126286 COMPL. DATE 12/22/1987 TOTAL DEPTH 9416 PERF. 8621 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	775	N	653	-0-	-122	-0-	122	1	531	2	Y	-0-					-0-
06	750	N	603	-0-	-147	-0-	96	1	507	2	Y	-0-					-0-
07	744	N	648	-0-	-96	-0-	96	1	552	2	Y	-0-					-0-
08	656	N	656	-0-	-0-	-0-	98	1	558	2	Y	-0-					-0-
*09	667	N	667	-0-	-0-	-0-	104	1	563	2	Y	-0-					-0-
10	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALFORD "C" WELL #: 149 RRCID -> 126287 COMPL. DATE 12/16/1987 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 8727 - 9012

05	264	N	264	-0-	-0-	-0-	24	1	240	2	N	-0-					-0-
06	251	N	251	-0-	-0-	-0-	26	1	225	2	N	-0-					-0-
07	248	N	245	-0-	-3	-0-	25	1	220	2	N	-0-					-0-
08	248	N	238	-0-	-10	-0-	24	1	214	2	N	-0-					-0-
09	240	N	234	-0-	-6	-0-	22	1	212	2	N	-0-					-0-
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

ALFORD "E" WELL #: 161 RRCID -> 126464 COMPL. DATE 01/25/1988 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8876 - 9087

05	734	N	734	-0-	-0-	-0-	66	1	668	2	N	-0-					-0-
06	698	N	698	-0-	-0-	-0-	71	1	627	2	N	-0-					-0-
07	708	N	708	-0-	-0-	-0-	73	1	635	2	N	-0-					-0-
08	683	N	683	-0-	-0-	-0-	69	1	614	2	N	-0-					-0-
*09	674	N	674	-0-	-0-	-0-	64	1	610	2	N	-0-					-0-
10	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-

MORRISS BROS. RANCH "N" WELL #: 162 RRCID -> 127250 COMPL. DATE 04/07/1988 TOTAL DEPTH 9457 PERF. 8808 - 9141

05	93	N	82	-0-	-11	-0-	15	1	67	2	Y	-0-					-0-
06	90	N	38	-0-	-52	-0-	6	1	32	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	45	-0-	-48	-0-	7	1	38	2	Y	-0-					-0-
08	93	N	5	-0-	-88	-0-	1	1	4	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	27	-0-	-3	-0-	4	1	23	2	Y	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALFORD RANCH "F" WELL #: 164 RRCID -> 128334 COMPL. DATE 07/17/1988 TOTAL DEPTH 9657 PERF. 9015 - 9524

05	124	N	119	-0-	-5	-0-	11	1	108	2	N	-0-					-0-
06	150	N	114	-0-	-36	-0-	12	1	102	2	N	-0-					-0-
07	124	N	115	-0-	-9	-0-	12	1	103	2	N	-0-					-0-
08	124	N	114	-0-	-10	-0-	12	1	102	2	N	-0-					-0-
09	120	N	108	-0-	-12	-0-	10	1	98	2	N	-0-					-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

BEASLEY RANCH "F" WELL #: 169 RRCID -> 128364 COMPL. DATE 07/14/1988 TOTAL DEPTH 9618 PERF. 9021 - 9401

05	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	137	1	1385	2	N	-0-					-0-
06	1440	N	1399	-0-	-41	-0-	143	1	1256	2	N	-0-					-0-
07	1519	N	1400	-0-	-119	-0-	144	1	1256	2	N	-0-					-0-
08	1519	N	1467	-0-	-52	-0-	149	1	1318	2	N	-0-					-0-
*09	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	135	1	1291	2	N	-0-					-0-
10	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					-0-

MORRISS BROTHERS RANCH "K" WELL #: 126 RRCID -> 128802 COMPL. DATE 10/12/1988 TOTAL DEPTH 9213 PERF. 8467 - 8858

05	155	N	140	-0-	-15	-0-	26	1	114	2	Y	-0-					-0-
06	150	N	134	-0-	-16	-0-	21	1	113	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	146	-0-	-9	-0-	22	1	124	2	Y	-0-					-0-
08	155	N	148	-0-	-7	-0-	22	1	126	2	Y	-0-					-0-
*09	142	N	142	-0-	-0-	-0-	22	1	120	2	Y	-0-					-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MORRISS BROS. RANCH G WELL #: 9902 RRCID -> 149175 COMPL. DATE 03/01/1994 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8686 - 8892

05	403 N	266	-0-	-137	-0-	50	1	216	2	Y	-0-			-0-
06	330 N	251	-0-	-79	-0-	40	1	211	2	Y	-0-			-0-
07	372 N	253	-0-	-119	-0-	38	1	215	2	Y	-0-			-0-
08	279 N	265	-0-	-14	-0-	40	1	225	2	Y	-0-			-0-
09	240 N	236	-0-	-4	-0-	37	1	199	2	Y	-0-			-0-
10	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT			-0-

MORRISS BROS. RANCH L WELL #: 1472 RRCID -> 150953 COMPL. DATE 03/27/1994 TOTAL DEPTH 9337 PERF. 8780 - 8863

05	359 N	359	-0-	-0-	-0-	67	1	292	2	Y	-0-			-0-
06	342 N	342	-0-	-0-	-0-	54	1	288	2	Y	-0-			-0-
07	355 N	355	-0-	-0-	-0-	53	1	302	2	Y	-0-			-0-
08	355 N	355	-0-	-0-	-0-	53	1	302	2	Y	-0-			-0-
*09	343 N	343	-0-	-0-	-0-	53	1	290	2	Y	-0-			-0-
10	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT			-0-

MORRISS BROTHERS "C" WELL #: 5 RRCID -> 150954 COMPL. DATE 03/20/1994 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8538 - 8940

05	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	229	1	993	2	Y	-0-			-0-
06	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	186	1	986	2	Y	-0-			-0-
07	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	180	1	1029	2	Y	-0-			-0-
08	1209 N	1200	-0-	-9	-0-	180	1	1020	2	Y	-0-			-0-
09	1170 N	1145	-0-	-25	-0-	178	1	967	2	Y	-0-			-0-
10	1209 N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT			-0-

MORRISS BROTHERS RANCH "I" WELL #: 1012 RRCID -> 151146 COMPL. DATE 03/22/1994 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 8636 - 9180

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MORRIS BROTHERS "E" WELL #: 103 RRCID -> 154398 COMPL. DATE 04/30/1995 TOTAL DEPTH 9265 PERF. 8600 - 8847

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
05	838	N	838	-0-	-0-	-0-	53	1	612	2	Y	-0-					-0-
							173	3									
06	685	N	685	-0-	-0-	-0-	48	1	596	2	Y	-0-					-0-
							41	3									
07	762	N	762	-0-	-0-	-0-	44	1	311	2	Y	-0-					-0-
							407	3									
08	837	N	736	-0-	-101	-0-	42	1	694	3	Y	-0-					-0-
*09	711	N	711	-0-	-0-	-0-	37	1	674	3	Y	-0-					-0-
10	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					-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
05	2976	X	2932	-0-	-44	-0-	263	1	2669	2	N	-0-					-0-
06	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	295	1	2599	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	308	1	2688	2	N	-0-					-0-
08	2945	X	2859	-0-	-86	-0-	290	1	2569	2	N	-0-					-0-
09	2910	X	2729	-0-	-181	-0-	258	1	2471	2	N	-0-					-0-
10	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					N	NO RPT					-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
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	1178	N	1174	-0-	-4	-0-	105	1	1069	2	N	-0-					-0-
06	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	114	1	1008	2	N	-0-					-0-
07	1178	N	1126	-0-	-52	-0-	116	1	1010	2	N	-0-					-0-
08	1178	N	1117	-0-	-61	-0-	113	1	1004	2	N	-0-					-0-
09	1110	N	1103	-0-	-7	-0-	104	1	999	2	N	-0-					-0-
10	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					-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
05	589	N	556	-0-	-33	-0-	35	1	406	2	N	-0-					-0-
							115	3									
06	600	N	531	-0-	-69	-0-	37	1	462	2	N	-0-					-0-
							32	3									
07	589	N	532	-0-	-57	-0-	31	1	217	2	N	-0-					-0-
							284	3									
08	558	N	527	-0-	-31	-0-	30	1	497	3	N	-0-					-0-
09	540	N	499	-0-	-41	-0-	26	1	473	3	N	-0-					-0-
10	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-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
05	1395	N	1393	-0-	-2	-0-	125	1	1268	2	N	-0-					-0-
06	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	138	1	1217	2	N	-0-					-0-
07	1364	N	1356	-0-	-8	-0-	139	1	1217	2	N	-0-					-0-
08	1395	N	1330	-0-	-65	-0-	135	1	1195	2	N	-0-					-0-
09	1350	N	1300	-0-	-50	-0-	123	1	1177	2	N	-0-					-0-
10	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
05	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	95	1	958	2	N	-0-			-0-
06	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	104	1	912	2	N	-0-			-0-
07	1054	N	1029	-0-	-25	-0-	106	1	923	2	N	-0-			-0-
08	1054	N	988	-0-	-66	-0-	100	1	888	2	N	-0-			-0-
09	1020	N	965	-0-	-55	-0-	91	1	874	2	N	-0-			-0-
10	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT			-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
05	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	107	1	1083	2	N	-0-			-0-
06	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	118	1	1042	2	N	-0-			-0-
07	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	120	1	1048	2	N	-0-			-0-
08	1178	N	1112	-0-	-66	-0-	113	1	999	2	N	-0-			-0-
09	1170	N	1086	-0-	-84	-0-	103	1	983	2	N	-0-			-0-
10	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT			-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
05	155	N	111	-0-	-44	-0-	50	1	61	2	N	-0-			-0-
06	120	N	88	-0-	-32	-0-	31	1	57	2	N	-0-			-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
08	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	1			N	-0-			-0-
*09	106	N	106	-0-	-0-	-0-	15	1	91	2	N	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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
05	652	N	652	-0-	-0-	-0-	59	1	593	2	N	-0-			-0-
06	630	N	538	-0-	-92	-0-	55	1	483	2	N	-0-			-0-
07	682	N	416	-0-	-266	-0-	43	1	373	2	N	-0-			-0-
08	651	N	465	-0-	-186	-0-	47	1	418	2	N	-0-			-0-
09	540	N	404	-0-	-136	-0-	38	1	366	2	N	-0-			-0-
10	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT			-0-

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
05	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	84	1	982	2	N	-0-			-0-
							278	3							
06	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	86	1	1057	2	N	-0-			-0-
							73	3							
07	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	82	1	582	2	N	-0-			-0-
							761	3							
08	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	81	1	1336	3	N	-0-			-0-
*09	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	70	1	1281	3	N	-0-			-0-
10	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT			-0-

MARGARET F. ALFORD "C" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 168533 COMPL. DATE 11/09/1997 TOTAL DEPTH 9061 PERF. 8690 - 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
05	403	N	381	-0-	-22	-0-	34	1	347	2	N	-0-			-0-
06	477	N	477	-0-	-0-	-0-	49	1	428	2	N	-0-			-0-
07	507	N	507	-0-	-0-	-0-	52	1	455	2	N	-0-			-0-
08	391	N	391	-0-	-0-	-0-	40	1	351	2	N	-0-			-0-
09	480	N	317	-0-	-163	-0-	30	1	287	2	N	-0-			-0-
10	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT			-0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ALFORD, MARGARET F. "C" GAS UNIT WELL #: 8902 RRCID -> 168626 COMPL. DATE 12/21/1997 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8682 - 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
05	1271	N	1221	-0-	-50	-0-	110	1	1111	2	N	-0-					-0-
06	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	120	1	1060	2	N	-0-					-0-
07	1209	N	1180	-0-	-29	-0-	121	1	1059	2	N	-0-					-0-
08	1209	N	1136	-0-	-73	-0-	115	1	1021	2	N	-0-					-0-
09	1170	N	1163	-0-	-7	-0-	110	1	1053	2	N	-0-					-0-
10	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					-0-

BLOODWORTH 11 WELL #: 3 RRCID -> 169476 COMPL. DATE 06/13/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8435 - 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
05	899	N	894	-0-	-5	-0-	56	1	653	2	N	-0-					-0-
							185	3									
06	900	N	840	-0-	-60	-0-	59	1	731	2	N	-0-					-0-
							50	3									
07	899	N	864	-0-	-35	-0-	50	1	353	2	N	-0-					-0-
							461	3									
08	899	N	850	-0-	-49	-0-	49	1	801	3	N	-0-					-0-
09	840	N	817	-0-	-23	-0-	42	1	775	3	N	-0-					-0-
10	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					-0-

BLOODWORTH 11 WELL #: 4 RRCID -> 172923 COMPL. DATE 03/22/1999 TOTAL DEPTH 9004 PERF. 8537 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	N	433	-0-	-32	-0-	27	1	316	2	N	-0-					-0-
							90	3									
06	450	N	398	-0-	-52	-0-	28	1	346	2	N	-0-					-0-
							24	3									
07	434	N	402	-0-	-32	-0-	23	1	164	2	N	-0-					-0-
							215	3									
08	434	N	414	-0-	-20	-0-	24	1	390	3	N	-0-					-0-
09	390	N	379	-0-	-11	-0-	20	1	359	3	N	-0-					-0-
10	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITEHEAD 2 WELL #: 203 RRCID -> 176174 COMPL. DATE 02/25/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8387 - 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
05	527	N	509	-0-	-18	-0-	32	1	372	2	Y	-0-					-0-
							105	3									
06	540	N	407	-0-	-133	-0-	29	1	354	2	Y	-0-					-0-
							24	3									
07	601	N	601	-0-	-0-	-0-	35	1	245	2	Y	1	1	8			-0-
							320	3	1	9							
08	644	N	644	-0-	-0-	-0-	37	1	607	3	Y	-0-					-0-
*09	607	N	607	-0-	-0-	-0-	31	1	576	3	Y	-0-					-0-
10	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					-0-

BROWN/WHITEHEAD 41 WELL #: 1 RRCID -> 177612 COMPL. DATE 03/19/2000 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8690 - 8720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2914	X	2592	-0-	-322	-0-	163	1	1893	2	N	-0-					-0-
							536	3									
06	2790	X	2321	-0-	-469	-0-	163	1	2019	2	N	-0-					-0-
							139	3									
07	2790	X	2598	-0-	-192	-0-	150	1	1061	2	N	-0-					-0-
							1387	3									
08	2790	X	2548	-0-	-242	-0-	146	1	2402	3	N	-0-					-0-
09	2700	X	2438	-0-	-262	-0-	126	1	2312	3	N	-0-					-0-
10	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
05	651	N	636	-0-	-15	-0-	40	1	465	2	N	-0-					-0-
							131	3									
06	630	N	594	-0-	-36	-0-	42	1	516	2	N	-0-					-0-
							36	3									
07	651	N	590	-0-	-61	-0-	34	1	241	2	N	-0-					-0-
							315	3									
08	651	N	548	-0-	-103	-0-	31	1	517	3	N	-0-					-0-
09	600	N	521	-0-	-79	-0-	27	1	494	3	N	-0-					-0-
10	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					-0-

HUDSPETH, L.M. WELL #: 602 RRCID -> 191021 COMPL. DATE 02/16/2003 TOTAL DEPTH 9009 PERF. 7471 - 8724

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ER "3" WELL #: 1 RRCID -> 193965 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 9204 PERF. 7510 - 8764

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHANSEN, MARJORY R. WELL #: 102 RRCID -> 224427 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 9442 PERF. 8640 - 9272

05	712	N	712	-0-	-0-	-0-	133	1	579	2	Y	-0-					-0-
06	819	N	819	-0-	-0-	-0-	130	1	689	2	Y	-0-					-0-
07	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	156	1	894	2	Y	-0-					-0-
08	713	N	702	-0-	-11	-0-	105	1	597	2	Y	-0-					-0-
09	810	N	580	-0-	-230	-0-	90	1	490	2	Y	-0-					-0-
10	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT					-0-

JOHANSEN A-80 WELL #: 2 RRCID -> 224444 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 9201 PERF. 6858 - 8842

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

THORP 19 WELL #: 1 RRCID -> 224683 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8870 - 8986

05	806	N	696	-0-	-110	-0-	113	1	583	2	Y	-0-					-0-
06	840	N	793	-0-	-47	-0-	121	1	672	2	Y	-0-					-0-
07	894	N	894	-0-	-0-	-0-	114	1	780	2	Y	-0-					-0-
08	984	N	984	-0-	-0-	-0-	123	1	861	2	Y	-0-					-0-
*09	938	N	938	-0-	-0-	-0-	121	1	817	2	Y	-0-					-0-
10	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					-0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

MORRISS BROTHERS "E" WELL #: 302 RRCID -> 227822 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6998 - 9270

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

BROWN, JACK W. A. WELL #: 2 RRCID -> 228901 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 9201 PERF. 6944 - 9040

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHANSEN A-80 WELL #: 3 RRCID -> 229245 COMPL. DATE 10/07/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6802 - 9092

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORRISS BROTHERS WELL #: 5 RRCID -> 230396 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7070 - 9130

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORRISS BROS. RANCH "L" 147 WELL #: 3 RRCID -> 231392 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 8738 - 9048

05	1147 N	1120	-0-	-27	-0-	210	1	910	2	Y	-0-					-0-
06	1110 N	1063	-0-	-47	-0-	169	1	894	2	Y	-0-					-0-
07	1116 N	1083	-0-	-33	-0-	161	1	922	2	Y	-0-					-0-
08	1116 N	1086	-0-	-30	-0-	163	1	923	2	Y	-0-					-0-
*09	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	164	1	889	2	Y	-0-					-0-
10	1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT					-0-

NOBLES RANCH "A" WELL #: 2 RRCID -> 234096 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6940 - 9062

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORRISS BROS. "D" WELL #: 4 RRCID -> 234382 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8904 - 9290

05	559 N	559	-0-	-0-	-0-	105	1	454	2	Y	-0-					-0-
06	544 N	544	-0-	-0-	-0-	86	1	458	2	Y	-0-					-0-
07	565 N	565	-0-	-0-	-0-	84	1	481	2	Y	-0-					-0-
08	558 N	558	-0-	-0-	-0-	84	1	474	2	Y	-0-					-0-
09	540 N	535	-0-	-5	-0-	83	1	452	2	Y	-0-					-0-
10	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					-0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	212	N	212	-0-	-0-	-0-	40	1	172	2	Y	-0-					-0-
06	210	N	190	-0-	-20	-0-	30	1	160	2	Y	-0-					-0-
07	217	N	187	-0-	-30	-0-	28	1	159	2	Y	-0-					-0-
08	217	N	189	-0-	-28	-0-	28	1	161	2	Y	-0-					-0-
09	180	N	178	-0-	-2	-0-	28	1	150	2	Y	-0-					-0-
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

MORRISS BROTHERS "E" WELL #: 304 RRCID -> 236355 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6882 - 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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THORP WELL #: 3002 RRCID -> 236545 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 9906 PERF. 9210 - 9764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	225	N	225	-0-	-0-	-0-	37	1	188	2	Y	-0-					-0-
06	222	N	222	-0-	-0-	-0-	34	1	188	2	Y	-0-					-0-
07	226	N	226	-0-	-0-	-0-	29	1	197	2	Y	-0-					-0-
08	224	N	224	-0-	-0-	-0-	28	1	196	2	Y	-0-					-0-
*09	212	N	212	-0-	-0-	-0-	27	1	185	2	Y	-0-					-0-
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

BROWN, JACK W. A. WELL #: 6 RRCID -> 237469 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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORRISS BROS. RANCH A 118 WELL #: 2 RRCID -> 238089 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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORRISS BROTHERS RANCH I 101 WELL #: 4 RRCID -> 238923 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8734 - 9264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	282	N	282	-0-	-0-	-0-	53	1	229	2	Y	-0-					-0-
06	277	N	277	-0-	-0-	-0-	44	1	233	2	Y	-0-					-0-
07	286	N	286	-0-	-0-	-0-	43	1	243	2	Y	-0-					-0-
08	279	N	279	-0-	-0-	-0-	42	1	237	2	Y	-0-					-0-
09	270	N	269	-0-	-1	-0-	42	1	227	2	Y	-0-					-0-
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BROWN, JACK W. A. WELL #: 3 RRCID -> 239561 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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BROWN-WHITEHEAD 41 WELL #: 4 RRCID -> 240965 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7068 - 8808

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NOBLES RANCH A WELL #: 3 RRCID -> 241966 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 9423 PERF. 6792 - 9096

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BROWN RANCH A-139 WELL #: 2 RRCID -> 243669 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6958 - 9354

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MORRISS BROS. RANCH "M" 148 WELL #: 2 RRCID -> 243878 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6838 - 9400

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHITEHEAD 6 WELL #: 7 RRCID -> 243951 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6928 - 8970

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MORRISS BROS. RANCH H 102 WELL #: 2 RRCID -> 243976 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6712 - 8862

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MORRISS BROS. C3 WELL #: 2 RRCID -> 244185 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6620 - 9216

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BROWN, JACK W. A. WELL #: 7 RRCID -> 244195 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6944 - 8695

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BROWN, JACK W.A. WELL #: 8 RRCID -> 244198 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6870 - 8882

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BROWN, JACK "D" WELL #: 3 RRCID -> 244206 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7058 - 8940

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCMULLEN RANCH D 111 WELL #: 3 RRCID -> 244234 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 9002 PERF. 7405 - 8698

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCMULLEN RANCH D 111 WELL #: 4 RRCID -> 244240 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 9057 PERF. 7524 - 8982

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	25687			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	25687			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	25687			N	NO RPT			-0-
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-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

WHITEHEAD 6 WELL #: 4 RRCID -> 244426 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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	138 N	138	-0-	-0-	-0-	26	1	112	2	Y	-0-					-0-
06	125 N	125	-0-	-0-	-0-	20	1	105	2	Y	-0-					-0-
07	155 N	134	-0-	-21	-0-	20	1	114	2	Y	-0-					-0-
08	127 N	127	-0-	-0-	-0-	19	1	108	2	Y	-0-					-0-
*09	144 N	144	-0-	-0-	-0-	22	1	122	2	Y	-0-					-0-
10	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

MORRIS BROTHERS RANCH C-77 WELL #: 2 RRCID -> 245870 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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORRISS BROS. RANCH "B" 120 WELL #: 3 RRCID -> 246231 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6890 - 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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN, JACK W. A. WELL #: 4 RRCID -> 246734 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6870 - 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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITEHEAD 6 WELL #: 5 RRCID -> 246740 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 9093 PERF. 7042 - 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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN, JACK W.A. WELL #: 5 RRCID -> 246742 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6906 - 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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BROWN RANCH B-146 WELL #: 2 RRCID -> 248947 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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WHITEHEAD 6 WELL #: 6 RRCID -> 252578 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 8741 PERF. 6964 - 8688

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HENRY PETROLEUM LLC 378641
GLASSCOCK, T. E. WELL #: 1 RRCID -> 018653 COMPL. DATE 03/15/1962 TOTAL DEPTH 9295 PERF. 8680 - 8684

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HILL, WESS WELL #: 1 RRCID -> 018849 COMPL. DATE 03/19/1963 TOTAL DEPTH 9598 PERF. N/A

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	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

05	745 N	745	-0-	-0-	-0-	745	2		N	-0-			-0-
06	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758	2		N	-0-			-0-
07	620 N	588	-0-	-32	-0-	588	2		N	-0-			-0-
08	744 N	558	-0-	-186	-0-	558	2		N	-0-			-0-
09	751 N	751	-0-	-0-	-0-	751	2		N	-0-			-0-
*10	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	2		N	-0-			-0-

HILL, WESS WELL #: 5 RRCID -> 076276 COMPL. DATE 01/30/1978 TOTAL DEPTH 8791 PERF. N/A

05	930 N	723	-0-	-207	-0-	723	2		N	-0-			-0-
06	810 N	766	-0-	-44	-0-	766	2		N	-0-			-0-
07	735 N	735	-0-	-0-	-0-	735	2		N	-0-			-0-
08	713 N	629	-0-	-84	-0-	629	2		N	-0-			-0-
09	890 N	890	-0-	-0-	-0-	890	2		N	-0-			-0-
10	744 N	702	-0-	-42	-0-	702	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
05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
06	210	N	101	-0-	-109	-0-	101	2			N	-0-					-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
08	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
09	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					-0-
*10	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			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
05	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					-0-
06	750	N	386	-0-	-364	-0-	386	2			N	-0-					-0-
07	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
08	713	N	680	-0-	-33	-0-	680	2			N	-0-					-0-
09	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					-0-
*10	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			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
05	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2			N	-0-					-0-
06	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			N	-0-					-0-
07	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			N	-0-					-0-
08	1333	N	1265	-0-	-68	-0-	1265	2			N	-0-					-0-
09	1230	N	933	-0-	-297	-0-	933	2			N	-0-					-0-
*10	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	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
05	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-
06	330	N	168	-0-	-162	-0-	168	2			N	-0-					-0-
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
08	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					-0-
09	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					-0-
*10	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			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
05	837	N	785	-0-	-52	-0-	785	2			N	-0-					-0-
06	750	N	632	-0-	-118	-0-	632	2			N	-0-					-0-
07	899	N	707	-0-	-192	-0-	707	2			N	-0-					-0-
08	775	N	608	-0-	-167	-0-	608	2			N	-0-					-0-
09	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-					-0-
10	713	N	541	-0-	-172	-0-	541	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
05	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					-0-
06	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					-0-
07	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					-0-
08	434	N	326	-0-	-108	-0-	326	2			N	-0-					-0-
09	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					-0-
10	434	N	298	-0-	-136	-0-	298	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
05	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					-0-
06	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
07	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-
08	403	N	311	-0-	-92	-0-	311	2			N	-0-					-0-
09	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					-0-
*10	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	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
05	992	N	977	-0-	-15	-0-	977	2			N	-0-					-0-
06	930	N	799	-0-	-131	-0-	799	2			N	-0-					-0-
07	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			N	-0-					-0-
08	992	N	828	-0-	-164	-0-	828	2			N	-0-					-0-
09	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-					-0-
10	930	N	870	-0-	-60	-0-	870	2			N	-0-					-0-

HILL, WESS WELL #: 12 RRCID -> 197847 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 8519 - 8546

05	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-					-0-
06	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			N	-0-					-0-
07	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			N	-0-					-0-
08	1054	N	650	-0-	-404	-0-	650	2			N	-0-					-0-
09	1050	N	893	-0-	-157	-0-	893	2			N	-0-					-0-
10	1054	N	855	-0-	-199	-0-	855	2			N	-0-					-0-

HILL, WESS WELL #: 13 RRCID -> 204281 COMPL. DATE 02/07/2004 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 8588 - 8618

05	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	2			N	-0-					-0-
06	1770	N	1698	-0-	-72	-0-	1698	2			N	-0-					-0-
07	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2			N	-0-					-0-
08	2015	N	1374	-0-	-641	-0-	1374	2			N	-0-					-0-
09	1710	N	419	-0-	-1291	-0-	419	2			N	-0-					-0-
*10	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	2			N	-0-					-0-

HILL, WESS WELL #: 14 RRCID -> 204282 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8284 - 8294

05	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					-0-
06	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					-0-
07	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					-0-
08	713	N	441	-0-	-272	-0-	441	2			N	-0-					-0-
09	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-					-0-
*10	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					-0-

HILL, WESS WELL #: 4 RRCID -> 205458 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 8545 - 8552

05	744	N	538	-0-	-206	-0-	538	2			N	-0-					-0-
06	750	N	327	-0-	-423	-0-	327	2			N	-0-					-0-
07	775	N	260	-0-	-515	-0-	260	2			N	-0-					-0-
08	527	N	368	-0-	-159	-0-	368	2			N	-0-					-0-
09	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			N	-0-					-0-
*10	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					-0-

HILL, WESS WELL #: 16 RRCID -> 207539 COMPL. DATE 12/21/2004 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8402 - 8870

05	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			N	-0-					-0-
06	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			N	-0-					-0-
07	1023	N	862	-0-	-161	-0-	862	2			N	-0-					-0-
08	1302	N	794	-0-	-508	-0-	794	2			N	-0-					-0-
09	1140	N	401	-0-	-739	-0-	401	2			N	-0-					-0-
*10	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2			N	-0-					-0-

HILL, WESS WELL #: 15 RRCID -> 207540 COMPL. DATE 12/20/2004 TOTAL DEPTH 9013 PERF. 8547 - 8996

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	735					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	735					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	735					N	NO RPT					-0-
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-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
KING OPERATING CORPORATION 465296
ALDWELL RANCH WELL #: 1701 RRCID -> 074482 COMPL. DATE 07/24/1977 TOTAL DEPTH 9300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	8	1	25	2	N	-0-					4
06	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					4
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	2	N	-0-					4
08	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	N	-0-					4
09	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	2			N	-0-					4
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

ALDWELL RANCH WELL #: 2201 RRCID -> 077845 COMPL. DATE 07/20/1977 TOTAL DEPTH 9358 PERF. 6981 - 7144

05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	10	1	32	2	N	-0-					-0-
06	47	N	47	-0-	-0-	-0-	1	1	46	2	N	-0-					-0-
07	47	N	47	-0-	-0-	-0-	4	1	43	2	N	-0-					-0-
08	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	2	N	-0-					-0-
09	60	N	5	-0-	-55	-0-	5	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALDWELL RANCH WELL #: 2203 RRCID -> 085953 COMPL. DATE 01/05/1980 TOTAL DEPTH 9270 PERF. 8467 - 8602

05	725	N	725	-0-	-0-	-0-	176	1	549	2	N	-0-					-0-
06	540	N	411	-0-	-129	-0-	7	1	404	2	N	-0-					-0-
07	439	N	439	-0-	-0-	-0-	35	1	404	2	N	-0-					-0-
08	385	N	385	-0-	-0-	-0-	31	1	354	2	N	-0-					-0-
09	420	N	87	-0-	-333	-0-	7	1	80	2	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
NICKS, GERALD WELL #: 3 RRCID -> 141127 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8302 - 8943

05	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	187	1	1775	3	N	-0-					-0-
06	1650	N	1451	-0-	-199	-0-	143	1	1308	3	N	-0-					-0-
07	1488	N	861	-0-	-627	-0-	147	1	714	3	N	-0-					-0-
08	1767	N	1468	-0-	-299	-0-	147	1	1321	3	N	-0-					-0-
09	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	148	1	1380	3	N	-0-					-0-
*10	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	148	1	1123	3	N	-0-					-0-

THOMPSON, J. CLEO 855610
GRANGER BLUFF WELL #: 1101 RRCID -> 174175 COMPL. DATE 08/17/1999 TOTAL DEPTH 9225 PERF. 8557 - 8639

05	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					-0-
06	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-					-0-
07	868	N	749	-0-	-119	-0-	749	2			N	-0-					-0-
08	837	N	825	-0-	-12	-0-	825	2			N	-0-					-0-
09	810	N	701	-0-	-109	-0-	701	2			N	-0-					-0-
*10	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-					-0-

GRANGER BLUFF "A" WELL #: 4201 RRCID -> 175422 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8556 - 8616

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
GRANGER BLUFF "A" WELL #: 4202 RRCID -> 177685 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 8739 - 8825

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	527 N	509	-0-	-18	-0-	509	2		N	-0-			-0-
06	480 N	435	-0-	-45	-0-	435	2		N	-0-			-0-
07	496 N	362	-0-	-134	-0-	362	2		N	-0-			-0-
08	496 N	425	-0-	-71	-0-	425	2		N	-0-			-0-
09	450 N	245	-0-	-205	-0-	245	2		N	-0-			-0-
10	372 N	290	-0-	-82	-0-	290	2		N	-0-			-0-

GRANGER BLUFF WELL #: 1102 RRCID -> 180217 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 8644 - 8700

05	2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	2259	2		N	-0-			-0-
06	2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	2195	2		N	-0-			-0-
07	2263 N	2055	-0-	-208	-0-	2055	2		N	-0-			-0-
08	2307 N	2307	-0-	-0-	-0-	2307	2		N	-0-			-0-
09	2190 N	1575	-0-	-615	-0-	1575	2		N	-0-			-0-
10	2046 N	1846	-0-	-200	-0-	1846	2		N	-0-			-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

*02	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2		N	-0-			6
*03	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	2		N	-0-			6
*04	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2		N	-0-			6
*05	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2		N	-0-			6
*06	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-			6
*07	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2		N	-0-			6
*08	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2		N	-0-			6
*09	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2		N	-0-			6
*10	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2		N	-0-			6

INGHAM "A" WELL #: 1 RRCID -> 095950 COMPL. DATE 08/25/1981 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 4932 - 4985

*02	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2		N	-0-			42
*03	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2		N	-0-			42
*04	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2		N	-0-			42
*05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			42
*06	60 N	22	-0-	-38	-0-	22	2		N	-0-			42
*07	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2		N	-0-			42
*08	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2		N	-0-			42
*09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-			42
*10	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2		N	-0-			42

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

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	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

05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			194
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			194
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			194
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	1			195
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			195
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			195

WHITWORTH RANCH (CROSSCUT) //CONT.// 97151 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CONCHO
O'DELL, MITCHELL //CONT.// 618480
WHITWORTH "B" WELL #: 2 RRCID -> 203773 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 1905 PERF. 1827 - 1833

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	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
05	4560 X	4560	-0-	-0-	-0-	4560	3			Y	-0-					-0-
06	4183 X	4183	-0-	-0-	-0-	4162	3	21	4	Y	-0-					-0-
07	4495 X	4053	-0-	-442	-0-	3979	3	74	4	Y	-0-					-0-
08	4557 X	3575	-0-	-982	-0-	3318	3	257	4	Y	-0-					-0-
09	4410 X	3882	-0-	-528	-0-	3730	3	152	4	Y	-0-					-0-
10	4557 X	3957	-0-	-600	-0-	16	1	3901	3	Y	-0-					-0-
						40	4									

MCELROY RANCH WELL #: 12 U RRCID -> 031108 COMPL. DATE 07/20/1963 TOTAL DEPTH 12310 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	2009	3	21	9	Y	19	21	0			2
06	2040 N	2024	-0-	-16	-0-	2023	3	1	9	Y	1	3	0			-0-
07	2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	2133	3	26	4	Y	-0-					-0-
08	2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	2067	3	78	4	Y	-0-					-0-
09	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	3			Y	-0-					-0-
*10	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	3			Y	-0-					-0-

MCELROY RANCH 129 WELL #: 8 RRCID -> 034335 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12481 PERF.10775 - 11270

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5607 X	5607	-0-	-0-	-0-	5607	3			Y	-0-					-0-
06	5161 X	5161	-0-	-0-	-0-	5092	3	69	4	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	4773	-0-	4773	4773	4647	3	126	4	Y	-0-					-0-
08	9115 X	4342	-0-	-4773	-0-	4228	3	114	4	Y	-0-					-0-
09	5430 X	4647	-0-	-783	-0-	4608	3	39	4	Y	-0-					-0-
10	5611 X	4137	-0-	-1474	-0-	4067	3	70	4	Y	-0-					-0-

MCELROY RANCH 129 WELL #: 2 U RRCID -> 035664 COMPL. DATE 02/15/1965 TOTAL DEPTH 12575 PERF.10676 - 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
05	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	3			Y	-0-					-0-
06	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1363	3	19	4	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	1327	-0-	1327	1327	1292	3	35	4	Y	-0-					-0-
08	2613 N	1286	-0-	-1327	-0-	1252	3	34	4	Y	-0-					-0-
09	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	1457	3	12	4	Y	-0-					-0-
*10	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	1330	3	23	4	Y	-0-					-0-

WINDHAM, R.S. WELL #: 1 U RRCID -> 036200 COMPL. DATE 07/12/1951 TOTAL DEPTH 12473 PERF.10464 - 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
05	4057 X	4057	-0-	-0-	-0-	4057	3			Y	-0-					-0-
06	3702 X	3702	-0-	-0-	-0-	3683	3	19	4	Y	-0-					-0-
07	3554 X	3554	-0-	-0-	-0-	3489	3	65	4	Y	-0-					-0-
08	3141 X	3141	-0-	-0-	-0-	2915	3	226	4	Y	-0-					-0-
09	3930 X	3593	-0-	-337	-0-	3453	3	140	4	Y	-0-					-0-
10	4061 X	3751	-0-	-310	-0-	15	1	3698	3	Y	-0-					-0-
						38	4									

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
05	2678 N	2678	-0-	-0-	-0-	2678	3			Y	-0-			-0-
06	2424 N	2424	-0-	-0-	-0-	2412	3	12	4	Y	-0-			-0-
07	2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	2292	3	42	4	Y	-0-			-0-
08	2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	2082	3	161	4	Y	-0-			-0-
09	2679 N	2679	-0-	-0-	-0-	2574	3	105	4	Y	-0-			-0-
*10	2805 N	2805	-0-	-0-	-0-	11	1	2766	3	Y	-0-			-0-
						28	4							

MCELROY RANCH 129 WELL #: 21 U RRCID -> 041562 COMPL. DATE 12/03/1999 TOTAL DEPTH 12245 PERF.10430 - 11310

05	3842 X	3842	-0-	-0-	-0-	3842	3			Y	-0-			-0-
06	3592 X	3592	-0-	-0-	-0-	3544	3	48	4	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	3460	-0-	3460	3460	3369	3	91	4	Y	-0-			-0-
08	6826 X	3366	-0-	-3460	-0-	3278	3	88	4	Y	-0-			-0-
09	3747 X	3747	-0-	-0-	-0-	3715	3	32	4	Y	-0-			-0-
10	3844 X	3310	-0-	-534	-0-	3254	3	56	4	Y	-0-			-0-

MCELROY RANCH CO. 119 WELL #: 11 RRCID -> 041563 COMPL. DATE 05/15/1998 TOTAL DEPTH 12424 PERF.10777 - 11410

05	3317 X	2840	-0-	-477	-0-	2840	3			Y	-0-			-0-
06	3210 X	2609	-0-	-601	-0-	2596	3	13	4	Y	-0-			-0-
07	3317 X	2440	-0-	-877	-0-	2396	3	44	4	Y	-0-			-0-
08	2976 X	2176	-0-	-800	-0-	2020	3	156	4	Y	-0-			-0-
09	2760 X	2282	-0-	-478	-0-	2193	3	89	4	Y	-0-			-0-
10	2852 X	2424	-0-	-428	-0-	10	1	2390	3	Y	-0-			-0-
						24	4							

WINDHAM, R. S. ET AL 118 WELL #: 11 RRCID -> 041564 COMPL. DATE 05/08/1967 TOTAL DEPTH 12395 PERF. 0 - 11269

05	903 X	903	-0-	-0-	-0-	903	3			Y	-0-			-0-
06	840 X	796	-0-	-44	-0-	785	3	11	4	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	699	-0-	699	699	681	3	18	4	Y	-0-			-0-
08	1348 N	649	-0-	-699	-0-	632	3	17	4	Y	-0-			-0-
09	810 N	744	-0-	-66	-0-	738	3	6	4	Y	-0-			-0-
10	713 N	678	-0-	-35	-0-	667	3	11	4	Y	-0-			-0-

MCELROY-RANCH CO. -A- WELL #: 1 RRCID -> 044573 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11600 PERF.10717 - 11326

05	1581 N	1413	-0-	-168	-0-	1413	3			Y	-0-			-0-
06	1680 N	1335	-0-	-345	-0-	1335	3			Y	-0-			-0-
07	1519 N	1426	-0-	-93	-0-	1409	3	17	4	Y	-0-			-0-
08	1426 N	1353	-0-	-73	-0-	1304	3	49	4	Y	-0-			-0-
09	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	3			Y	-0-			-0-
*10	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	3			Y	-0-			-0-

MCELROY RANCH CO. D WELL #: 1 RRCID -> 044780 COMPL. DATE 09/23/1968 TOTAL DEPTH 11617 PERF. N/A

05	2275 N	2275	-0-	-0-	-0-	2275	3			Y	-0-			-0-
06	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	2008	3	27	4	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	1914	-0-	1914	1914	1864	3	50	4	Y	-0-			-0-
08	3000 N	1870	-0-	-1130	784	1821	3	49	4	Y	-0-			-0-
09	2913 N	2129	-0-	-784	-0-	2111	3	18	4	Y	-0-			-0-
10	1922 N	1905	-0-	-17	-0-	1873	3	32	4	Y	-0-			-0-

WILSHIRE (CONSOLIDATED) //CONT.// 97834 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
MCELROY RANCH 129 WELL #: 5 RRCID -> 154423 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 12470 PERF.10651 - 11325

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6003 X	6003	-0-	-0-	-0-	6003	3			Y	-0-					-0-
06	5492 X	5492	-0-	-0-	-0-	5418	3	74	4	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	5276	-0-	5276	5276	5137	3	139	4	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	5228	-0-	5228	10504	5091	3	137	4	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	5859	-0-	5859	16363	5810	3	49	4	Y	-0-					-0-
*10	21584 X	5221	-0-	-16363	-0-	5133	3	88	4	Y	-0-					-0-

MCELROY RANCH 129 WELL #: 1 RRCID -> 155364 COMPL. DATE 07/18/1995 TOTAL DEPTH 12438 PERF.10589 - 11300

05	8798 X	8798	-0-	-0-	-0-	8798	3			Y	-0-					-0-
06	8416 X	8416	-0-	-0-	-0-	8303	3	113	4	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	8028	-0-	8028	8028	7817	3	211	4	Y	-0-					-0-
08	15925 X	7897	-0-	-8028	-0-	7690	3	207	4	Y	-0-					-0-
09	8895 X	8895	-0-	-0-	-0-	8820	3	75	4	Y	-0-					-0-
10	8804 X	7949	-0-	-855	-0-	7815	3	134	4	Y	-0-					-0-

MCELROY RANCH WELL #: 10 RRCID -> 155720 COMPL. DATE 08/14/1995 TOTAL DEPTH 12498 PERF.10744 - 11409

05	2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	2104	3			Y	-0-					-0-
06	2130 N	2032	-0-	-98	-0-	2032	3			Y	-0-					-0-
07	2201 N	1979	-0-	-222	-0-	1955	3	24	4	Y	-0-					-0-
08	2099 N	1937	-0-	-162	-0-	1867	3	70	4	Y	-0-					-0-
09	2286 N	2286	-0-	-0-	-0-	2252	3	34	9	Y	31	28	0			3
*10	2752 N	2752	-0-	-0-	-0-	2671	3	81	9	Y	74	71	0			6

MCELROY RANCH 129 WELL #: 22 RRCID -> 161206 COMPL. DATE 11/13/1996 TOTAL DEPTH 12230 PERF.10890 - 11040

05	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3			Y	-0-					-0-
06	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	991	3	13	4	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	906	-0-	906	906	882	3	24	4	Y	-0-					-0-
08	1787 N	881	-0-	-906	-0-	858	3	23	4	Y	-0-					-0-
09	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1008	3	9	4	Y	-0-					-0-
*10	935 N	935	-0-	-0-	-0-	919	3	16	4	Y	-0-					-0-

MCELROY RANCH CO. 130 WELL #: 22 RRCID -> 162657 COMPL. DATE 09/18/1998 TOTAL DEPTH 12336 PERF.10645 - 11445

05	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	1696	3	21	9	Y	19	21	0			2
06	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	1674	3	21	9	Y	19	19	0			2
07	DLQ G-10	1510	-0-	1510	1510	1471	3	18	4	Y	19	19	0			2
						21	9									
08	3000 N	1698	-0-	-1302	208	1612	3	61	4	Y	23	23	0			2
						25	9									
09	1978 N	1770	-0-	-208	-0-	1737	3	33	9	Y	30	29	0			3
*10	2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	2162	3	41	9	Y	37	37	0			3

MCELROY RANCH 129 WELL #: 12 RRCID -> 163074 COMPL. DATE 08/17/2002 TOTAL DEPTH 12408 PERF.10495 - 10750

05	1395 N	912	-0-	-483	-0-	912	3			Y	-0-					-0-
06	867 N	867	-0-	-0-	-0-	855	3	12	4	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	28	-0-	28	28	27	3	1	4	Y	-0-					-0-
08	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
09	870 N	-0-	-0-	-870	-0-					Y	-0-					-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-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
05	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1825	3	21	9	Y	19	21	0			2
06	1710	N	1695	-0-	-15	-0-	1691	3	4	9	Y	4	6	0			-0-
07	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1778	3	21	4	Y	18	16	0			2
							20	9									
08	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1686	3	63	4	Y	23	23	0			2
							25	9									
09	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	1981	3	34	9	Y	31	30	0			3
*10	2863	N	2863	-0-	-0-	-0-	2822	3	41	9	Y	37	37	0			3

MCELROY RANCH WELL #: 11 RRCID -> 164469 COMPL. DATE 08/06/1997 TOTAL DEPTH 12506 PERF.10814 - 11480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2542	X	2037	-0-	-505	-0-	2037	3			Y	-0-					-0-
06	2280	X	1992	-0-	-288	-0-	1992	3			Y	-0-					-0-
07	2263	X	1979	-0-	-284	-0-	1955	3	24	4	Y	-0-					-0-
08	2230	X	1968	-0-	-262	-0-	1873	3	70	4	Y	23	21	0			2
							25	9									
09	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	2215	3	34	9	Y	31	30	0			3
*10	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	2671	3	41	9	Y	37	37	0			3

WINDHAM, R. S. ET AL 118 WELL #: 12 RRCID -> 165339 COMPL. DATE 07/09/1997 TOTAL DEPTH 12380 PERF.10915 - 11564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	3			Y	-0-					-0-
06	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1628	3	22	4	Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	1477	-0-	1477	1477	1438	3	39	4	Y	-0-					-0-
08	2958	N	1481	-0-	-1477	-0-	1442	3	39	4	Y	-0-					-0-
09	1650	N	1354	-0-	-296	-0-	1343	3	11	4	Y	-0-					-0-
10	1488	N	1210	-0-	-278	-0-	1190	3	20	4	Y	-0-					-0-

MCELROY RANCH CO. 119 WELL #: 12 RRCID -> 165779 COMPL. DATE 09/05/1995 TOTAL DEPTH 12408 PERF.10660 - 11575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4278	X	4150	-0-	-128	-0-	4150	3			Y	-0-					-0-
06	4230	X	3837	-0-	-393	-0-	3818	3	19	4	Y	-0-					-0-
07	4371	X	3587	-0-	-784	-0-	3522	3	65	4	Y	-0-					-0-
08	4371	X	3219	-0-	-1152	-0-	2988	3	231	4	Y	-0-					-0-
09	4080	X	3679	-0-	-401	-0-	3535	3	144	4	Y	-0-					-0-
10	4154	X	3878	-0-	-276	-0-	15	1	3824	3	Y	-0-					-0-
							39	4									

MCELROY RANCH WELL #: 13 RRCID -> 175524 COMPL. DATE 11/20/1999 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10938 - 11610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	731	X	731	-0-	-0-	-0-	731	3			Y	-0-					-0-
06	690	X	668	-0-	-22	-0-	668	3			Y	-0-					-0-
07	720	X	720	-0-	-0-	-0-	711	3	9	4	Y	-0-					-0-
08	880	X	880	-0-	-0-	-0-	848	3	32	4	Y	-0-					-0-
09	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	3			Y	-0-					-0-
*10	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1064	3	40	9	Y	36	33	0			3

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
05	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1968	3			Y	-0-					-0-
06	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	2181	3	30	4	Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	2216	-0-	2216	2216	2158	3	58	4	Y	-0-					-0-
08	3000	N	2024	-0-	-976	1240	1971	3	53	4	Y	-0-					-0-
09	3000	N	2311	-0-	-689	551	2291	3	20	4	Y	-0-					-0-
*10	2619	N	2068	-0-	-551	-0-	2033	3	35	4	Y	-0-					-0-

WILSHIRE (CONSOLIDATED) //CONT.// 97834 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
MCELROY RANCH 129 WELL #: 25H RRCID -> 177946 COMPL. DATE 03/02/2000 TOTAL DEPTH 10808 PERF.10690 - 12872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6697	X	6697	-0-	-0-	-0-	6697	3			Y	-0-					-0-
06	6468	X	6468	-0-	-0-	-0-	6381	3	87	4	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		5912	-0-	5912	5912	5757	3	155	4	Y	-0-					-0-
08	11325	X	5413	-0-	-5912	-0-	5271	3	142	4	Y	-0-					-0-
09	6480	X	5942	-0-	-538	-0-	5892	3	50	4	Y	-0-					-0-
10	6696	X	5294	-0-	-1402	-0-	5205	3	89	4	Y	-0-					-0-

WINDHAM, R. S. WELL #: 7 RRCID -> 178372 COMPL. DATE 07/11/2000 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10750 - 11150

05	4457	X	4457	-0-	-0-	-0-	4457	3			Y	-0-					-0-
06	4231	X	4231	-0-	-0-	-0-	4210	3	21	4	Y	-0-					-0-
07	4340	X	4040	-0-	-300	-0-	3967	3	73	4	Y	-0-					-0-
08	4464	X	3919	-0-	-545	-0-	3637	3	282	4	Y	-0-					-0-
09	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	4361	3	177	4	Y	-0-					-0-
*10	4624	X	4624	-0-	-0-	-0-	18	1	4559	3	Y	-0-					-0-
							47	4									

MCELROY RANCH CO. "130" WELL #: 11 RRCID -> 179272 COMPL. DATE 04/03/2001 TOTAL DEPTH 11740 PERF.11150 - 11557

05	1705	X	1386	-0-	-319	-0-	1386	3			Y	-0-					-0-
06	1650	X	1390	-0-	-260	-0-	1390	3			Y	-0-					-0-
07	1612	X	1466	-0-	-146	-0-	1429	3	17	4	Y	18	16	0			2
							20	9									
08	1704	X	1704	-0-	-0-	-0-	1618	3	61	4	Y	23	23	0			2
							25	9									
09	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1912	3	63	9	Y	57	54	0			5
*10	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2140	3	83	9	Y	75	74	0			6

MCELROY RANCH CO. D WELL #: 2 RRCID -> 191069 COMPL. DATE 05/19/2002 TOTAL DEPTH 11860 PERF.10882 - 11450

05	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	3			Y	-0-					-0-
06	801	N	801	-0-	-0-	-0-	790	3	11	4	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		749	-0-	749	749	729	3	20	4	Y	-0-					-0-
08	1454	N	705	-0-	-749	-0-	687	3	18	4	Y	-0-					-0-
09	810	N	763	-0-	-47	-0-	757	3	6	4	Y	-0-					-0-
10	744	N	685	-0-	-59	-0-	673	3	12	4	Y	-0-					-0-

MCELROY RANCH CO. 119 WELL #: 22 RRCID -> 191070 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 11763 PERF.10747 - 11651

05	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	3			Y	-0-					-0-
06	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1594	3	22	4	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1553	-0-	1553	1553	1512	3	41	4	Y	-0-					-0-
08	3000	N	1556	-0-	-1444	109	1515	3	41	4	Y	-0-					-0-
09	1866	N	1757	-0-	-109	-0-	1742	3	15	4	Y	-0-					-0-
10	1550	N	1536	-0-	-14	-0-	1510	3	26	4	Y	-0-					-0-

MCELROY RANCH 117 WELL #: 18 RRCID -> 191761 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 11860 PERF.10930 - 11508

05	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	3			Y	-0-					-0-
06	870	N	623	-0-	-247	-0-	615	3	8	4	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		560	-0-	560	560	545	3	15	4	Y	-0-					-0-
08	1140	N	580	-0-	-560	-0-	565	3	15	4	Y	-0-					-0-
09	687	N	687	-0-	-0-	-0-	681	3	6	4	Y	-0-					-0-
*10	644	N	644	-0-	-0-	-0-	633	3	11	4	Y	-0-					-0-

WILSHIRE (CONSOLIDATED) //CONT.// 97834 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
MCELROY RANCH "A" 135 WELL #: 5 RRCID -> 192479 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10950 - 11650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1891	N	1889	-0-	-2	-0-	1889	3			Y	-0-					-0-
06	1860	N	1761	-0-	-99	-0-	1761	3			Y	-0-					-0-
07	1922	N	1813	-0-	-109	-0-	1791	3	22	4	Y	-0-					-0-
08	1802	N	1762	-0-	-40	-0-	1698	3	64	4	Y	-0-					-0-
09	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2061	3	50	9	Y	45	41	0			4
*10	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2047	3	47	9	Y	43	43	0			4

WINDHAM, R.S. "101" WELL #: 3 RRCID -> 192603 COMPL. DATE 07/25/2002 TOTAL DEPTH 11865 PERF.10900 - 11507

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-

MCELROY RANCH CO.-F- WELL #: 4 RRCID -> 192604 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 11855 PERF.10910 - 11678

05	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			Y	-0-					-0-
06	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		724	-0-	724	724	715	3	9	4	Y	-0-					-0-
08	1580	N	856	-0-	-724	-0-	825	3	31	4	Y	-0-					-0-
09	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3			Y	-0-					-0-
*10	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	3			Y	-0-					-0-

MCELROY RANCH 117 WELL #: 22 RRCID -> 194502 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 11990 PERF.10934 - 11627

05	868	N	785	-0-	-83	-0-	764	3	21	9	Y	19	21	0			2
06	840	N	681	-0-	-159	-0-	678	3	3	9	Y	3	5	0			-0-
07	806	N	688	-0-	-118	-0-	679	3	8	4	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
08	775	N	660	-0-	-115	-0-	615	3	23	4	Y	20	18	0			2
							22	9									
09	829	N	829	-0-	-0-	-0-	795	3	34	9	Y	31	30	0			3
*10	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1060	3	41	9	Y	37	37	0			3

WINDHAM, R.S. "101" WELL #: 4 RRCID -> 195797 COMPL. DATE 05/06/2003 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10898 - 11607

05	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	3			Y	-0-					-0-
06	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1050	3	14	4	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1032	-0-	1032	1032	1005	3	27	4	Y	-0-					-0-
08	2110	N	1078	-0-	-1032	-0-	1050	3	28	4	Y	-0-					-0-
09	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1202	3	10	4	Y	-0-					-0-
*10	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1148	3	20	4	Y	-0-					-0-

MCELROY RANCH 117 WELL #: 17 RRCID -> 198165 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 11980 PERF.10900 - 11478

05	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1819	3	23	9	Y	21	27	0			2
06	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1671	3	41	9	Y	37	35	0			4
07	1705	N	1652	-0-	-53	-0-	1611	3	19	4	Y	20	22	0			2
							22	9									
08	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1648	3	62	4	Y	44	42	0			4
							48	9									
09	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2107	3	70	9	Y	64	62	0			6
*10	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	2523	3	122	9	Y	111	108	0			9

WILSHIRE (CONSOLIDATED) //CONT.// 97834 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200

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
05	868	N	579	-0-	-289	-0-	579	3			Y	-0-					-0-
06	900	N	594	-0-	-306	-0-	586	3	8	4	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		559	-0-	559	559	544	3	15	4	Y	-0-					-0-
08	1092	N	533	-0-	-559	-0-	519	3	14	4	Y	-0-					-0-
09	600	N	578	-0-	-22	-0-	573	3	5	4	Y	-0-					-0-
10	558	N	515	-0-	-43	-0-	506	3	9	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
05	666	N	666	-0-	-0-	-0-	655	3	11	9	Y	10	9	0			1
06	720	N	652	-0-	-68	-0-	631	3	21	9	Y	19	18	0			2
07	713	N	630	-0-	-83	-0-	602	3	7	4	Y	19	19	0			2
							21	9									
08	654	N	654	-0-	-0-	-0-	623	3	23	4	Y	7	8	0			1
							8	9									
09	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	3			Y	-0-	1	0			-0-
*10	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	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
05	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	3			Y	-0-					-0-
06	840	N	707	-0-	-133	-0-	707	3			Y	-0-					-0-
07	806	N	690	-0-	-116	-0-	682	3	8	4	Y	-0-					-0-
08	787	N	707	-0-	-80	-0-	681	3	26	4	Y	-0-					-0-
09	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	3			Y	-0-					-0-
*10	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	3			Y	-0-					-0-

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
05	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			Y	-0-					-0-
06	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		727	-0-	727	727	718	3	9	4	Y	-0-					-0-
08	1435	N	708	-0-	-727	-0-	682	3	26	4	Y	-0-					-0-
09	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	3			Y	-0-					-0-
10	713	N	696	-0-	-17	-0-	696	3			Y	-0-					-0-

ROSS, R. L. 116 WELL #: 9 RRCID -> 205918 COMPL. DATE 04/17/2004 TOTAL DEPTH 11873 PERF.11028 - 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
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-

MCELROY RANCH "129" WELL #: 26 RRCID -> 206078 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 11446 PERF.10660 - 11382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	3			Y	-0-					-0-
06	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1320	3	18	4	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1202	-0-	1202	1202	1170	3	32	4	Y	-0-					-0-
08	2316	N	1114	-0-	-1202	-0-	1085	3	29	4	Y	-0-					-0-
09	1350	N	1250	-0-	-100	-0-	1239	3	11	4	Y	-0-					-0-
10	1209	N	1131	-0-	-78	-0-	1112	3	19	4	Y	-0-					-0-

WILSHIRE (CONSOLIDATED) //CONT.// 97834 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
ROSS, R L. 116 WELL #: 10 RRCID -> 207775 COMPL. DATE 11/23/2004 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11002 - 11702

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROSS, R. L. 116 WELL #: 3 RRCID -> 207778 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11020 - 11540

05	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			Y	-0-					-0-
06	720 N	689	-0-	-31	-0-	689	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	720	-0-	720	720	711	3	9	4	Y	-0-					-0-
08	1605 N	885	-0-	-720	-0-	853	3	32	4	Y	-0-					-0-
09	968 N	968	-0-	-0-	-0-	968	3			Y	-0-					-0-
*10	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	3			Y	-0-					-0-

WINDHAM, R. S. ET AL 128 WELL #: 22 RRCID -> 208801 COMPL. DATE 04/12/2004 TOTAL DEPTH 10865 PERF.10865 - 11639

05	1860 N	988	-0-	-872	-0-	988	3			Y	-0-					-0-
06	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	1778	3	9	4	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	2047	-0-	2047	2047	2010	3	37	4	Y	-0-					-0-
08	3000 N	1917	-0-	-1083	964	1779	3	138	4	Y	-0-					-0-
09	3000 N	2221	-0-	-779	185	2134	3	87	4	Y	-0-					-0-
*10	2555 N	2370	-0-	-185	-0-	9	1	2337	3	Y	-0-					-0-
						24	4									

WINDHAM, R. S. ET AL 128 WELL #: 23 RRCID -> 210724 COMPL. DATE 04/18/2005 TOTAL DEPTH 11891 PERF.11122 - 11778

05	2951 N	2951	-0-	-0-	-0-	2951	3			Y	-0-					-0-
06	2853 N	2853	-0-	-0-	-0-	2839	3	14	4	Y	-0-					-0-
07	2821 N	2720	-0-	-101	-0-	2671	3	49	4	Y	-0-					-0-
08	2821 X	2525	-0-	-296	-0-	2344	3	181	4	Y	-0-					-0-
09	2967 X	2967	-0-	-0-	-0-	2851	3	116	4	Y	-0-					-0-
*10	3133 X	3133	-0-	-0-	-0-	12	1	3089	3	Y	-0-					-0-
						32	4									

MCELROY RANCH CO. -F- WELL #: 2 RRCID -> 234077 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 11760 PERF.10822 - 11706

05	751 N	751	-0-	-0-	-0-	751	3			Y	-0-					-0-
06	780 N	705	-0-	-75	-0-	705	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	728	-0-	728	728	719	3	9	4	Y	-0-					-0-
08	1590 N	862	-0-	-728	-0-	831	3	31	4	Y	-0-					-0-
09	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	3			Y	-0-					-0-
*10	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	3			Y	-0-					-0-

MCELROY RANCH CO. -F- WELL #: 3 RRCID -> 234103 COMPL. DATE 03/05/2002 TOTAL DEPTH 11935 PERF.10906 - 11771

05	1240 N	1124	-0-	-116	-0-	1124	3			Y	-0-					-0-
06	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1266	3	14	9	Y	13	12	0			1
07	DLQ G-10	1461	-0-	1461	1461	1422	3	17	4	Y	20	19	0			2
						22	9									
08	2846 N	1385	-0-	-1461	-0-	1328	3	50	4	Y	6	7	0			1
						7	9									
09	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	3			Y	-0-	1	0			-0-
*10	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	3			Y	-0-					-0-

WILSHIRE (CONSOLIDATED) //CONT.// 97834 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
05	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	1519	N	933	-0-	-586	-0-	1	1	834	3	Y	89	99	0			10
							98	9									
06	1140	N	836	-0-	-304	-0-	1	1	714	3	Y	99	99	0			10
							12	4	109	9							
07	DLQ G-10		782	-0-	782	782	1	1	685	3	Y	77	80	0			7
							11	4	85	9							
08	1492	N	710	-0-	-782	-0-	1	1	576	3	Y	74	74	0			7
							52	4	81	9							
09	840	N	565	-0-	-275	-0-	1	1	449	3	Y	92	91	0			8
							14	4	101	9							
10	775	N	509	-0-	-266	-0-	1	1	386	3	Y	94	94	0			8
							19	4	103	9							

WINDHAM, R. S. ET AL 118 WELL #: 25 RRCID -> 234113 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 11780 PERF.10838 - 11440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	3			Y	-0-					-0-
06	824	N	824	-0-	-0-	-0-	813	3	11	4	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		708	-0-	708	708	689	3	19	4	Y	-0-					-0-
08	1421	N	713	-0-	-708	-0-	694	3	19	4	Y	-0-					-0-
09	836	N	836	-0-	-0-	-0-	829	3	7	4	Y	-0-					-0-
*10	766	N	766	-0-	-0-	-0-	753	3	13	4	Y	-0-					-0-

MCELROY RANCH CO. -L- WELL #: 2 RRCID -> 234159 COMPL. DATE 07/14/1998 TOTAL DEPTH 12789 PERF.10945 - 11583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCELROY RANCH 117 WELL #: 15 RRCID -> 234196 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 11860 PERF.10934 - 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
05	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	3			Y	-0-	1	0			-0-
06	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1355	3	18	4	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1273	-0-	1273	1273	1240	3	33	4	Y	-0-					-0-
08	2572	N	1299	-0-	-1273	-0-	1265	3	34	4	Y	-0-					-0-
09	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1436	3	12	4	Y	-0-					-0-
*10	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1298	3	22	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILSHIRE (CONSOLIDATED) //CONT.// 97834 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
MCELROY RANCH CO. D WELL #: 3 RRCID -> 234206 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 11680 PERF.10762 - 11486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	3			Y	-0-					-0-
06	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1038	3	14	4	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		965	-0-	965	965	940	3	25	4	Y	-0-					-0-
08	1898	N	933	-0-	-965	-0-	909	3	24	4	Y	-0-					-0-
09	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1045	3	9	4	Y	-0-					-0-
10	961	N	961	-0-	-0-	-0-	945	3	16	4	Y	-0-					-0-

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
05	1333	N	1269	-0-	-64	-0-	1269	3			Y	-0-					-0-
06	1410	N	1156	-0-	-254	-0-	1141	3	15	4	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1043	-0-	1043	1043	1016	3	27	4	Y	-0-					-0-
08	2059	N	1016	-0-	-1043	-0-	989	3	27	4	Y	-0-					-0-
09	1170	N	993	-0-	-177	-0-	985	3	8	4	Y	-0-					-0-
10	1054	N	894	-0-	-160	-0-	879	3	15	4	Y	-0-					-0-

MCELROY RANCH 134 WELL #: 1 RRCID -> 242967 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 12226 PERF.11196 - 12138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1381	3	21	9	Y	19	21	0			2
06	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1410	3	21	9	Y	19	19	0			2
07	DLQ G-10		1473	-0-	1473	1473	1435	3	17	4	Y	19	19	0			2
							21	9									
08	2882	N	1409	-0-	-1473	-0-	1351	3	51	4	Y	6	7	0			1
							7	9									
09	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	3			Y	-0-	1	0			-0-
*10	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	3			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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	83	81	1			73
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	92	80	1			85
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	21	73	1			33
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	20	1			13
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	11	1			2
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			1

MCELROY RANCH CO. WELL #: 25H RRCID -> 243751 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 11035 PERF.11420 - 12953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2345	X	2345	-0-	-0-	-0-	2345	2			Y	-0-					-0-
06	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	2998	2			Y	-0-					-0-
07	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	2659	2	62	9	Y	56					56
08	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	2683	2	31	9	Y	28	34	1			50
*09	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	2579	2	36	9	Y	33	43	1			40
10	2511	N	1343	-0-	-1168	-0-	1324	2	19	9	Y	17	28	1			29

REIN PUSHER OPERATING LLC 700148
HUMBLE-MCELROY WELL #: 1 RRCID -> 049939 COMPL. DATE 05/29/1970 TOTAL DEPTH 11572 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	1	8			11
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			11
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

WILSHIRE (CONSOLIDATED) //CONT.// 97834 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
REIN PUSHER OPERATING LLC //CONT.// 700148
STANDARD-MCELROY WELL #: 1 RRCID -> 049940 COMPL. DATE 03/05/1970 TOTAL DEPTH 12200 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-
07	3	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/20/2018 - P/A 08/20/18

ARCO - MCELROY WELL #: 1 RRCID -> 216570 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11654 PERF.10850 - 11585

05	14B2 EXT	532	-0-	532	532	484	3	48	9	N	44	1	8			47
06	14B2 EXT	574	-0-	574	1106	541	3	33	9	N	30	8	8			69
07	14B2 EXT	113	-0-	113	1219	113	3			N	-0-					69
08	1391 X	172	-0-	-1219	-0-	138	3	34	9	N	31					100
09	480 N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					100
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					100

SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
WINDHAM, R. S. WELL #: 2 RRCID -> 042052 COMPL. DATE 06/16/1967 TOTAL DEPTH 11469 PERF. N/A

05	3100 X	1565	-0-	-1535	-0-	1555	2	10	9	N	9					134
06	3000 X	1438	-0-	-1562	-0-	1419	2	19	9	N	17					151
07	2046 X	1596	-0-	-450	-0-	1593	2	3	9	N	3	77	1			77
08	1517 X	1517	-0-	-0-	-0-	1505	2	12	9	N	11					88
09	1432 X	1432	-0-	-0-	-0-	1415	2	17	9	N	15					103
*10	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	1938	2	40	9	N	36					139

MCELROY RANCH WELL #: 1 RRCID -> 050856 COMPL. DATE 06/06/1971 TOTAL DEPTH 11760 PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
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

MCELROY RANCH WELL #: 2 RRCID -> 187392 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 12125 PERF.11347 - 11892

05	496 N	471	-0-	-25	-0-	457	2	14	9	N	13					167
06	540 N	522	-0-	-18	-0-	501	2	21	9	N	19					186
07	451 N	451	-0-	-0-	-0-	440	2	11	9	N	10					196
08	497 N	497	-0-	-0-	-0-	440	2	57	9	N	52	188	1			60
09	511 N	511	-0-	-0-	-0-	500	2	11	9	N	10					70
*10	485 N	485	-0-	-0-	-0-	466	2	19	9	N	17					87

XTO ENERGY INC. 945936
WINDHAM, R. S. WELL #: 14 L RRCID -> 036198 COMPL. DATE 09/16/1964 TOTAL DEPTH 12375 PERF.10845 - 11435

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILSHIRE (CONSOLIDATED) //CONT.// 97834 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

MCELROY RANCH CO. #130 WELL #: 13 U RRCID -> 042385 COMPL. DATE 06/07/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF.10545 - 11333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1980	3	8	9	Y	7	21	1			5
06	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1709	3	7	9	Y	6					11
07	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2148	3	7	9	Y	6					17
08	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	2003	3	4	9	Y	4					21
09	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1722	3	1	9	Y	1	17	1			5
10	1922	N	1151	-0-	-771	-0-	1143	3	8	9	Y	7					12

MCELROY RANCH CO. #129 WELL #: 24 U RRCID -> 042386 COMPL. DATE 06/16/1967 TOTAL DEPTH 12297 PERF.10678 - 11240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1662	X	1662	-0-	-0-	-0-	1631	3	31	9	Y	28	35	1			21
06	1572	X	1572	-0-	-0-	-0-	1543	3	29	9	Y	26					47
07	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1623	3	12	9	Y	11					58
08	1674	N	1587	-0-	-87	-0-	1584	3	3	9	Y	3					61
09	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1608	3	1	9	Y	1	49	1			13
10	1643	N	1194	-0-	-449	-0-	1192	3	2	9	Y	2					15

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
05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			Y	-0-					87
06	120	N	106	-0-	-14	-0-	99	3	7	9	Y	6					93
07	105	N	105	-0-	-0-	-0-	99	3	6	9	Y	5					98
08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	97	3	8	9	Y	7					105
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	15					120
10	93	N	74	-0-	-19	-0-	71	3	3	9	Y	3					123

MCELROY RANCH CO. #130 WELL #: 24A RRCID -> 149594 COMPL. DATE 05/11/1994 TOTAL DEPTH 13006 PERF.10876 - 11047

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

MCELROY RANCH CO. #119 WELL #: 14 RRCID -> 154424 COMPL. DATE 05/18/1995 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11170 - 11528

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

MCELROY RANCH CO #129 WELL #: 13 RRCID -> 155718 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10610 - 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
05	9802	X	9802	-0-	-0-	-0-	9771	3	31	9	Y	28	97	1			19
06	9570	X	8848	-0-	-722	-0-	8825	3	23	9	Y	21					40
07	9951	X	9235	-0-	-716	-0-	9145	3	90	9	Y	82					122
08	9796	X	9059	-0-	-737	-0-	8971	3	88	9	Y	80					202
09	9480	X	8422	-0-	-1058	-0-	8393	3	29	9	Y	26	163	1			65
10	9796	X	6235	-0-	-3561	-0-	6224	3	11	9	Y	10					75

MCELROY RANCH CO. #130 WELL #: 14 RRCID -> 157206 COMPL. DATE 01/22/1996 TOTAL DEPTH 12236 PERF.10761 - 11392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	3304	3	8	9	Y	7	21	1			5
06	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	3018	3	7	9	Y	6					11
07	3162	X	2920	-0-	-242	-0-	2913	3	7	9	Y	6					17
08	3162	X	2833	-0-	-329	-0-	2827	3	6	9	Y	5					22
09	3060	X	3028	-0-	-32	-0-	3026	3	2	9	Y	2	18	1			6
10	3162	X	2348	-0-	-814	-0-	2340	3	8	9	Y	7					13

WILSHIRE (CONSOLIDATED) //CONT.// 97834 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCELROY RANCH CO 129 WELL #: 23 RRCID -> 161840 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 12158 PERF. 9310 - 10976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8666	X	8666	-0-	-0-	-0-	8635	3	31	9	Y	28	109	1			18
06	7260	X	6682	-0-	-578	-0-	6662	3	20	9	Y	18					36
07	7874	X	6353	-0-	-1521	-0-	6340	3	13	9	Y	12					48
08	8680	X	5672	-0-	-3008	-0-	5669	3	3	9	Y	3					51
09	8400	X	5408	-0-	-2992	-0-	5402	3	6	9	Y	5	41	1			15
10	8680	X	4466	-0-	-4214	-0-	4452	3	14	9	Y	13					28

MCELROY RANCH CO. #130 WELL #: 23 RRCID -> 165218 COMPL. DATE 09/08/1997 TOTAL DEPTH 12216 PERF.10902 - 11374

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-

WINDHAM, R. S. 118 WELL #: 26H RRCID -> 226024 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 11723 PERF.11365 - 13152

05	5625	X	5625	-0-	-0-	-0-	5495	3	130	9	Y	118	115	0			13
06	5040	X	5040	-0-	-0-	-0-	4953	3	87	9	Y	79	83	0			9
07	5146	X	5058	-0-	-88	-0-	4996	3	62	9	Y	56	60	0			5
08	5239	X	4861	-0-	-378	-0-	4790	3	7	4	Y	58	54	0			9
							64	9									
09	5070	X	4971	-0-	-99	-0-	4887	3	84	9	Y	76	75	0			10
10	5239	X	4506	-0-	-733	-0-	4378	3	128	9	Y	116	114	0			12

MCELROY 131 WELL #: 1H RRCID -> 233627 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 11758 PERF.12915 - 13230

05	11617	X	3697	-0-	-7920	-0-	3664	3	33	9	Y	30	44	0			25
06	5310	X	2769	-0-	-2541	-0-	2737	3	32	9	Y	29	27	0			27
07	4960	X	2403	-0-	-2557	-0-	2400	3	3	9	Y	3	23	0			7
08	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	3840	3	3	9	Y	3	4	0			6
09	3570	X	2975	-0-	-595	-0-	2975	3			Y	-0-	5	0			1
10	3689	X	3	-0-	-3686	-0-	3	3			Y	-0-	1	0			-0-

WINDHAM, R.S. WELL #: 27H RRCID -> 240773 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 11231 PERF.11480 - 12853

05	546	N	546	-0-	-0-	-0-	449	3	97	9	Y	88	87	0			9
06	506	N	506	-0-	-0-	-0-	431	3	75	9	Y	68	69	0			8
07	523	N	523	-0-	-0-	-0-	461	3	62	9	Y	56	59	0			5
08	527	N	459	-0-	-68	-0-	414	3	45	9	Y	41	40	0			6
09	510	N	481	-0-	-29	-0-	425	3	56	9	Y	51	50	0			7
10	527	N	458	-0-	-69	-0-	380	3	78	9	Y	71	71	0			7

MCELROY RANCH CO. 131 WELL #: 2H RRCID -> 241961 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 11290 PERF.11500 - 12953

05	9015	X	972	-0-	-8043	-0-	870	3	102	9	Y	93	21	0			87
06	1220	X	1220	-0-	-0-	-0-	1220	3			Y	-0-	87	0			-0-
07	1029	X	1029	-0-	-0-	-0-	1028	3	1	9	Y	1					1
08	1058	X	1058	-0-	-0-	-0-	1058	3			Y	-0-					1
09	1040	X	1040	-0-	-0-	-0-	1040	3			Y	-0-	1	0			-0-
*10	952	X	952	-0-	-0-	-0-	952	3			Y	-0-					-0-

WILSHIRE (CONSOLIDATED) //CONT.// 97834 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCELROY RANCH CO. WELL #: 15H RRCID -> 242352 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 11007 PERF.11420 - 12900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17748	X	4170	-0-	-13578	-0-	4100	3	70	9	Y	64	70	0			7
06	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	3640	3	91	9	Y	83	80	0			10
07	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	3574	3	73	9	Y	66	70	0			6
08	3813	X	3776	-0-	-37	-0-	3708	3	6	4	Y	56	54	0			8
							62	9									
09	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	3756	3	85	9	Y	77	75	0			10
10	3813	X	2958	-0-	-855	-0-	2835	3	123	9	Y	112	111	0			11

MCELROY RANCH CO. WELL #: 23 RRCID -> 244442 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 11835 PERF.11012 - 11576

05	3000	N	1575	-0-	-1425	3772	1573	3	2	9	Y	2	16	0			1
06	3000	N	1639	-0-	-1361	2411	1599	3	40	9	Y	36	4	0			33
07	4082	X	1671	-0-	-2411	-0-	1641	3	30	9	Y	27	28	0			32
08	2046	X	1612	-0-	-434	-0-	1575	3	37	9	Y	34	19	0			47
09	1650	X	1578	-0-	-72	-0-	1538	3	40	9	Y	36	40	0			43
10	1705	X	1145	-0-	-560	-0-	1134	3	11	9	Y	10	30	0			23

MCELROY RANCH CO. 132 WELL #: 50H RRCID -> 246017 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 11701 PERF.11720 - 13200

05	3000	N	1398	-0-	-1602	2581	1372	3	26	9	Y	24	25	0			21
06	3000	N	1422	-0-	-1578	1003	1410	3	12	9	Y	11	22	0			10
07	2358	N	1355	-0-	-1003	-0-	1355	3			Y	-0-	8	0			2
08	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1281	3	1	9	Y	1	1	0			1
09	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1262	3	94	9	Y	85					86
10	1209	N	1174	-0-	-35	-0-	1152	3	22	9	Y	20	60	0			46

MCELROY RANCH CO. WELL #: 35H RRCID -> 247181 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 11147 PERF.11610 - 12853

05	14382	X	3049	-0-	-11333	-0-	3030	3	19	9	Y	17	46	0			13
06	4080	X	3580	-0-	-500	-0-	3540	3	40	9	Y	36	16	0			33
07	3658	X	3654	-0-	-4	-0-	3601	3	53	9	Y	48	28	0			53
08	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	3361	3	69	9	Y	63	32	0			84
09	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	3676	3	134	9	Y	122	71	0			135
10	3658	X	3289	-0-	-369	-0-	3289	3			Y	-0-	94	0			41

MCELROY RANCH CO. WELL #: 60H RRCID -> 250817 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 11352 PERF.11824 - 0

05	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	2454	3	130	9	Y	118	113	0			13
06	1590	N	1558	-0-	-32	-0-	1455	3	103	9	Y	94	96	0			11
07	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1605	3	91	9	Y	83	87	0			7
08	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1640	3	2	4	Y	61	59	0			9
							67	9									
09	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1499	3	77	9	Y	70	70	0			9
10	1643	N	1456	-0-	-187	-0-	1328	3	128	9	Y	116	113	0			12

MCELROY RANCH CO. WELL #: 34H RRCID -> 252065 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 11159 PERF.11350 - 12950

05	6022	X	928	-0-	-5094	-0-	924	3	4	9	Y	4	4	0			4
06	630	X	221	-0-	-409	-0-	221	3			Y	-0-	4	0			-0-
07	833	X	833	-0-	-0-	-0-	823	3	10	9	Y	9					9
08	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1001	3	2	9	Y	2	5	0			6
09	747	N	747	-0-	-0-	-0-	744	3	3	9	Y	3	5	0			4
*10	767	N	767	-0-	-0-	-0-	765	3	2	9	Y	2	3	0			3

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1240 #	1093	-0-	-147	-0-	1	1	1071	3	Y	19	21	0			2
						21	9									
06	1200 #	1056	-0-	-144	-0-	1	1	1016	3	Y	20	20	0			2
						17	4	22	9							
07	1240 #	821	-0-	-419	-0-	1	1	785	3	Y	21	21	0			2
						12	4	23	9							
08	1240 #	751	-0-	-489	-0-	1	1	664	3	Y	24	24	0			2
						60	4	26	9							
09	1110 #	749	-0-	-361	-0-	1	1	692	3	Y	31	30	0			3
						22	4	34	9							
10	1085 #	759	-0-	-326	-0-	1	1	683	3	Y	37	37	0			3
						34	4	41	9							

MCELROY RANCH -E- WELL #: 6 RRCID -> 280387 COMPL. DATE 05/19/2016 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9713 - 10060

05	978 R	978	-0-	-0-	-0-	957	3	21	9	N	19	19	0			2
06	930 #	911	-0-	-19	-0-	890	3	21	9	N	19	19	0			2
07	961 #	911	-0-	-50	-0-	896	3	11	4	N	4	6	0			-0-
						4	9									
08	992 #	823	-0-	-169	-0-	793	3	30	4	N	-0-					-0-
09	960 #	915	-0-	-45	-0-	915	3			N	-0-					-0-
*10	1068 R	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3			N	-0-					-0-

SUMMIT PETROLEUM LLC 829221
MOLONEY WELL #: 1 RRCID -> 084994 COMPL. DATE 12/15/1975 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9876 - 9883

05	465 #	320	-0-	-145	-0-	320	3			N	-0-					167
06	420 #	377	-0-	-43	-0-	272	3	105	9	N	95					262
07	434 #	308	-0-	-126	-0-	308	3			N	-0-					262
08	1793 R	1793	-0-	-0-	-0-	1793	3			N	-0-					262
*09	1507 R	1507	-0-	-0-	-0-	1507	3			N	-0-					262
10	403 #	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					262

XTO ENERGY INC. 945936
WINDHAM, R. S. WELL #: 14 U RRCID -> 148148 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 12375 PERF. 9534 - 11435

05	DLQ G-10	4706	-0-	4706	4706	4706	3			Y	-0-					144
06	DLQ G-10	4237	-0-	4237	8943	4219	3	18	9	Y	16					160
07	DLQ G-10	3770	-0-	3770	12713	3758	3	12	9	Y	11					171
08	16337 R	3624	-0-	-12713	-0-	3614	3	10	9	Y	9					180
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					187
10	4092 #	2968	-0-	-1124	-0-	2967	3	1	9	Y	1					188

MCELROY RANCH CO. 119 WELL #: 14 RRCID -> 250152 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9534 - 11262

05	7192 #	6815	-0-	-377	-0-	6784	3	31	9	N	28					109
06	6960 #	6113	-0-	-847	-0-	6076	3	37	9	N	34					143
07	7192 #	5461	-0-	-1731	-0-	5438	3	23	9	N	21					164
08	6820 #	5849	-0-	-971	-0-	5812	3	37	9	N	34	151	1			47
09	6600 #	6425	-0-	-175	-0-	6399	3	26	9	N	24					71
10	6820 #	4229	-0-	-2591	-0-	4204	3	25	9	N	23					94

MCELROY RANCH WELL #: 24A RRCID -> 250156 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 13006 PERF. 9418 - 11056

05	4185 #	3895	-0-	-290	-0-	3872	3	23	9	N	21	21	1			35
06	4050 #	3847	-0-	-203	-0-	3847	3			N	-0-					35
07	4216 #	4054	-0-	-162	-0-	4054	3			N	-0-					35
08	4216 #	3927	-0-	-289	-0-	3921	3	6	9	N	5					23
09	4080 #	3968	-0-	-112	-0-	3959	3	9	9	N	8	19	1			12
10	4061 #	2780	-0-	-1281	-0-	2780	3			N	-0-					12

WINGATE, NW. (ODOM) 98005 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUNNELS
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
MIKESKA WELL #: 1 L RRCID -> 091471 COMPL. DATE 11/17/1980 TOTAL DEPTH 5280 PERF. 5223 - 5231

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	3		N	-0-			-0-
06	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	3		N	-0-			-0-
*07	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	3		N	-0-			-0-
*08	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	3		N	-0-			-0-
*09	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	3		N	-0-			-0-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-			-0-
07	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2		N	-0-			-0-
08	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2		N	-0-			-0-
*09	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2		N	-0-			-0-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	3		N	-0-			55
06	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	3		N	-0-			55
07	1116 N	811	-0-	-305	-0-	811	3		N	-0-			55
08	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	3		N	-0-			55
09	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	3		N	-0-			55
*10	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	3		N	-0-			55

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
05	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3		N	-0-			65
06	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3		N	-0-			65
07	93 N	67	-0-	-26	-0-	67	3		N	-0-			65
08	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3		N	-0-			65
09	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3		N	-0-			65
*10	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3		N	-0-			65

CONOCO POWELL GMS DEEP WELL #: 7 RRCID -> 201743 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8082 - 8121

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
06	390 N	-0-	-0-	-390	-0-				N	-0-			44
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			44
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

WORLD, EAST (STRAWN) //CONT.// 98797 450 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
CONOCO POWELL GMS DEEP WELL #: 9 RRCID -> 204515 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8096 - 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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
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

CONOCO POWELL GMS DEEP WELL #: 1 RRCID -> 205815 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 7988 - 8078

05	2965 X	2965	-0-	-0-	-0-	2965	3			N	-0-					86
06	3038 X	3038	-0-	-0-	-0-	3038	3			N	-0-					86
07	2363 X	2363	-0-	-0-	-0-	2363	3			N	-0-					86
08	2670 N	2670	-0-	-0-	-0-	2670	3			N	-0-					86
09	2895 X	2895	-0-	-0-	-0-	2895	3			N	-0-					86
*10	2892 X	2892	-0-	-0-	-0-	2892	3			N	-0-					86

OXY USA INC. 630591
RANCH HAND "8" 4 WELL #: 4 RRCID -> 219244 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 8082 - 8130

05	754 N	754	-0-	-0-	-0-	711	2	43	9	Y	39					229
06	768 N	768	-0-	-0-	-0-	758	2	10	9	Y	9	183	0			55
07	761 N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			Y	-0-					55
08	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					55
09	780 N	763	-0-	-17	-0-	756	2	7	9	Y	6					61
10	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					61

CONOCO POWELL GMS DEEP WELL #: 10 RRCID -> 219246 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 8058 - 8092

05	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			Y	-0-					-0-
06	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			Y	-0-					-0-
07	465 N	388	-0-	-77	-0-	388	2			Y	-0-					-0-
08	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	420 N	391	-0-	-29	-0-	391	2			Y	-0-					-0-
10	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					-0-

CONOCO POWELL GMS DEEP WELL #: 11 RRCID -> 226900 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 8351 PERF. 8024 - 8078

05	4030 X	2666	-0-	-1364	-0-	2666	2			N	-0-					-0-
06	3900 X	2136	-0-	-1764	-0-	2136	2			N	-0-					-0-
07	4030 X	2252	-0-	-1778	-0-	2252	2			N	-0-					-0-
08	3503 X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					N	NO RPT					-0-
09	2580 X	1999	-0-	-581	-0-	1999	2			N	-0-					-0-
10	2666 X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					N	NO RPT					-0-

WYATT 99023 001 ASSOCIATED 49B CNTY: CROCKETT
VANGUARD OPERATING, LLC 881585
TODD, J. S., A R/A A WELL #: 4 RRCID -> 276505 COMPL. DATE 12/15/1996 TOTAL DEPTH 1285 PERF. 1167 - 1285

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					27
06	810	N	483	-0-	-327	-0-	483	3			N	-0-					27
07	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-					27
08	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-					27
09	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			N	-0-					27
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6860	X	6860	-0-	-0-	-0-	124	1	6602	3	N	122	187	1			118
							134	9									
06	6247	X	6247	-0-	-0-	-0-	120	1	5997	3	N	118	181	1			55
							130	9									
07	5823	X	5823	-0-	-0-	-0-	124	1	5605	3	N	85					140
							94	9									
08	6342	X	6342	-0-	-0-	-0-	124	1	6086	3	N	120	182	1	1	8	77
							132	9									
09	5697	X	5697	-0-	-0-	-0-	120	1	5461	3	N	105					182
							116	9									
*10	5824	X	5824	-0-	-0-	-0-	124	1	5592	3	N	98	181	1			99
							108	9									

XTO ENERGY INC. 945936
PEMBROOK, RALPH -F- WELL #: 2 RRCID -> 034333 COMPL. DATE 09/20/1964 TOTAL DEPTH 11639 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	2					150
06	9	N	5	-0-	-4	-0-	5	3			N	-0-					150
07	124	N	12	-0-	-112	-0-	10	3	2	9	N	2					152
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
09	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					152
*10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					152

ZAN-ZAN (MID. CANYON) 99658 500 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
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
05	1179	R	1179	-0-	-0-	-0-	1179	3			N	-0-					89
06	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					89
07	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					89
08	203	R	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					89
09	203	R	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					89
*10	233	R	233	-0-	-0-	-0-	233	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
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZAN-ZAN (MID. CANYON) //CONT.// 99658 500 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
PETRODATA RESOURCES, INC. 660208
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
05	668	R	668	-0-	-0-	-0-	664	3	4	9	N	4					242
06	630	#	426	-0-	-204	-0-	424	3	2	9	N	2					244
07	807	R	807	-0-	-0-	-0-	806	3	1	9	N	1	163	1			82
08	961	R	961	-0-	-0-	-0-	954	3	7	9	N	6					88
09	1086	R	1086	-0-	-0-	-0-	1074	3	12	9	N	11					99
*10	1106	R	1106	-0-	-0-	-0-	1100	3	6	9	N	5					104

TXP, INCORPORATED 875395
HARRIS WELL #: 6 RRCID -> 276314 COMPL. DATE 03/11/2015 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 5896 - 5910

05	8959	#	8182	-0-	-777	-0-	8147	2	35	9	N	32	23	1	3	8	24
06	8220	#	7535	-0-	-685	-0-	7513	2	22	9	N	20	24	1	1	8	19
07	8494	#	7249	-0-	-1245	-0-	7220	2	29	9	N	26	24	1	2	8	19
08	8494	#	6840	-0-	-1654	-0-	6811	2	29	9	N	26	24	1	2	8	19
09	7920	#	6018	-0-	-1902	-0-	5990	2	28	9	N	25	25	1	2	8	17
10	8184	#	7310	-0-	-874	-0-	7271	2	39	9	N	35	25	1	3	8	24